GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10	SWR10
99	INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B	FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C	VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT 00010 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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: LIMESTONE
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

BELL & 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-

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-

WILDCAT //CONT.// 00010 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
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-

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

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-

WILDCAT //CONT.// 00010 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
DONOVAN HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 272072 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 3208 - 3224

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

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

CROCKER, GEORGE WELL #: RRCID -> 272795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7403 - 7412

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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MAYO WELL #: 1H RRCID -> 275557 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9747 - 13842

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-

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
CLOAT WELL #: 1 RRCID -> 241140 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 16415 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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2014 - P&A 05/12/14

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/28/2014 - P&A 05/28/14

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

FOSSIL OPERATING, INC. 278846
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	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-

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

WILDCAT //CONT.// 00010 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

RANDALL EXPLORATION, LLC 690790
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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

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

XTO ENERGY INC. 945936
OWENS "C" WELL #: 3 RRCID -> 171505 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7514 - 7593

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (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	40766	X	40766	-0-	-0-	-0-	40766	3			N	-0-					-0-
02	39203	X	39203	-0-	-0-	-0-	39203	3			N	-0-					-0-
03	44986	X	44986	-0-	-0-	-0-	44986	3			N	-0-					-0-
04	39523	X	39523	-0-	-0-	-0-	39523	3			N	-0-					-0-
05	40104	X	40104	-0-	-0-	-0-	40104	3			N	-0-					-0-
06	37984	X	37984	-0-	-0-	-0-	37984	3			N	-0-					-0-
07	39288	X	39288	-0-	-0-	-0-	39288	3			N	-0-					-0-
08	37864	X	37864	-0-	-0-	-0-	37864	3			N	-0-					-0-
09	38825	X	38825	-0-	-0-	-0-	38825	3			N	-0-					-0-
10	43254	X	43254	-0-	-0-	-0-	43254	3			N	-0-					-0-
11	42519	X	42519	-0-	-0-	-0-	42519	3			N	-0-					-0-
*12	42030	X	42030	-0-	-0-	-0-	42030	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 486,346 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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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) //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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26

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

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST) 01032 100 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
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	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-

ALBRECHT, MAUDE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 140154 COMPL. DATE 01/23/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9069 - 9074

01	715 R	715	-0-	-0-	-0-	704	2	11	9	N	10					134
02	861 R	861	-0-	-0-	-0-	841	2	20	9	N	18					152
03	862 R	862	-0-	-0-	-0-	848	2	14	9	N	13					165
04	802 R	802	-0-	-0-	-0-	785	2	17	9	N	15					180
05	859 R	859	-0-	-0-	-0-	829	2	30	9	N	27					207
06	725 R	725	-0-	-0-	-0-	702	2	23	9	N	21	196	1			32
07	558 #	368	-0-	-190	-0-	361	2	7	9	N	6					38
08	558 #	376	-0-	-182	-0-	372	2	4	9	N	4					42
09	540 #	439	-0-	-101	-0-	436	2	3	9	N	3					45
10	558 #	532	-0-	-26	-0-	530	2	2	9	N	2					47
*11	564 R	564	-0-	-0-	-0-	555	2	9	9	N	8					55
*12	543 R	543	-0-	-0-	-0-	529	2	14	9	N	13					68

TOTAL GAS PROD: 7,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SADLER, ANN WARD WELL #: 2 RRCID -> 130952 COMPL. DATE 05/28/1987 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9423 - 9440

01	1767 #	1360	-0-	-407	-0-	1291	2	69	9	N	63	1	8			309
02	1587 R	1587	-0-	-0-	-0-	1495	2	92	9	N	84	191	1			202
03	1736 #	1547	-0-	-189	-0-	1461	2	86	9	N	78	185	1			95
04	1650 #	1512	-0-	-138	-0-	1428	2	84	9	N	76					171
05	1767 #	1595	-0-	-172	-0-	1510	2	85	9	N	77					248
06	1710 #	1507	-0-	-203	-0-	1429	2	78	9	N	71					319
07	1767 #	1680	-0-	-87	-0-	1585	2	95	9	N	86	182	1			223
08	1660 R	1660	-0-	-0-	-0-	1566	2	94	9	N	85	177	1			131
09	1530 #	1510	-0-	-20	-0-	1434	2	76	9	N	69					200
10	1674 #	1654	-0-	-20	-0-	1570	2	84	9	N	76					276
11	1620 #	1599	-0-	-21	-0-	1541	2	58	9	N	53	187	1			142
12	1674 #	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					142

TOTAL GAS PROD: 17,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 818

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST)//CONT.// 01032 100 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
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	992	#	888	-0-	-104	-0-	831	2	57	9	N	52					199
02	896	#	868	-0-	-28	-0-	820	2	48	9	N	44					243
03	992	#	918	-0-	-74	-0-	870	2	48	9	N	44	191	1			96
04	919	R	919	-0-	-0-	-0-	862	2	57	9	N	52					148
05	961	#	878	-0-	-83	-0-	828	2	50	9	N	45					193
06	930	#	646	-0-	-284	-0-	624	2	22	9	N	20					213
07	1033	R	1033	-0-	-0-	-0-	986	2	47	9	N	43	181	1			75
08	961	#	959	-0-	-2	-0-	913	2	46	9	N	42					117
09	942	R	942	-0-	-0-	-0-	887	2	55	9	N	50					167
10	1023	#	940	-0-	-83	-0-	899	2	41	9	N	37					204
11	990	#	907	-0-	-83	-0-	861	2	46	9	N	42					246
12	1023	#	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					246

TOTAL GAS PROD: 9,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 471

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-

NEW GULF RESOURCES, LLC 606085
SEALE WARD NO. B-1 WELL #: B 1 RRCID -> 137932 COMPL. DATE 11/25/1990 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9169 - 9176

01	766	R	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					144
02	745	R	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					144
03	819	R	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					144
04	787	R	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					144
05	810	R	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					144
06	729	R	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					144
07	789	R	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					144
08	679	R	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					144
09	749	R	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					144
10	778	R	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					144
11	740	R	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					144
*12	724	R	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					144

TOTAL GAS PROD: 9,115 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	713	#	479	-0-	-234	-0-	446	2	33	9	N	30					241
02	532	#	456	-0-	-76	-0-	452	2	4	9	N	4	165	1			80
03	742	R	742	-0-	-0-	-0-	667	2	75	9	N	68					148
04	777	R	777	-0-	-0-	-0-	710	2	67	9	N	61					209
05	727	R	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					209
06	739	R	739	-0-	-0-	-0-	713	2	26	9	N	24	162	1			71
07	610	R	610	-0-	-0-	-0-	596	2	14	9	N	13					84
08	731	R	731	-0-	-0-	-0-	688	2	43	9	N	39					123
09	724	R	724	-0-	-0-	-0-	619	2	105	9	N	95					218
10	690	R	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					218
11	746	R	746	-0-	-0-	-0-	688	2	58	9	N	53	185	1			86
*12	727	R	727	-0-	-0-	-0-	699	2	28	9	N	25					111

TOTAL GAS PROD: 8,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 412

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	899	#	804	-0-	-95	-0-	774	2	30	9	N	27					101
02	868	#	681	-0-	-187	-0-	658	2	23	9	N	21					122
03	899	#	854	-0-	-45	-0-	818	2	36	9	N	33					155
04	870	#	798	-0-	-72	-0-	765	2	33	9	N	30					185
05	819	R	819	-0-	-0-	-0-	782	2	37	9	N	34	182	1			37
06	840	#	804	-0-	-36	-0-	760	2	44	9	N	40					77
07	868	#	697	-0-	-171	-0-	673	2	24	9	N	22					99
08	868	#	672	-0-	-196	-0-	636	2	36	9	N	33					132
09	810	#	686	-0-	-124	-0-	651	2	35	9	N	32					164
10	837	#	739	-0-	-98	-0-	708	2	31	9	N	28					192
11	810	#	734	-0-	-76	-0-	689	2	45	9	N	41	169	1			64
*12	755	R	755	-0-	-0-	-0-	727	2	28	9	N	25					89

TOTAL GAS PROD: 9,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 366

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	905	R	905	-0-	-0-	-0-	826	2	79	9	N	72					177
02	976	R	976	-0-	-0-	-0-	954	2	22	9	N	20	161	1			36
03	1312	R	1312	-0-	-0-	-0-	1242	2	70	9	N	64					100
04	870	#	723	-0-	-147	-0-	698	2	25	9	N	23					123
05	1085	#	355	-0-	-730	-0-	333	2	22	9	N	20					143
06	1170	#	158	-0-	-1012	-0-	148	2	10	9	N	9					152
07	1209	#	565	-0-	-644	-0-	534	2	31	9	N	28					180
08	1358	R	1358	-0-	-0-	-0-	1328	2	30	9	N	27					207
09	1297	R	1297	-0-	-0-	-0-	1250	2	47	9	N	43	179	1			71
10	1330	R	1330	-0-	-0-	-0-	1293	2	37	9	N	34					105
11	1170	#	800	-0-	-370	-0-	745	2	55	9	N	50					155
12	1209	#	292	-0-	-917	-0-	282	2	10	9	N	9					164

TOTAL GAS PROD: 10,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 399

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST)//CONT.// 01032 100 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
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	589	#	263	-0-	-326	-0-	15	1	248	2	N	-0-					90
02	420	#	222	-0-	-198	-0-	13	1	209	2	N	-0-					90
03	403	#	277	-0-	-126	-0-	16	1	261	2	N	-0-					90
04	330	#	211	-0-	-119	-0-	1	1	210	2	N	-0-					90
05	310	#	212	-0-	-98	-0-	16	1	196	2	N	-0-					90
06	270	#	193	-0-	-77	-0-	14	1	179	2	N	-0-					90
07	279	#	137	-0-	-142	-0-	10	1	127	2	N	-0-					90
08	279	#	70	-0-	-209	-0-	5	1	65	2	N	-0-					90
09	210	#	157	-0-	-53	-0-	10	1	147	2	N	-0-					90
*10	217	#	132	-0-	-85	-0-	8	1	124	2	N	-0-					90
11	180	#	79	-0-	-101	-0-	5	1	74	2	N	-0-					90
12	155	#	98	-0-	-57	-0-	7	1	91	2	N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 2,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	722	R	722	-0-	-0-	-0-	233	1	489	2	N	-0-					15
04	238	R	238	-0-	-0-	-0-	225	1	13	2	N	-0-					15
05	404	R	404	-0-	-0-	-0-	233	1	171	2	N	-0-					15
06	690	#	230	-0-	-460	-0-	225	1	5	2	N	-0-					15
07	713	#	317	-0-	-396	-0-	233	1	84	2	N	-0-					15
08	713	#	266	-0-	-447	-0-	233	1	33	2	N	-0-					15
09	390	#	230	-0-	-160	-0-	225	1	5	2	N	-0-					15
10	403	#	394	-0-	-9	-0-	233	1	161	2	N	-0-					15
11	300	#	236	-0-	-64	-0-	225	1	11	2	N	-0-					15
12	310	#	248	-0-	-62	-0-	233	1	15	2	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 3,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	233	1	290	2	N	5					52
							6	9									
04	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	225	1	1685	2	N	8					60
							9	9									
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	233	1	373	2	N	-0-					60
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	225	1	675	2	N	11					71
							12	9									
07	1984	N	695	-0-	-1289	-0-	233	1	462	2	N	-0-					71
08	620	N	463	-0-	-157	-0-	233	1	228	2	N	2					73
							2	9									
09	900	N	421	-0-	-479	-0-	225	1	196	2	N	-0-					73
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	233	1	522	2	N	3					76
							3	9									
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	225	1	311	2	N	-0-					76
*12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	233	1	454	2	N	1					77
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		17	-0-	17	17	17	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		8	-0-	8	25	8	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		44	-0-	44	69	44	2			N	-0-					-0-
05	71	N	2	-0-	-69	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-0-
12	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 116357 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 3586 - 3693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
04	600	N	476	-0-	-124	-0-	476	2			N	-0-					-0-
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
06	510	N	467	-0-	-43	-0-	467	2			N	-0-					-0-
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
08	837	N	566	-0-	-271	-0-	566	2			N	-0-					-0-
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
11	540	N	396	-0-	-144	-0-	396	2			N	-0-					-0-
12	775	N	437	-0-	-338	-0-	437	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		495	-0-	495	495	495	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		494	-0-	494	989	494	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		645	-0-	645	1634	645	2			N	-0-					-0-
05	2089	N	455	-0-	-1634	-0-	455	2			N	-0-					-0-
06	480	N	419	-0-	-61	-0-	419	2			N	-0-					-0-
07	620	N	318	-0-	-302	-0-	318	2			N	-0-					-0-
08	465	N	274	-0-	-191	-0-	274	2			N	-0-					-0-
09	420	N	380	-0-	-40	-0-	380	2			N	-0-					-0-
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
*12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRKSVL.) //CONT.// 01750 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. //CONT.// 495689
BAIN, R. A. NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 118329 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 3552 - 3555

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

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	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	270	-0-	270	270	270	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	257	-0-	257	527	257	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	251	-0-	251	778	251	2			N	-0-					-0-
05	976 N	198	-0-	-778	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
07	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
08	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
12	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,376 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 #	357	-0-	-46	-0-	357	2			N	-0-					-0-
02	344 R	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
03	465 #	380	-0-	-85	-0-	380	2			N	-0-					-0-
04	450 #	212	-0-	-238	-0-	212	2			N	-0-					-0-
05	465 #	146	-0-	-319	-0-	146	2			N	-0-					-0-
06	360 #	330	-0-	-30	-0-	330	2			N	-0-					-0-
07	372 #	244	-0-	-128	-0-	244	2			N	-0-					-0-
08	372 #	157	-0-	-215	-0-	157	2			N	-0-					-0-
09	210 #	106	-0-	-104	-0-	106	2			N	-0-					-0-
10	341 #	216	-0-	-125	-0-	216	2			N	-0-					-0-
11	330 #	91	-0-	-239	-0-	91	2			N	-0-					-0-
*12	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,583 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	1736	X	956	-0-	-780	-0-	956	2			N	-0-					-0-
02	1148	X	782	-0-	-366	-0-	782	2			N	-0-					-0-
03	1302	X	374	-0-	-928	-0-	374	2			N	-0-					-0-
04	1260	X	459	-0-	-801	-0-	459	2			N	-0-					-0-
05	1302	X	374	-0-	-928	-0-	374	2			N	-0-					-0-
06	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
07	868	X	286	-0-	-582	-0-	286	2			N	-0-					-0-
08	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
09	985	X	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
10	946	X	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
11	1320	X	913	-0-	-407	-0-	913	2			N	-0-					-0-
12	1364	X	816	-0-	-548	-0-	816	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,254 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

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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	2263	N	1849	-0-	-414 B	-0-	300	1	1491	3	N	53					155
							58	9									
02	2079	N	2079	-0-	-0- B	-0-	289	1	1734	3	N	51	172	1			34
							56	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2020	N	2020	-0-	-0- B	-0-	289	1	1679	3	N	47					81
							52	9									
04	2230	N	2230	-0-	-0- B	-0-	333	1	1842	3	N	50					131
							55	9									
05	2511	N	2197	-0-	-314 B	-0-	344	1	1806	3	N	43					174
							47	9									
06	2179	N	2179	-0-	-0- B	-0-	333	1	1794	3	N	47					221
							52	9									
07	2325	N	2247	-0-	-78 B	-0-	344	1	1860	3	N	39	183	1			77
							43	9									
08	2232	N	2079	-0-	-153 B	-0-	344	1	1700	3	N	32					109
							35	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2190	N	1992	-0-	-198 B	-0-	333	1	1609	3	N	45					154
							50	9									
10	2232	N	1991	-0-	-241 B	-0-	311	1	1625	3	N	50					204
							55	9									
11	2010	N	1849	-0-	-161 B	-0-	300	1	1501	3	N	44	188	1			60
							48	9									
12	2046	N	1776	-0-	-270 B	-0-	322	1	1406	3	N	44					104
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 24,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 545

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	310	N	299	-0-	-11 B	-0-	299	2			N	-0-					103
02	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			N	-0-					103
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2			N	-0-					103
04	300	N	293	-0-	-7 B	-0-	293	2			N	-0-					103
05	372	N	324	-0-	-48 B	-0-	324	2			N	-0-					103
06	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-					103
07	310	N	293	-0-	-17 B	-0-	293	2			N	-0-					103
08	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2			N	-0-					103
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-					103
10	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2			N	-0-					103
11	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			N	-0-					103
12	341	N	333	-0-	-8 B	-0-	333	2			N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 3,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
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	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	90	1	8983	2	N	-0-			-0-
02	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	77	1	7679	2	N	-0-			-0-
03	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	86	1	8638	2	N	-0-			-0-
04	8610	X	7382	-0-	-1228	-0-	73	1	7309	2	N	-0-			-0-
05	8897	X	7282	-0-	-1615	-0-	72	1	7210	2	N	-0-			-0-
06	8610	X	6749	-0-	-1861	-0-	67	1	6682	2	N	-0-			-0-
07	8711	X	6359	-0-	-2352	-0-	63	1	6296	2	N	-0-			-0-
08	7595	X	6860	-0-	-735	-0-	68	1	6792	2	N	-0-			-0-
09	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	74	1	7382	2	N	-0-			-0-
10	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	80	1	7976	2	N	-0-			-0-
11	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	84	1	8387	2	N	-0-			-0-
*12	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	91	1	9139	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 93,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	65	1	6469	2	N	-0-			-0-
02	5684	X	4481	-0-	-1203	-0-	44	1	4437	2	N	-0-			-0-
03	6293	X	4713	-0-	-1580	-0-	47	1	4666	2	N	-0-			-0-
04	6330	X	5692	-0-	-638	-0-	56	1	5636	2	N	-0-			-0-
05	6541	X	6144	-0-	-397	-0-	61	1	6083	2	N	-0-			-0-
06	6330	X	2317	-0-	-4013	-0-	23	1	2294	2	N	-0-			-0-
07	5890	X	3684	-0-	-2206	-0-	36	1	3648	2	N	-0-			-0-
08	6138	X	884	-0-	-5254	-0-	9	1	875	2	N	-0-			-0-
09	5940	X	2930	-0-	-3010	-0-	29	1	2901	2	N	-0-			-0-
10	6138	X	5517	-0-	-621	-0-	55	1	5462	2	N	-0-			-0-
11	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	49	1	4892	2	N	-0-			-0-
12	3689	X	2374	-0-	-1315	-0-	24	1	2350	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,211 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	1178	N	916	-0-	-262	-0-	9	1	907	2	N	-0-			-0-
02	1988	X	876	-0-	-1112	-0-	9	1	867	2	N	-0-			-0-
03	1178	X	177	-0-	-1001	-0-	2	1	175	2	N	-0-			-0-
04	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	11	1	1094	2	N	-0-			-0-
05	961	X	491	-0-	-470	-0-	5	1	486	2	N	-0-			-0-
06	930	X	902	-0-	-28	-0-	9	1	893	2	N	-0-			-0-
07	1147	X	718	-0-	-429	-0-	7	1	711	2	N	-0-			-0-
08	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	20	1	2040	2	N	-0-			-0-
09	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	27	1	2741	2	N	-0-			-0-
10	3007	N	3007	-0-	-0-	-0-	30	1	2977	2	N	-0-			-0-
11	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	27	1	2664	2	N	-0-			-0-
12	2635	N	1898	-0-	-737	-0-	19	1	1879	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	4650	X	4408	-0-	-242	-0-	44	1	4364	2	N	-0-			3
02	4200	X	3929	-0-	-271	-0-	39	1	3890	2	N	-0-			3
03	4588	X	4226	-0-	-362	-0-	42	1	4184	2	N	-0-			3
04	4320	X	4198	-0-	-122	-0-	42	1	4156	2	N	-0-			3
05	4464	X	4257	-0-	-207	-0-	42	1	4215	2	N	-0-			3
06	4260	X	2611	-0-	-1649	-0-	26	1	2585	2	N	-0-			3
07	4340	X	3931	-0-	-409	-0-	39	1	3892	2	N	-0-			3
08	4340	X	3214	-0-	-1126	-0-	32	1	3182	2	N	-0-			3
09	4200	X	2137	-0-	-2063	-0-	21	1	2116	2	N	-0-			3
10	4247	X	2489	-0-	-1758	-0-	25	1	2464	2	N	-0-			3
11	3810	X	2820	-0-	-990	-0-	28	1	2792	2	N	-0-			3
12	3937	X	2803	-0-	-1134	-0-	28	1	2775	2	N	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 41,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 182895 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11770 - 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	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	41	1	4149	2	N	-0-			-0-
02	3696	X	3669	-0-	-27	-0-	36	1	3633	2	N	-0-			-0-
03	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	41	1	4097	2	N	-0-			-0-
04	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	45	1	4525	2	N	-0-			-0-
05	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	55	1	5501	2	N	-0-			-0-
06	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	51	1	5065	2	N	-0-			-0-
07	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	52	1	5249	2	N	-0-			-0-
08	5425	X	5244	-0-	-181	-0-	52	1	5192	2	N	-0-			-0-
09	5250	X	5035	-0-	-215	-0-	50	1	4985	2	N	-0-			-0-
10	5425	X	3906	-0-	-1519	-0-	39	1	3867	2	N	-0-			-0-
11	5130	X	3827	-0-	-1303	-0-	38	1	3789	2	N	-0-			-0-
12	5301	X	3546	-0-	-1755	-0-	35	1	3511	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISCHER "A" WELL #: 1 RRCID -> 183635 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12450 - 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	446	N	446	-0-	-0-	-0-	4	1	442	2	N	-0-			7
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	3	1	286	2	N	-0-			7
03	403	N	339	-0-	-64	-0-	3	1	336	2	N	-0-			7
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	4	1	438	2	N	-0-			7
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	3	1	322	2	N	-0-			7
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	4	1	423	2	N	-0-			7
07	465	N	338	-0-	-127	-0-	3	1	335	2	N	-0-			7
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	4	1	367	2	N	-0-			7
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	4	1	448	2	N	-0-			7
10	341	N	305	-0-	-36	-0-	3	1	302	2	N	-0-			7
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	4	1	381	2	N	-0-			7
12	465	N	343	-0-	-122	-0-	3	1	340	2	N	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 4,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
REAGAN, CECIL "D" WELL #: 1 RRCID -> 183888 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13132 - 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	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	23	1	2292	2	N	-0-			2
02	2072	N	2039	-0-	-33	-0-	20	1	2019	2	N	-0-			2
03	2294	N	2247	-0-	-47	-0-	22	1	2225	2	N	-0-			2
04	2250	N	2177	-0-	-73	-0-	22	1	2155	2	N	-0-			2
05	2263	N	2207	-0-	-56	-0-	22	1	2185	2	N	-0-			2
06	2160	N	2067	-0-	-93	-0-	20	1	2047	2	N	-0-			2
07	2263	N	2195	-0-	-68	-0-	22	1	2173	2	N	-0-			2
08	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	22	1	2223	2	N	1			3
							1	9							
09	2070	N	1906	-0-	-164	-0-	19	1	1887	2	N	-0-			3
10	2201	N	1762	-0-	-439	-0-	17	1	1745	2	N	-0-			3
11	2160	N	1916	-0-	-244	-0-	19	1	1897	2	N	-0-			3
12	1984	N	778	-0-	-1206	-0-	8	1	770	2	N	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 23,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

REAGAN, CECIL "C" WELL #: 1 RRCID -> 184147 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13414 - 13604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	30	1	3007	2	N	-0-			-0-
02	2940	X	2709	-0-	-231	-0-	27	1	2682	2	N	-0-			-0-
03	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	35	1	3535	2	N	-0-			-0-
04	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	30	1	3008	2	N	-0-			-0-
05	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	30	1	3015	2	N	-0-			-0-
06	3390	X	3018	-0-	-372	-0-	30	1	2988	2	N	-0-			-0-
07	3503	X	3241	-0-	-262	-0-	32	1	3209	2	N	-0-			-0-
08	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	31	1	3117	2	N	-0-			-0-
09	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	30	1	3005	2	N	-0-			-0-
10	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	31	1	3090	2	N	-0-			-0-
11	2970	X	2954	-0-	-16	-0-	29	1	2925	2	N	-0-			-0-
12	3069	X	2994	-0-	-75	-0-	30	1	2964	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 184642 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12810 - 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	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	26	1	2627	2	N	-0-			-0-
02	2856	X	2283	-0-	-573	-0-	23	1	2260	2	N	-0-			-0-
03	3162	X	1989	-0-	-1173	-0-	20	1	1969	2	N	-0-			-0-
04	2670	X	2166	-0-	-504	-0-	21	1	2145	2	N	-0-			-0-
05	2666	X	2453	-0-	-213	-0-	24	1	2429	2	N	-0-			-0-
06	2580	X	2176	-0-	-404	-0-	22	1	2154	2	N	-0-			-0-
07	2542	X	2518	-0-	-24	-0-	25	1	2493	2	N	-0-			-0-
08	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	25	1	2523	2	N	-0-			-0-
09	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	25	1	2462	2	N	-0-			-0-
10	2511	N	2322	-0-	-189	-0-	23	1	2299	2	N	-0-			-0-
11	2460	N	2271	-0-	-189	-0-	22	1	2249	2	N	-0-			-0-
12	2573	N	2076	-0-	-497	-0-	21	1	2055	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	399	N	399	-0-	-0-	-0-	4	1	395	2	N	-0-			-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	3	1	345	2	N	-0-			-0-
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	4	1	387	2	N	-0-			-0-
04	390	N	380	-0-	-10	-0-	4	1	376	2	N	-0-			-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	4	1	389	2	N	-0-			-0-
06	390	N	376	-0-	-14	-0-	4	1	372	2	N	-0-			-0-
07	403	N	385	-0-	-18	-0-	4	1	381	2	N	-0-			-0-
08	403	N	367	-0-	-36	-0-	4	1	363	2	N	-0-			-0-
09	390	N	374	-0-	-16	-0-	4	1	370	2	N	-0-			-0-
10	372	N	349	-0-	-23	-0-	3	1	346	2	N	-0-			-0-
11	360	N	357	-0-	-3	-0-	4	1	353	2	N	-0-			-0-
12	372	N	357	-0-	-15	-0-	4	1	353	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLLARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 185045 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 14205 PERF.13765 - 13920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	34	1	3382	2	N	-0-			-0-
02	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	32	1	3155	2	N	-0-			-0-
03	3100	X	2865	-0-	-235	-0-	28	1	2837	2	N	-0-			-0-
04	3300	X	2876	-0-	-424	-0-	28	1	2848	2	N	-0-			-0-
05	3534	X	2512	-0-	-1022	-0-	25	1	2487	2	N	-0-			-0-
06	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	36	1	3620	2	N	-0-			-0-
07	3534	X	2191	-0-	-1343	-0-	22	1	2169	2	N	-0-			-0-
08	2976	X	2494	-0-	-482	-0-	25	1	2469	2	N	-0-			-0-
09	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	33	1	3330	2	N	-0-			-0-
10	3472	X	2907	-0-	-565	-0-	29	1	2878	2	N	-0-			-0-
11	3360	X	2737	-0-	-623	-0-	27	1	2710	2	N	-0-			-0-
12	3472	X	3188	-0-	-284	-0-	32	1	3156	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRYMAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 185635 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 13115 PERF.12756 - 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	8122	X	7529	-0-	-593	-0-	75	1	7454	2	N	-0-			-0-
02	7224	X	6784	-0-	-440	-0-	67	1	6717	2	N	-0-			-0-
03	7998	X	7276	-0-	-722	-0-	72	1	7204	2	N	-0-			-0-
04	7470	X	5736	-0-	-1734	-0-	57	1	5679	2	N	-0-			-0-
05	7533	X	6444	-0-	-1089	-0-	64	1	6380	2	N	-0-			-0-
06	7290	X	6029	-0-	-1261	-0-	60	1	5969	2	N	-0-			-0-
07	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	85	1	8462	2	N	-0-			-0-
08	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	77	1	7676	2	N	-0-			-0-
09	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	70	1	7037	2	N	-0-			-0-
10	7533	X	5920	-0-	-1613	-0-	59	1	5861	2	N	-0-			-0-
11	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	80	1	7989	2	N	-0-			-0-
12	7533	X	7376	-0-	-157	-0-	73	1	7303	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	4371	X		4066	-0-	-305	-0-	40	1	4026	2	N	-0-			12
02	3976	X		3709	-0-	-267	-0-	37	1	3672	2	N	-0-			12
03	4402	X		4250	-0-	-152	-0-	42	1	4208	2	N	-0-			12
04	4260	X		4037	-0-	-223	-0-	40	1	3997	2	N	-0-			12
05	4402	X		4147	-0-	-255	-0-	41	1	4106	2	N	-0-			12
06	4110	X		3982	-0-	-128	-0-	39	1	3943	2	N	-0-			12
07	4247	X		4100	-0-	-147	-0-	41	1	4059	2	N	-0-			12
08	4185	X		3920	-0-	-265	-0-	39	1	3881	2	N	-0-			12
09	4050	X		3806	-0-	-244	-0-	38	1	3768	2	N	-0-			12
10	4154	X		3827	-0-	-327	-0-	38	1	3789	2	N	-0-			12
11	3990	X		3779	-0-	-211	-0-	37	1	3742	2	N	-0-			12
12	4092	X		3896	-0-	-196	-0-	39	1	3857	2	N	-0-			12

TOTAL GAS PROD: 47,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3646	X		3646	-0-	-0-	-0-	36	1	3610	2	N	-0-			-0-
02	2119	X		2119	-0-	-0-	-0-	21	1	2098	2	N	-0-			-0-
03	3472	X		3472	-0-	-0-	-0-	34	1	3438	2	N	-0-			-0-
04	2265	X		2265	-0-	-0-	-0-	22	1	2243	2	N	-0-			-0-
05	2077	X		763	-0-	-1314	-0-	8	1	755	2	N	-0-			-0-
06	2284	X		2284	-0-	-0-	-0-	23	1	2261	2	N	-0-			-0-
07	2077	X		1093	-0-	-984	-0-	11	1	1082	2	N	-0-			-0-
08	2077	X		1451	-0-	-626	-0-	14	1	1437	2	N	-0-			-0-
09	2010	X		866	-0-	-1144	-0-	9	1	857	2	N	-0-			-0-
10	2077	X		1462	-0-	-615	-0-	14	1	1448	2	N	-0-			-0-
11	2010	X		1336	-0-	-674	-0-	13	1	1323	2	N	-0-			-0-
*12	3100	N		3144	-0-	44	44	31	1	3113	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,901 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	7378	X		6369	-0-	-1009	-0-	63	1	6306	2	N	-0-			-0-
02	6636	X		5960	-0-	-676	-0-	59	1	5901	2	N	-0-			-0-
03	7347	X		6516	-0-	-831	-0-	65	1	6451	2	N	-0-			-0-
04	6660	X		6103	-0-	-557	-0-	60	1	6043	2	N	-0-			-0-
05	6882	X		6269	-0-	-613	-0-	62	1	6207	2	N	-0-			-0-
06	6390	X		5889	-0-	-501	-0-	58	1	5831	2	N	-0-			-0-
07	6603	X		6117	-0-	-486	-0-	61	1	6056	2	N	-0-			-0-
08	6510	X		6093	-0-	-417	-0-	60	1	6033	2	N	-0-			-0-
09	6090	X		5804	-0-	-286	-0-	57	1	5747	2	N	-0-			-0-
10	6262	X		5015	-0-	-1247	-0-	50	1	4965	2	N	-0-			-0-
11	6102	X		6102	-0-	-0-	-0-	60	1	6042	2	N	-0-			-0-
*12	6227	X		6227	-0-	-0-	-0-	62	1	6165	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	8246	X	3944	-0-	-4302	-0-	39	1	3905	2	N	-0-			-0-
02	7644	X	6191	-0-	-1453	-0-	61	1	6130	2	N	-0-			-0-
03	10730	X	10730	-0-	-0-	-0-	106	1	10624	2	N	-0-			-0-
04	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	91	1	9092	2	N	-0-			-0-
05	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	88	1	8834	2	N	-0-			-0-
06	8760	X	8404	-0-	-356	-0-	83	1	8321	2	N	-0-			-0-
07	9052	X	8449	-0-	-603	-0-	84	1	8365	2	N	-0-			-0-
08	9796	X	8389	-0-	-1407	-0-	83	1	8306	2	N	-0-			-0-
09	9180	X	7971	-0-	-1209	-0-	79	1	7892	2	N	-0-			-0-
10	8928	X	8252	-0-	-676	-0-	82	1	8170	2	N	-0-			-0-
11	8400	X	8019	-0-	-381	-0-	79	1	7940	2	N	-0-			-0-
12	8463	X	8159	-0-	-304	-0-	81	1	8078	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	10	1	995	2	N	-0-			-0-
02	1260	N	1116	-0-	-144	-0-	11	1	1105	2	N	-0-			-0-
03	1395	N	1046	-0-	-349	-0-	10	1	1036	2	N	-0-			-0-
04	960	N	470	-0-	-490	-0-	5	1	465	2	N	-0-			-0-
05	1240	N	425	-0-	-815	-0-	4	1	421	2	N	-0-			-0-
06	1020	N	291	-0-	-729	-0-	3	1	288	2	N	-0-			-0-
07	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	19	1	1851	2	N	-0-			-0-
08	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	15	1	1513	2	N	-0-			-0-
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	6	1	627	2	N	-0-			-0-
10	1395	N	325	-0-	-1070	-0-	3	1	322	2	N	-0-			-0-
11	1350	N	179	-0-	-1171	-0-	2	1	177	2	N	-0-			-0-
12	651	N	261	-0-	-390	-0-	3	1	258	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,149 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	1581	N	1405	-0-	-176	-0-	14	1	1391	2	N	-0-			-0-
02	1372	N	1316	-0-	-56	-0-	13	1	1303	2	N	-0-			-0-
03	1488	N	1425	-0-	-63	-0-	14	1	1411	2	N	-0-			-0-
04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	14	1	1368	2	N	-0-			-0-
05	1457	N	1313	-0-	-144	-0-	13	1	1300	2	N	-0-			-0-
06	1380	N	1248	-0-	-132	-0-	12	1	1236	2	N	-0-			-0-
07	1426	N	1101	-0-	-325	-0-	11	1	1090	2	N	-0-			-0-
08	1302	N	1193	-0-	-109	-0-	12	1	1181	2	N	-0-			-0-
09	1260	N	1155	-0-	-105	-0-	11	1	1144	2	N	-0-			-0-
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	12	1	1171	2	N	-0-			-0-
11	1140	N	49	-0-	-1091	-0-	49	2			N	-0-			-0-
*12	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	20	1	2024	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	12	1	1224	2	N	-0-			-0-
02	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	10	1	1001	2	N	-0-			-0-
03	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	15	1	1526	2	N	-0-			-0-
04	1470	X	1011	-0-	-459	-0-	10	1	1001	2	N	-0-			-0-
05	1519	X	242	-0-	-1277	-0-	2	1	240	2	N	-0-			-0-
06	1500	X	195	-0-	-1305	-0-	2	1	193	2	N	-0-			-0-
07	1550	X	441	-0-	-1109	-0-	4	1	437	2	N	-0-			-0-
08	1550	X	549	-0-	-1001	-0-	5	1	543	2	N	1			1
							1	9							
09	1020	X	453	-0-	-567	-0-	4	1	449	2	N	-0-			1
10	434	X	247	-0-	-187	-0-	2	1	245	2	N	-0-			1
11	540	X	201	-0-	-339	-0-	2	1	199	2	N	-0-			1
12	558	X	254	-0-	-304	-0-	3	1	251	2	N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 7,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	69	1	6858	2	N	-0-			-0-
02	6384	X	5200	-0-	-1184	-0-	51	1	5149	2	N	-0-			-0-
03	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	72	1	7155	2	N	-0-			-0-
04	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	70	1	6972	2	N	-0-			-0-
05	6913	X	5926	-0-	-987	-0-	59	1	5867	2	N	-0-			-0-
06	6990	X	5122	-0-	-1868	-0-	51	1	5071	2	N	-0-			-0-
07	7285	X	4878	-0-	-2407	-0-	48	1	4830	2	N	-0-			-0-
08	7223	X	4700	-0-	-2523	-0-	47	1	4653	2	N	-0-			-0-
09	6990	X	6143	-0-	-847	-0-	61	1	6082	2	N	-0-			-0-
10	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	105	1	10456	2	N	-0-			-0-
11	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	89	1	8926	2	N	-0-			-0-
*12	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	77	1	7747	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,565 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	695	N	695	-0-	-0-	-0-	7	1	688	2	N	-0-			-0-
02	616	N	545	-0-	-71	-0-	5	1	540	2	N	-0-			-0-
03	682	N	629	-0-	-53	-0-	6	1	623	2	N	-0-			-0-
04	660	N	595	-0-	-65	-0-	6	1	589	2	N	-0-			-0-
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	6	1	609	2	N	-0-			-0-
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	7	1	651	2	N	-0-			-0-
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	6	1	647	2	N	-0-			-0-
08	620	N	600	-0-	-20	-0-	6	1	594	2	N	-0-			-0-
09	660	N	610	-0-	-50	-0-	6	1	604	2	N	-0-			-0-
10	651	N	602	-0-	-49	-0-	6	1	596	2	N	-0-			-0-
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	6	1	605	2	N	-0-			-0-
12	620	N	595	-0-	-25	-0-	6	1	589	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	70	1	6993	2	N	-0-			-0-
02	6356	X	6100	-0-	-256	-0-	60	1	6040	2	N	-0-			-0-
03	6975	X	6852	-0-	-123	-0-	68	1	6784	2	N	-0-			-0-
04	6810	X	6550	-0-	-260	-0-	65	1	6485	2	N	-0-			-0-
05	7037	X	4641	-0-	-2396	-0-	46	1	4595	2	N	-0-			-0-
06	6810	X	3193	-0-	-3617	-0-	32	1	3161	2	N	-0-			-0-
07	6851	X	4165	-0-	-2686	-0-	41	1	4124	2	N	-0-			-0-
08	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	65	1	6536	2	N	-0-			-0-
09	6360	X	4615	-0-	-1745	-0-	46	1	4569	2	N	-0-			-0-
10	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	49	1	4943	2	N	-0-			-0-
11	6360	X	4713	-0-	-1647	-0-	47	1	4666	2	N	-0-			-0-
*12	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	69	1	6859	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	77	1	7669	2	N	-0-			-0-
02	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	59	1	5907	2	N	-0-			-0-
03	6417	X	6092	-0-	-325	-0-	60	1	6032	2	N	-0-			-0-
04	6870	X	5662	-0-	-1208	-0-	56	1	5606	2	N	-0-			-0-
05	7099	X	5934	-0-	-1165	-0-	59	1	5875	2	N	-0-			-0-
06	6870	X	5819	-0-	-1051	-0-	58	1	5761	2	N	-0-			-0-
07	6603	X	6083	-0-	-520	-0-	60	1	6023	2	N	-0-			-0-
08	6107	X	6106	-0-	-1	-0-	60	1	6046	2	N	-0-			-0-
09	5820	X	5565	-0-	-255	-0-	55	1	5510	2	N	-0-			-0-
10	6076	X	5691	-0-	-385	-0-	56	1	5635	2	N	-0-			-0-
11	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	60	1	5970	2	N	-0-			-0-
12	6107	X	5528	-0-	-579	-0-	55	1	5473	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,222 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	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	18	1	1837	2	N	-0-			1
02	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	13	1	1341	2	N	-0-			1
03	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	14	1	1360	2	N	-0-			1
04	1800	X	567	-0-	-1233	-0-	6	1	561	2	N	-0-			1
05	1860	X	560	-0-	-1300	-0-	6	1	554	2	N	-0-			1
06	1800	X	1194	-0-	-606	-0-	12	1	1182	2	N	-0-			1
07	1488	X	1036	-0-	-452	-0-	10	1	1026	2	N	-0-			1
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	9	1	914	2	N	-0-			1
09	1020	N	796	-0-	-224	-0-	8	1	788	2	N	-0-			1
10	1023	N	865	-0-	-158	-0-	9	1	856	2	N	-0-			1
11	900	N	878	-0-	-22	-0-	9	1	869	2	N	-0-			1
*12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	10	1	954	2	N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 12,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

MERRYMAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 191924 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12400 - 12770

01	4495	X	4463	-0-	-32	-0-	44	1	4419	2	N	-0-			-0-
02	4060	X	3664	-0-	-396	-0-	36	1	3628	2	N	-0-			-0-
03	4495	X	1214	-0-	-3281	-0-	12	1	1202	2	N	-0-			-0-
04	4350	X	216	-0-	-4134	-0-	2	1	214	2	N	-0-			-0-
05	4464	X	188	-0-	-4276	-0-	2	1	186	2	N	-0-			-0-
06	4320	X	284	-0-	-4036	-0-	3	1	281	2	N	-0-			-0-
07	4061	X	429	-0-	-3632	-0-	4	1	425	2	N	-0-			-0-
08	1209	X	125	-0-	-1084	-0-	1	1	124	2	N	-0-			-0-
09	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	16	1	1642	2	N	-0-			-0-
10	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	36	1	3574	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	3744	-0-	744	744	37	1	3707	2	N	-0-			-0-
*12	3100	N	4115	-0-	1015	1759	41	1	4074	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	46	1	4620	2	Y	-0-			-0-
02	4088	X	3905	-0-	-183	-0-	39	1	3866	2	Y	-0-			-0-
03	4526	X	4517	-0-	-9	-0-	45	1	4472	2	Y	-0-			-0-
04	4380	X	4305	-0-	-75	-0-	43	1	4262	2	Y	-0-			-0-
05	4526	X	4268	-0-	-258	-0-	42	1	4226	2	Y	-0-			-0-
06	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	46	1	4570	2	Y	-0-			-0-
07	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	45	1	4530	2	Y	-0-			-0-
08	4526	X	3981	-0-	-545	-0-	39	1	3942	2	Y	-0-			-0-
09	4560	X	4071	-0-	-489	-0-	40	1	4031	2	Y	-0-			-0-
10	4712	X	4502	-0-	-210	-0-	45	1	4457	2	Y	-0-			-0-
11	4560	X	4235	-0-	-325	-0-	42	1	4193	2	Y	-0-			-0-
12	4588	X	4137	-0-	-451	-0-	41	1	4096	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	35	1	3477	2	N	-0-			-0-
02	3164	X	3015	-0-	-149	-0-	30	1	2985	2	N	-0-			-0-
03	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	34	1	3441	2	N	-0-			-0-
04	3390	X	3332	-0-	-58	-0-	33	1	3299	2	N	-0-			-0-
05	3503	X	3251	-0-	-252	-0-	32	1	3219	2	N	-0-			-0-
06	3390	X	3133	-0-	-257	-0-	31	1	3102	2	N	-0-			-0-
07	3472	X	3156	-0-	-316	-0-	31	1	3125	2	N	-0-			-0-
08	3472	X	3289	-0-	-183	-0-	33	1	3256	2	N	-0-			-0-
09	3330	X	3211	-0-	-119	-0-	32	1	3179	2	N	-0-			-0-
10	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	34	1	3358	2	N	-0-			-0-
11	3180	X	3152	-0-	-28	-0-	31	1	3121	2	N	-0-			-0-
12	3317	X	3205	-0-	-112	-0-	32	1	3173	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3162	X	2118	-0-	-1044	-0-	21	1	2097	2	N	-0-			-0-
02	2744	X	1134	-0-	-1610	-0-	11	1	1123	2	N	-0-			-0-
03	3038	X	976	-0-	-2062	-0-	10	1	966	2	N	-0-			-0-
04	2040	X	1466	-0-	-574	-0-	15	1	1451	2	N	-0-			-0-
05	2108	X	1409	-0-	-699	-0-	14	1	1395	2	N	-0-			-0-
06	2040	X	1389	-0-	-651	-0-	14	1	1375	2	N	-0-			-0-
07	1519	X	1184	-0-	-335	-0-	12	1	1172	2	N	-0-			-0-
08	1395	N	413	-0-	-982	-0-	4	1	409	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	5045	-0-	2045	2045	50	1	4995	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	3977	-0-	877	2922	39	1	3938	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	3376	-0-	376	3298	33	1	3343	2	N	-0-			-0-
*12	6615	X	3317	-0-	-3298	-0-	33	1	3284	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,804 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	6789	X	6336	-0-	-453	-0-	63	1	6273	2	N	-0-			-0-
02	6132	X	5347	-0-	-785	-0-	53	1	5294	2	N	-0-			-0-
03	7068	X	6540	-0-	-528	-0-	65	1	6475	2	N	-0-			-0-
04	6840	X	6145	-0-	-695	-0-	61	1	6084	2	N	-0-			-0-
05	7068	X	6282	-0-	-786	-0-	62	1	6220	2	N	-0-			-0-
06	6330	X	5734	-0-	-596	-0-	57	1	5677	2	N	-0-			-0-
07	6541	X	5853	-0-	-688	-0-	58	1	5795	2	N	-0-			-0-
08	6324	X	5821	-0-	-503	-0-	58	1	5763	2	N	-0-			-0-
09	6120	X	5592	-0-	-528	-0-	55	1	5537	2	N	-0-			-0-
10	6293	X	5834	-0-	-459	-0-	58	1	5776	2	N	-0-			-0-
11	5730	X	5503	-0-	-227	-0-	54	1	5449	2	N	-0-			-0-
12	5859	X	3244	-0-	-2615	-0-	32	1	3212	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	6014	X	5593	-0-	-421	-0-	55	1	5538	2	N	-0-			-0-
02	5432	X	4823	-0-	-609	-0-	48	1	4775	2	N	-0-			-0-
03	6014	X	4184	-0-	-1830	-0-	41	1	4143	2	N	-0-			-0-
04	5520	X	4121	-0-	-1399	-0-	41	1	4080	2	N	-0-			-0-
05	5704	X	5373	-0-	-331	-0-	53	1	5320	2	N	-0-			-0-
06	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	55	1	5494	2	N	-0-			-0-
07	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	57	1	5666	2	N	-0-			-0-
08	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	55	1	5471	2	N	-0-			-0-
09	5550	X	5045	-0-	-505	-0-	50	1	4995	2	N	-0-			-0-
10	5735	X	5204	-0-	-531	-0-	52	1	5152	2	N	-0-			-0-
11	5550	X	5135	-0-	-415	-0-	51	1	5084	2	N	-0-			-0-
12	5735	X	5122	-0-	-613	-0-	51	1	5071	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3038	X	2849	-0-	-189	-0-	28	1	2821	2	N	-0-			-0-
02	3220	X	2906	-0-	-314	-0-	29	1	2877	2	N	-0-			-0-
03	3565	X	3177	-0-	-388	-0-	31	1	3146	2	N	-0-			-0-
04	3450	X	3027	-0-	-423	-0-	30	1	2997	2	N	-0-			-0-
05	3410	X	2980	-0-	-430	-0-	30	1	2950	2	N	-0-			-0-
06	3120	X	2776	-0-	-344	-0-	27	1	2749	2	N	-0-			-0-
07	3224	X	199	-0-	-3025	-0-	2	1	197	2	N	-0-			-0-
08	3162	X	156	-0-	-3006	-0-	2	1	154	2	N	-0-			-0-
09	3030	X	1983	-0-	-1047	-0-	20	1	1963	2	N	-0-			-0-
10	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	51	1	5120	2	N	-0-			-0-
11	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	39	1	3857	2	N	-0-			-0-
*12	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	34	1	3386	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,540 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	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	31	1	3051	2	N	-0-			-0-
02	2716	X	2635	-0-	-81	-0-	26	1	2609	2	N	-0-			-0-
03	3193	X	2976	-0-	-217	-0-	29	1	2947	2	N	-0-			-0-
04	3090	X	2918	-0-	-172	-0-	29	1	2889	2	N	-0-			-0-
05	3193	X	2980	-0-	-213	-0-	30	1	2950	2	N	-0-			-0-
06	2970	X	2107	-0-	-863	-0-	21	1	2086	2	N	-0-			-0-
07	3007	X	2875	-0-	-132	-0-	28	1	2847	2	N	-0-			-0-
08	3007	X	2870	-0-	-137	-0-	28	1	2842	2	N	-0-			-0-
09	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	26	1	2648	2	N	-0-			-0-
10	2883	N	1746	-0-	-1137	-0-	17	1	1729	2	N	-0-			-0-
11	2790	N	2308	-0-	-482	-0-	23	1	2285	2	N	-0-			-0-
12	2759	N	1282	-0-	-1477	-0-	13	1	1269	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	13	1	1279	2	N	-0-			-0-
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	10	1	951	2	N	-0-			-0-
03	1426	N	1079	-0-	-347	-0-	11	1	1068	2	N	-0-			-0-
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	16	1	1618	2	N	-0-			-0-
05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	14	1	1370	2	N	-0-			-0-
06	1050	N	642	-0-	-408	-0-	6	1	636	2	N	-0-			-0-
07	1674	N	548	-0-	-1126	-0-	5	1	543	2	N	-0-			-0-
08	1395	N	1176	-0-	-219	-0-	12	1	1164	2	N	-0-			-0-
09	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	17	1	1718	2	N	-0-			-0-
10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	12	1	1162	2	N	-0-			-0-
11	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	20	1	1965	2	N	-0-			-0-
*12	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	19	1	1856	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 196332 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 13131 PERF.12574 - 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	2387	X	1743	-0-	-644	-0-	17	1	1726	2	N	-0-			-0-
02	3304	X	1737	-0-	-1567	-0-	17	1	1720	2	N	-0-			-0-
03	3286	X	2136	-0-	-1150	-0-	21	1	2115	2	N	-0-			-0-
04	3030	X	2055	-0-	-975	-0-	20	1	2035	2	N	-0-			-0-
05	2728	X	2257	-0-	-471	-0-	22	1	2235	2	N	-0-			-0-
06	2070	X	1933	-0-	-137	-0-	19	1	1914	2	N	-0-			-0-
07	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	24	1	2410	2	N	-0-			-0-
08	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	26	1	2624	2	N	-0-			-0-
09	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	32	1	3185	2	N	-0-			-0-
10	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	29	1	2937	2	N	-0-			-0-
11	2550	X	2493	-0-	-57	-0-	25	1	2468	2	N	-0-			-0-
12	3317	X	2107	-0-	-1210	-0-	21	1	2086	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN "C" WELL #: 4 RRCID -> 196335 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12482 - 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	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	54	1	5444	2	N	-0-			-0-
02	4396	X	4340	-0-	-56	-0-	43	1	4297	2	N	-0-			-0-
03	4650	X	3029	-0-	-1621	-0-	30	1	2999	2	N	-0-			-0-
04	4800	X	828	-0-	-3972	-0-	8	1	820	2	N	-0-			-0-
05	4960	X	693	-0-	-4267	-0-	7	1	686	2	N	-0-			-0-
06	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	50	1	5047	2	N	-0-			-0-
07	4805	X	3122	-0-	-1683	-0-	31	1	3091	2	N	-0-			-0-
08	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	47	1	4695	2	N	-0-			-0-
09	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	44	1	4388	2	N	-0-			-0-
10	3038	X	2949	-0-	-89	-0-	29	1	2920	2	N	-0-			-0-
11	2940	X	2613	-0-	-327	-0-	26	1	2587	2	N	-0-			-0-
*12	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	35	1	3537	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	48	1	4765	2	N	-0-			174
02	4508	X	4307	-0-	-201	-0-	43	1	4264	2	N	-0-			174
03	4960	X	4691	-0-	-269	-0-	46	1	4645	2	N	-0-			174
04	4740	X	4584	-0-	-156	-0-	45	1	4539	2	N	-0-			174
05	4836	X	4593	-0-	-243	-0-	45	1	4548	2	N	-0-			174
06	4650	X	3980	-0-	-670	-0-	39	1	3941	2	N	-0-			174
07	4774	X	4346	-0-	-428	-0-	43	1	4303	2	N	-0-			174
08	4681	X	3665	-0-	-1016	-0-	36	1	3629	2	N	-0-			174
09	4530	X	3448	-0-	-1082	-0-	34	1	3414	2	N	-0-			174
10	4588	X	2570	-0-	-2018	-0-	25	1	2545	2	N	-0-			174
11	4200	X	2678	-0-	-1522	-0-	27	1	2651	2	N	-0-			174
*12	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	47	1	4713	2	N	-0-			174

TOTAL GAS PROD: 48,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	76	1	7636	2	N	-0-			-0-
02	7364	X	6888	-0-	-476	-0-	68	1	6820	2	N	-0-			-0-
03	8060	X	7611	-0-	-449	-0-	75	1	7536	2	N	-0-			-0-
04	7800	X	7485	-0-	-315	-0-	74	1	7411	2	N	-0-			-0-
05	7781	X	7564	-0-	-217	-0-	75	1	7489	2	N	-0-			-0-
06	7470	X	7129	-0-	-341	-0-	71	1	7058	2	N	-0-			-0-
07	7750	X	7163	-0-	-587	-0-	71	1	7092	2	N	-0-			-0-
08	7750	X	7348	-0-	-402	-0-	73	1	7275	2	N	-0-			-0-
09	7500	X	7061	-0-	-439	-0-	70	1	6991	2	N	-0-			-0-
10	7564	X	7182	-0-	-382	-0-	71	1	7111	2	N	-0-			-0-
11	7140	X	6790	-0-	-350	-0-	67	1	6723	2	N	-0-			-0-
12	7347	X	7098	-0-	-249	-0-	70	1	7028	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,031 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	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	30	1	3026	2	N	-0-			10
02	3024	X	2915	-0-	-109	-0-	29	1	2886	2	N	-0-			10
03	3348	X	3262	-0-	-86	-0-	32	1	3230	2	N	-0-			10
04	3240	X	3158	-0-	-82	-0-	31	1	3127	2	N	-0-			10
05	3317	X	3208	-0-	-109	-0-	32	1	3176	2	N	-0-			10
06	3150	X	3087	-0-	-63	-0-	31	1	3056	2	N	-0-			10
07	3255	X	3164	-0-	-91	-0-	31	1	3133	2	N	-0-			10
08	3255	X	3094	-0-	-161	-0-	31	1	3063	2	N	-0-			10
09	3150	X	2924	-0-	-226	-0-	29	1	2895	2	N	-0-			10
10	3193	X	2909	-0-	-284	-0-	29	1	2880	2	N	-0-			10
11	3090	X	3067	-0-	-23	-0-	30	1	3037	2	N	-0-			10
12	3162	X	3150	-0-	-12	-0-	31	1	3119	2	N	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 36,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	6634	X	5540	-0-	-1094	-0-	55	1	5485	2	N	-0-			-0-
02	5628	X	4873	-0-	-755	-0-	48	1	4825	2	N	-0-			-0-
03	6231	X	5358	-0-	-873	-0-	53	1	5305	2	N	-0-			-0-
04	5940	X	5104	-0-	-836	-0-	51	1	5053	2	N	-0-			-0-
05	5704	X	5457	-0-	-247	-0-	54	1	5403	2	N	-0-			-0-
06	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	54	1	5384	2	N	-0-			-0-
07	5394	X	5350	-0-	-44	-0-	53	1	5297	2	N	-0-			-0-
08	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	54	1	5431	2	N	-0-			-0-
09	5430	X	4759	-0-	-671	-0-	47	1	4712	2	N	-0-			-0-
10	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	56	1	5614	2	N	-0-			-0-
11	5430	X	5384	-0-	-46	-0-	53	1	5331	2	N	-0-			-0-
*12	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	55	1	5496	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRYMAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 197924 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11908 - 12770

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

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

MISCHER "C" WELL #: 2 RRCID -> 200061 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 13460 PERF.12816 - 12960

01	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	35	1	3520	2	Y	-0-			-0-
02	3276	X	3189	-0-	-87	-0-	32	1	3157	2	Y	-0-			-0-
03	3627	X	3317	-0-	-310	-0-	33	1	3284	2	Y	-0-			-0-
04	3510	X	3432	-0-	-78	-0-	34	1	3398	2	Y	-0-			-0-
05	3627	X	3215	-0-	-412	-0-	32	1	3183	2	Y	-0-			-0-
06	3450	X	3163	-0-	-287	-0-	31	1	3132	2	Y	-0-			-0-
07	3534	X	3366	-0-	-168	-0-	33	1	3333	2	Y	-0-			-0-
08	3534	X	3144	-0-	-390	-0-	31	1	3113	2	Y	-0-			-0-
09	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	34	1	3430	2	Y	-0-			-0-
10	3379	X	3097	-0-	-282	-0-	31	1	3066	2	Y	-0-			-0-
11	3270	X	2986	-0-	-284	-0-	30	1	2956	2	Y	-0-			-0-
12	3565	X	3463	-0-	-102	-0-	34	1	3429	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	22	1	2157	2	Y	-0-			-0-
02	1848	N	1792	-0-	-56	-0-	18	1	1774	2	Y	-0-			-0-
03	2170	N	2035	-0-	-135	-0-	20	1	2015	2	Y	-0-			-0-
04	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	21	1	2111	2	Y	-0-			-0-
05	1984	N	1518	-0-	-466	-0-	15	1	1503	2	Y	-0-			-0-
06	1980	N	1930	-0-	-50	-0-	19	1	1911	2	Y	-0-			-0-
07	2201	N	1783	-0-	-418	-0-	18	1	1765	2	Y	-0-			-0-
08	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	19	1	1891	2	Y	-0-			-0-
09	1920	N	1772	-0-	-148	-0-	18	1	1754	2	Y	-0-			-0-
10	1798	N	1668	-0-	-130	-0-	17	1	1651	2	Y	-0-			-0-
11	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	20	1	2029	2	Y	-0-			-0-
*12	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	19	1	1924	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4464	X	4044	-0-	-420	-0-	40	1	4004	2	N	-0-			-0-
02	3920	X	3718	-0-	-202	-0-	37	1	3681	2	N	-0-			-0-
03	4340	X	4165	-0-	-175	-0-	41	1	4124	2	N	-0-			-0-
04	4080	X	4067	-0-	-13	-0-	40	1	4027	2	N	-0-			-0-
05	4123	X	3976	-0-	-147	-0-	39	1	3937	2	N	-0-			-0-
06	4020	X	3559	-0-	-461	-0-	35	1	3524	2	N	-0-			-0-
07	4216	X	3639	-0-	-577	-0-	36	1	3603	2	N	-0-			-0-
08	4216	X	2323	-0-	-1893	-0-	23	1	2300	2	N	-0-			-0-
09	4080	X	2700	-0-	-1380	-0-	27	1	2673	2	N	-0-			-0-
10	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	66	1	6584	2	N	-0-			-0-
11	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	56	1	5563	2	N	-0-			-0-
*12	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	54	1	5443	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,957 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	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	46	1	4597	2	N	-0-			-0-
02	4368	X	3610	-0-	-758	-0-	36	1	3574	2	N	-0-			-0-
03	4836	X	3018	-0-	-1818	-0-	30	1	2988	2	N	-0-			-0-
04	4560	X	4359	-0-	-201	-0-	43	1	4316	2	N	-0-			-0-
05	4712	X	4146	-0-	-566	-0-	41	1	4105	2	N	-0-			-0-
06	4500	X	4070	-0-	-430	-0-	40	1	4030	2	N	-0-			-0-
07	4495	X	4258	-0-	-237	-0-	42	1	4216	2	N	-0-			-0-
08	4495	X	3040	-0-	-1455	-0-	30	1	3010	2	N	-0-			-0-
09	4350	X	3631	-0-	-719	-0-	36	1	3595	2	N	-0-			-0-
10	4247	X	3845	-0-	-402	-0-	38	1	3807	2	N	-0-			-0-
11	4110	X	3864	-0-	-246	-0-	38	1	3826	2	N	-0-			-0-
12	4247	X	3815	-0-	-432	-0-	38	1	3777	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	61	1	6116	2	N	-0-			-0-
02	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	49	1	4873	2	N	-0-			-0-
03	5394	X	5071	-0-	-323	-0-	50	1	5021	2	N	-0-			-0-
04	5220	X	4771	-0-	-449	-0-	47	1	4724	2	N	-0-			-0-
05	5394	X	4705	-0-	-689	-0-	47	1	4658	2	N	-0-			-0-
06	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	53	1	5308	2	N	-0-			-0-
07	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	60	1	6039	2	N	-0-			-0-
08	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	52	1	5154	2	N	-0-			-0-
09	4680	X	4677	-0-	-3	-0-	46	1	4631	2	N	-0-			-0-
10	4836	X	2075	-0-	-2761	-0-	21	1	2054	2	N	-0-			-0-
11	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	-0-			-0-
12	4836	X	1056	-0-	-3780	-0-	10	1	1046	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	58	1	5835	2	N	-0-			-0-
02	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	56	1	5594	2	N	-0-			-0-
03	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	59	1	5863	2	N	-0-			-0-
04	5700	X	5676	-0-	-24	-0-	56	1	5620	2	N	-0-			-0-
05	6138	X	6096	-0-	-42	-0-	60	1	6036	2	N	-0-			-0-
06	5940	X	5524	-0-	-416	-0-	55	1	5469	2	N	-0-			-0-
07	6138	X	6045	-0-	-93	-0-	60	1	5985	2	N	-0-			-0-
08	6107	X	5049	-0-	-1058	-0-	50	1	4999	2	N	-0-			-0-
09	5910	X	5522	-0-	-388	-0-	55	1	5467	2	N	-0-			-0-
10	6107	X	5681	-0-	-426	-0-	56	1	5625	2	N	-0-			-0-
11	5850	X	5427	-0-	-423	-0-	54	1	5373	2	N	-0-			-0-
12	6045	X	5606	-0-	-439	-0-	56	1	5550	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,091 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	220	N	220	-0-	-0-	-0-	2	1	218	2	N	-0-			-0-
02	196	N	147	-0-	-49	-0-	1	1	146	2	N	-0-			-0-
03	372	N	234	-0-	-138	-0-	2	1	232	2	N	-0-			-0-
04	210	N	132	-0-	-78	-0-	1	1	131	2	N	-0-			-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	2	1	153	2	N	-0-			-0-
06	240	N	40	-0-	-200	-0-	40	2			N	-0-			-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	2	1	199	2	N	-0-			-0-
08	155	N	62	-0-	-93	-0-	1	1	61	2	N	-0-			-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	1	1	135	2	N	-0-			-0-
10	186	N	47	-0-	-139	-0-	47	2			N	-0-			-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-			-0-
12	155	N	104	-0-	-51	-0-	1	1	103	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1612	X	301	-0-	-1311	-0-	3	1	298	2	N	-0-			-0-
02	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	85	1	8545	2	N	-0-			-0-
03	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	75	1	7489	2	N	-0-			-0-
04	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	60	1	5972	2	N	-0-			-0-
05	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	57	1	5738	2	N	-0-			-0-
06	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	57	1	5651	2	N	-0-			-0-
07	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	54	1	5436	2	N	-0-			-0-
08	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	56	1	5572	2	N	-0-			-0-
09	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	52	1	5151	2	N	-0-			-0-
10	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	53	1	5311	2	N	-0-			-0-
11	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	52	1	5173	2	N	-0-			-0-
*12	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	52	1	5174	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	25	1	2546	2	Y	-0-			18
02	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	23	1	2333	2	Y	-0-			18
03	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	26	1	2594	2	Y	-0-			18
04	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	25	1	2491	2	Y	-0-			18
05	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	26	1	2592	2	Y	-0-			18
06	2550	N	2480	-0-	-70	-0-	25	1	2455	2	Y	-0-			18
07	2604	N	2487	-0-	-117	-0-	24	1	2446	2	Y	15			33
							17	9							
08	2604	N	2535	-0-	-69	-0-	25	1	2458	2	Y	47			80
							52	9							
09	2490	N	2374	-0-	-116	-0-	24	1	2350	2	Y	-0-			80
10	2480	N	2037	-0-	-443	-0-	20	1	2017	2	Y	-0-			80
11	2460	N	2281	-0-	-179	-0-	23	1	2258	2	Y	-0-			80
12	2449	N	2308	-0-	-141	-0-	23	1	2285	2	Y	-0-			80

TOTAL GAS PROD: 29,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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	6169	X	5913	-0-	-256	-0-	59	1	5854	2	N	-0-			5
02	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	55	1	5517	2	N	-0-			5
03	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	60	1	5994	2	N	-0-			5
04	5790	X	5731	-0-	-59	-0-	57	1	5674	2	N	-0-			5
05	6169	X	5775	-0-	-394	-0-	57	1	5718	2	N	-0-			5
06	5970	X	5635	-0-	-335	-0-	56	1	5579	2	N	-0-			5
07	6169	X	5737	-0-	-432	-0-	57	1	5680	2	N	-0-			5
08	5859	X	5632	-0-	-227	-0-	56	1	5576	2	N	-0-			5
09	5670	X	5404	-0-	-266	-0-	54	1	5350	2	N	-0-			5
10	5828	X	5750	-0-	-78	-0-	57	1	5693	2	N	-0-			5
11	5640	X	5442	-0-	-198	-0-	54	1	5388	2	N	-0-			5
12	5735	X	5345	-0-	-390	-0-	53	1	5292	2	N	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 67,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	63	1	6299	2	N	-0-			-0-
02	5796	X	5538	-0-	-258	-0-	55	1	5483	2	N	-0-			-0-
03	6417	X	6040	-0-	-377	-0-	60	1	5980	2	N	-0-			-0-
04	6210	X	5857	-0-	-353	-0-	58	1	5799	2	N	-0-			-0-
05	6355	X	6063	-0-	-292	-0-	60	1	6003	2	N	-0-			-0-
06	6150	X	5793	-0-	-357	-0-	57	1	5736	2	N	-0-			-0-
07	6138	X	6130	-0-	-8	-0-	61	1	6069	2	N	-0-			-0-
08	6076	X	6016	-0-	-60	-0-	60	1	5956	2	N	-0-			-0-
09	5880	X	5742	-0-	-138	-0-	57	1	5685	2	N	-0-			-0-
10	6138	X	5813	-0-	-325	-0-	58	1	5755	2	N	-0-			-0-
11	5940	X	5524	-0-	-416	-0-	55	1	5469	2	N	-0-			-0-
12	6138	X	4679	-0-	-1459	-0-	46	1	4633	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN "C" WELL #: 6 RRCID -> 206070 COMPL. DATE 06/30/2004 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	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	16	1	1645	2	N	-0-			-0-
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	15	1	1479	2	N	-0-			-0-
03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	15	1	1493	2	N	-0-			-0-
04	1620	N	1576	-0-	-44	-0-	16	1	1560	2	N	-0-			-0-
05	1643	N	1551	-0-	-92	-0-	15	1	1536	2	N	-0-			-0-
06	1470	N	996	-0-	-474	-0-	10	1	986	2	N	-0-			-0-
07	1643	N	1383	-0-	-260	-0-	14	1	1369	2	N	-0-			-0-
08	1550	N	1450	-0-	-100	-0-	14	1	1436	2	N	-0-			-0-
09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	11	1	1148	2	N	-0-			-0-
10	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	14	1	1435	2	N	-0-			-0-
11	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	15	1	1467	2	N	-0-			-0-
*12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	15	1	1456	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4526	-0-	-0-	-0-	45	1	4481	2	N	-0-			-0-
02	4592	X	4051	-0-	-541	-0-	40	1	4011	2	N	-0-			-0-
03	4960	X	4382	-0-	-578	-0-	43	1	4339	2	N	-0-			-0-
04	4740	X	4281	-0-	-459	-0-	42	1	4239	2	N	-0-			-0-
05	4774	X	4124	-0-	-650	-0-	41	1	4083	2	N	-0-			-0-
06	4380	X	4234	-0-	-146	-0-	42	1	4192	2	N	-0-			-0-
07	4495	X	3912	-0-	-583	-0-	39	1	3873	2	N	-0-			-0-
08	4433	X	4106	-0-	-327	-0-	41	1	4065	2	N	-0-			-0-
09	4290	X	3711	-0-	-579	-0-	37	1	3674	2	N	-0-			-0-
10	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	66	1	6627	2	N	-0-			-0-
11	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	55	1	5521	2	N	-0-			-0-
*12	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	55	1	5531	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
REAGAN "C" WELL #: 11 RRCID -> 206933 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12948 PERF.12208 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3239	X	3239	-0-		-0-	-0-	32	1	3207	2	N	-0-			-0-
02	3192	X	3001	-0-		-191	-0-	30	1	2971	2	N	-0-			-0-
03	3534	X	3269	-0-		-265	-0-	32	1	3237	2	N	-0-			-0-
04	3240	X	3063	-0-		-177	-0-	30	1	3033	2	N	-0-			-0-
05	3317	X	2880	-0-		-437	-0-	29	1	2851	2	N	-0-			-0-
06	3210	X	2977	-0-		-233	-0-	29	1	2948	2	N	-0-			-0-
07	3317	X	3233	-0-		-84	-0-	32	1	3201	2	N	-0-			-0-
08	3255	X	3119	-0-		-136	-0-	31	1	3088	2	N	-0-			-0-
09	3060	X	2547	-0-		-513	-0-	25	1	2522	2	N	-0-			-0-
10	3224	X	2876	-0-		-348	-0-	28	1	2848	2	N	-0-			-0-
11	3120	X	823	-0-		-2297	-0-	8	1	815	2	N	-0-			-0-
12	3224	X	315	-0-		-2909	-0-	3	1	312	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT	(I) (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	3376	-0-		-127	-0-	33	1	3343	2	N	-0-			-0-
02	3136	X	2952	-0-		-184	-0-	29	1	2923	2	N	-0-			-0-
03	3286	X	3260	-0-		-26	-0-	32	1	3228	2	N	-0-			-0-
04	3270	X	3172	-0-		-98	-0-	31	1	3141	2	N	-0-			-0-
05	3379	X	3215	-0-		-164	-0-	32	1	3183	2	N	-0-			-0-
06	3270	X	3083	-0-		-187	-0-	31	1	3052	2	N	-0-			-0-
07	3286	X	3113	-0-		-173	-0-	31	1	3082	2	N	-0-			-0-
08	3286	X	3216	-0-		-70	-0-	32	1	3184	2	N	-0-			-0-
09	3180	X	3064	-0-		-116	-0-	30	1	3034	2	N	-0-			-0-
10	3224	X	2658	-0-		-566	-0-	26	1	2632	2	N	-0-			-0-
11	3126	X	3126	-0-		-0-	-0-	31	1	3095	2	N	-0-			-0-
12	3224	X	3110	-0-		-114	-0-	31	1	3079	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,345 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. GAS LIFT	(I) (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	2997	-0-		-1157	-0-	30	1	2967	2	N	-0-			-0-
02	3276	X	2848	-0-		-428	-0-	28	1	2820	2	N	-0-			-0-
03	3627	X	2801	-0-		-826	-0-	28	1	2773	2	N	-0-			-0-
04	3510	X	2521	-0-		-989	-0-	25	1	2496	2	N	-0-			-0-
05	3565	X	2547	-0-		-1018	-0-	25	1	2522	2	N	-0-			-0-
06	3060	X	1904	-0-		-1156	-0-	19	1	1885	2	N	-0-			-0-
07	3162	X	400	-0-		-2762	-0-	4	1	396	2	N	-0-			-0-
08	2790	X	160	-0-		-2630	-0-	2	1	158	2	N	-0-			-0-
09	2520	X	1091	-0-		-1429	-0-	11	1	1080	2	N	-0-			-0-
10	2542	X	1515	-0-		-1027	-0-	15	1	1500	2	N	-0-			-0-
11	1792	N	1792	-0-		-0-	-0-	18	1	1774	2	N	-0-			-0-
12	1116	N	1087	-0-		-29	-0-	11	1	1076	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	13020	X	11810	-0-	-1210	-0-	117	1	11693	2	N	-0-			-0-
02	11256	X	10533	-0-	-723	-0-	104	1	10429	2	N	-0-			-0-
03	12462	X	11813	-0-	-649	-0-	117	1	11696	2	N	-0-			-0-
04	12060	X	11326	-0-	-734	-0-	112	1	11214	2	N	-0-			-0-
05	12276	X	11330	-0-	-946	-0-	112	1	11218	2	N	-0-			-0-
06	11430	X	10890	-0-	-540	-0-	108	1	10782	2	N	-0-			-0-
07	11811	X	9500	-0-	-2311	-0-	94	1	9406	2	N	-0-			-0-
08	11811	X	11497	-0-	-314	-0-	114	1	11383	2	N	-0-			-0-
09	11340	X	11119	-0-	-221	-0-	110	1	11009	2	N	-0-			-0-
10	11315	X	11110	-0-	-205	-0-	110	1	11000	2	N	-0-			-0-
11	11130	X	10889	-0-	-241	-0-	108	1	10781	2	N	-0-			-0-
12	11501	X	10615	-0-	-886	-0-	105	1	10510	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 132,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1147	X	609	-0-	-538	-0-	609	2			N	-0-			-0-
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-			-0-
03	744	N	500	-0-	-244	-0-	9	1	491	2	N	-0-			-0-
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	30	1	661	2	N	-0-			-0-
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	31	1	690	2	N	-0-			-0-
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	24	1	570	2	N	-0-			-0-
07	713	N	483	-0-	-230	-0-	18	1	465	2	N	-0-			-0-
08	713	N	684	-0-	-29	-0-	28	1	656	2	N	-0-			-0-
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	25	1	628	2	N	-0-			-0-
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	30	1	719	2	N	-0-			-0-
11	660	N	545	-0-	-115	-0-	10	1	535	2	N	-0-			-0-
12	682	N	608	-0-	-74	-0-	22	1	586	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,326 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	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	2			N	-0-			-0-
02	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	2			N	-0-			-0-
03	5518	X	5010	-0-	-508	-0-	91	1	4919	2	N	-0-			-0-
04	5340	X	5076	-0-	-264	-0-	222	1	4854	2	N	-0-			-0-
05	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	232	1	5112	2	N	-0-			-0-
06	5190	X	5036	-0-	-154	-0-	203	1	4833	2	N	-0-			-0-
07	5363	X	4352	-0-	-1011	-0-	159	1	4193	2	N	-0-			-0-
08	DLQ G-10		5206	-0-	5206	5206	212	1	4994	2	N	-0-			-0-
09	DLQ G-10		4760	-0-	4760	9966	182	1	4578	2	N	-0-			-0-
10	DLQ G-10		4768	-0-	4768	14734	189	1	4579	2	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		4125	-0-	4125	18859	74	1	4051	2	N	-0-			-0-
*12	23615	X	4756	-0-	-18859	-0-	171	1	4585	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,592 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 #: 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	3565	X	3451	-0-	-114	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
02	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
03	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	78	1	4240	2	N	-0-					-0-
04	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	135	1	2950	2	N	-0-					-0-
05	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	162	1	3568	2	N	-0-					-0-
06	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	140	1	3332	2	N	-0-					-0-
07	2852	X	2809	-0-	-43	-0-	102	1	2707	2	N	-0-					-0-
08	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	158	1	3724	2	N	-0-					-0-
09	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	107	1	2696	2	N	-0-					-0-
10	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	148	1	3565	2	N	-0-					-0-
11	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	54	1	2979	2	N	-0-					-0-
*12	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	123	1	3293	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	14	1	745	2	N	-0-					-0-
04	840	N	830	-0-	-10	-0-	36	1	794	2	N	-0-					-0-
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	40	1	880	2	N	-0-					-0-
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	41	1	983	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	45	1	1195	2	N	-0-					-0-
08	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	52	1	1216	2	N	-0-					-0-
09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	45	1	1132	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	910	-0-	-330	-0-	36	1	874	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	704	-0-	-526	-0-	13	1	691	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	739	-0-	-470	-0-	27	1	712	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,307 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	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
02	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
03	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	45	1	2469	2	N	-0-					-0-
04	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	115	1	2517	2	N	-0-					-0-
05	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	106	1	2337	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3067	-0-	67	67	123	1	2944	2	N	-0-					-0-
07	2129	N	2062	-0-	-67	-0-	75	1	1987	2	N	-0-					-0-
08	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	95	1	2232	2	N	-0-					-0-
09	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	83	1	2085	2	N	-0-					-0-
10	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	114	1	2759	2	N	-0-					-0-
11	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	39	1	2135	2	N	-0-					-0-
*12	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	75	1	2002	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,485 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 "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	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-			-0-
02	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-			-0-
03	1953	X	1342	-0-	-611	-0-	24	1	1318	2	N	-0-			-0-
04	1680	X	1019	-0-	-661	-0-	45	1	974	2	N	-0-			-0-
05	1736	X	816	-0-	-920	-0-	35	1	781	2	N	-0-			-0-
06	1830	X	1373	-0-	-457	-0-	55	1	1318	2	N	-0-			-0-
07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	59	1	1547	2	N	-0-			-0-
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	38	1	894	2	N	-0-			-0-
09	1380	N	1375	-0-	-5	-0-	52	1	1323	2	N	-0-			-0-
10	1612	N	1551	-0-	-61	-0-	62	1	1489	2	N	-0-			-0-
11	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	31	1	1704	2	N	-0-			-0-
*12	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	57	1	1533	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-			-0-
02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-			-0-
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	22	1	1215	2	N	-0-			-0-
04	1230	N	1163	-0-	-67	-0-	51	1	1112	2	N	-0-			-0-
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	48	1	1054	2	N	-0-			-0-
06	1200	N	1196	-0-	-4	-0-	48	1	1148	2	N	-0-			-0-
07	1209	N	953	-0-	-256	-0-	35	1	918	2	N	-0-			-0-
08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	52	1	1213	2	N	-0-			-0-
09	1200	N	1113	-0-	-87	-0-	43	1	1070	2	N	-0-			-0-
10	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	46	1	1115	2	N	-0-			-0-
11	1230	N	1183	-0-	-47	-0-	21	1	1162	2	N	-0-			-0-
*12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	45	1	1193	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,083 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	2790	X	273	-0-	-2517	-0-	273	2			N	-0-			-0-
02	2520	X	176	-0-	-2344	-0-	176	2			N	-0-			-0-
03	651	X	139	-0-	-512	-0-	3	1	136	2	N	-0-			-0-
04	630	X	352	-0-	-278	-0-	15	1	337	2	N	-0-			-0-
05	715	X	715	-0-	-0-	-0-	31	1	684	2	N	-0-			-0-
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	27	1	649	2	N	-0-			-0-
07	372	N	98	-0-	-274	-0-	4	1	94	2	N	-0-			-0-
08	713	N	474	-0-	-239	-0-	19	1	455	2	N	-0-			-0-
09	690	N	581	-0-	-109	-0-	22	1	559	2	N	-0-			-0-
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	30	1	720	2	N	-0-			-0-
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	11	1	621	2	N	-0-			-0-
*12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	33	1	874	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	N	-0-			-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	-0-			-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	N	-0-			-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	N	-0-			-0-
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	1	1	36	2	N	-0-			-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	2	N	-0-			-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	2	1	44	2	N	-0-			-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	N	-0-			-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	2	N	-0-			-0-
12	62	N	28	-0-	-34	-0-	1	1	27	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2883	X	2816	-0-	-67	-0-	2816	2			N	-0-			-0-
02	2604	X	2531	-0-	-73	-0-	2531	2			N	-0-			-0-
03	3007	X	2627	-0-	-380	-0-	47	1	2580	2	N	-0-			-0-
04	2910	X	2798	-0-	-112	-0-	122	1	2676	2	N	-0-			-0-
05	2914	X	715	-0-	-2199	-0-	31	1	684	2	N	-0-			-0-
06	2730	X	2578	-0-	-152	-0-	104	1	2474	2	N	-0-			-0-
07	2883	X	2309	-0-	-574	-0-	84	1	2225	2	N	-0-			-0-
08	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	109	1	2557	2	N	-0-			-0-
09	2580	N	2355	-0-	-225	-0-	90	1	2265	2	N	-0-			-0-
10	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	95	1	2306	2	N	-0-			-0-
11	2580	N	2225	-0-	-355	-0-	40	1	2185	2	N	-0-			-0-
12	2449	N	2352	-0-	-97	-0-	85	1	2267	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
VARVEL WELL #: 1 RRCID -> 188965 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12544 - 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	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-			45
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-			45
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-			45
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-			45
05	1085	N	863	-0-	-222	-0-	863	2			N	-0-			45
06	960	N	749	-0-	-211	-0-	749	2			N	-0-			45
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-			45
08	868	N	753	-0-	-115	-0-	753	2			N	-0-			45
09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-			45
10	837	N	733	-0-	-104	-0-	733	2			N	-0-			45
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-			45
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			45

TOTAL GAS PROD: 8,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
VARVEL WELL #: 2 RRCID -> 190141 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12633 PERF.12555 - 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	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					45
02	476	N	414	-0-	-62	-0-	414	2			N	-0-					45
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					45
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	445	2	1	9	N	1	1	8			45
05	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	2			N	-0-					45
06	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	2			N	-0-					45
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					45
08	465	N	406	-0-	-59	-0-	406	2			N	-0-					45
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					45
10	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	2			N	-0-					45
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					45
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 4,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
HORSESHOE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265622 COMPL. DATE 05/23/2013 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
01	46500	X	35997	-0-	-10503	-0-	970	1	35027	2	N	-0-					-0-
02	40936	X	33253	-0-	-7683	-0-	943	1	32310	2	N	-0-					-0-
03	45322	X	32958	-0-	-12364	-0-	899	1	32059	2	N	-0-					-0-
04	43440	X	30732	-0-	-12708	-0-	930	1	29802	2	N	-0-					-0-
05	40796	X	30094	-0-	-10702	-0-	821	1	29273	2	N	-0-					-0-
06	35640	X	27425	-0-	-8215	-0-	813	1	26612	2	N	-0-					-0-
07	36828	X	29904	-0-	-6924	-0-	830	1	29074	2	N	-0-					-0-
08	29326	X	27290	-0-	-2036	-0-	731	1	26559	2	N	-0-					-0-
09	28380	X	23302	-0-	-5078	-0-	675	1	22627	2	N	-0-					-0-
10	29326	X	28068	-0-	-1258	-0-	775	1	27293	2	N	-0-					-0-
*11	28737	X	28737	-0-	-0-	-0-	783	1	27954	2	N	-0-					-0-
12	29326	X	28227	-0-	-1099	-0-	778	1	27449	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 355,987 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	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
03	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1088	-0-	-90	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	966	-0-	-174	-0-	966	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1035	-0-	-112	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	977	-0-	-108	-0-	977	2			N	-0-					-0-
09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
10	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
*12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
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	310185	X	310185	-0-	-0-	-0-	310168	2	17	9	N	15	15	8			-0-
02	286134	X	286134	-0-	-0-	-0-	286104	2	30	9	N	27	27	8			-0-
03	314309	X	309868	-0-	-4441	-0-	309859	2	9	9	N	8	8	8			-0-
04	304170	X	300670	-0-	-3500	-0-	300670	2			N	-0-					-0-
05	316789	X	304797	-0-	-11992	-0-	304790	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	306570	X	288379	-0-	-18191	-0-	288366	2	13	9	N	12	12	8			-0-
07	316789	X	301498	-0-	-15291	-0-	301483	2	15	9	N	14	14	8			-0-
08	307086	X	298554	-0-	-8532	-0-	298554	2			N	-0-					-0-
09	297180	X	286324	-0-	-10856	-0-	286312	2	12	9	N	11	11	8			-0-
10	304792	X	276250	-0-	-28542	-0-	276250	2			N	-0-					-0-
11	291780	X	279788	-0-	-11992	-0-	279788	2			N	-0-					-0-
12	301506	X	285270	-0-	-16236	-0-	285252	2	18	9	N	16	16	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,527,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

COVEY PARK OPERATING LLC 182847
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	23994	X	9853	-0-	-14141	-0-	9853	2			N	-0-					-0-
02	10696	X	8165	-0-	-2531	-0-	8164	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	11842	X	10144	-0-	-1698	-0-	10144	2			N	-0-					-0-
04	11460	X	7158	-0-	-4302	-0-	7158	2			N	-0-					-0-
05	16538	X	16538	-0-	-0-	-0-	16537	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	49939	X	49939	-0-	-0-	-0-	49939	2			N	-0-					-0-
07	36652	X	36652	-0-	-0-	-0-	36652	2			N	-0-					-0-
08	35905	X	35905	-0-	-0-	-0-	35905	2			N	-0-					-0-
09	33642	X	33642	-0-	-0-	-0-	33640	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	28846	X	28846	-0-	-0-	-0-	28845	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	26962	X	26962	-0-	-0-	-0-	26960	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*12	35922	X	35922	-0-	-0-	-0-	35921	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 299,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2708	-0-	-92	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2972	-0-	-128	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2863	-0-	-137	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	3017	-0-	-83	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
06	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2933	-0-	-74	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
08	3007	N	2880	-0-	-127	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3002	-0-	2	2	3002	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3103	-0-	3	5	3103	2			N	-0-					-0-
11	2987	N	2982	-0-	-5	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3052	-0-	-48	-0-	3052	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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	12183	X	11840	-0-	-343	-0-	11840	2			N	-0-					-0-
02	11080	X	11080	-0-	-0-	-0-	11080	2			N	-0-					-0-
03	12068	X	12068	-0-	-0-	-0-	12067	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	11400	X	11126	-0-	-274	-0-	11125	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	11780	X	11378	-0-	-402	-0-	11378	2			N	-0-					-0-
06	11400	X	11260	-0-	-140	-0-	11260	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	11129	-0-	-651	-0-	11129	2			N	-0-					-0-
08	11073	X	11073	-0-	-0-	-0-	11073	2			N	-0-					-0-
09	10510	X	10510	-0-	-0-	-0-	10509	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	12850	X	12850	-0-	-0-	-0-	12849	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	12318	X	12318	-0-	-0-	-0-	12317	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	12559	X	12559	-0-	-0-	-0-	12558	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 139,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	9982	X	8839	-0-	-1143	-0-	8839	2			N	-0-					-0-
02	8708	X	8524	-0-	-184	-0-	8523	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	9641	X	9326	-0-	-315	-0-	9326	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	8715	-0-	-615	-0-	8715	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	8582	-0-	-904	-0-	8580	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	8910	X	8672	-0-	-238	-0-	8672	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	8476	-0-	-948	-0-	8476	2			N	-0-					-0-
08	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	8513	2			N	-0-					-0-
09	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	8438	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	8566	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	9837	X	9837	-0-	-0-	-0-	9837	2			N	-0-					-0-
*12	9297	X	9297	-0-	-0-	-0-	9296	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 105,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	17732	X	15696	-0-	-2036	-0-	15696	2			N	-0-					-0-
02	17507	X	17507	-0-	-0-	-0-	17505	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	18611	X	18611	-0-	-0-	-0-	18611	2			N	-0-					-0-
04	17726	X	17726	-0-	-0-	-0-	17725	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	17388	X	17388	-0-	-0-	-0-	17387	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	17085	X	17085	-0-	-0-	-0-	17085	2			N	-0-					-0-
07	17193	X	17193	-0-	-0-	-0-	17193	2			N	-0-					-0-
08	19116	X	19116	-0-	-0-	-0-	19116	2			N	-0-					-0-
09	16269	X	16269	-0-	-0-	-0-	16268	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	14274	X	14274	-0-	-0-	-0-	14273	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	16269	X	16269	-0-	-0-	-0-	16267	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*12	14673	X	14673	-0-	-0-	-0-	14672	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 201,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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	1829	N	1391	-0-	-438	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	431	-0-	-773	-0-	431	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1262	-0-	-71	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3138	-0-	138	138	3138	2			N	-0-					-0-
05	1819	N	1681	-0-	-138	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
07	1333	X	1136	-0-	-197	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
08	1333	X	1166	-0-	-167	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
09	1290	X	345	-0-	-945	-0-	345	2			N	-0-					-0-
10	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
11	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
12	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9548	X	3809	-0-	-5739	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	3440	-0-	-2412	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	414	-0-	-5321	-0-	414	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	560	-0-	-4990	-0-	560	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	1401	-0-	-3342	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	404	-0-	-3436	-0-	404	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	173	-0-	-3640	-0-	173	2			N	-0-					-0-
08	1395	X	7	-0-	-1388	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
10	10706	X	10706	-0-	-0-	-0-	10706	2			N	-0-					-0-
11	9939	X	9939	-0-	-0-	-0-	9939	2			N	-0-					-0-
*12	11707	X	11707	-0-	-0-	-0-	11707	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	59830	X	53462	-0-	-6368	-0-	53461	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	52304	X	43462	-0-	-8842	-0-	43462	2			N	-0-					-0-
03	57908	X	54098	-0-	-3810	-0-	54098	2			N	-0-					-0-
04	57779	X	57779	-0-	-0-	-0-	57778	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	59683	X	59683	-0-	-0-	-0-	59682	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	55222	X	55222	-0-	-0-	-0-	55222	2			N	-0-					-0-
07	57908	X	55947	-0-	-1961	-0-	55947	2			N	-0-					-0-
08	53406	X	53406	-0-	-0-	-0-	53406	2			N	-0-					-0-
09	51117	X	51117	-0-	-0-	-0-	51116	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	53590	X	53590	-0-	-0-	-0-	53589	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	51151	X	51151	-0-	-0-	-0-	51151	2			N	-0-					-0-
*12	50813	X	50813	-0-	-0-	-0-	50813	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 639,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	3100	N	4477	-0-	1377	1377	4476	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2478	N	1101	-0-	-1377	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
08	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
09	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
10	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
11	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
*12	654	X	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	35272	X	35272	-0-	-0-	-0-	35272	2			N	-0-					-0-
02	33880	X	31220	-0-	-2660	-0-	31220	2			N	-0-					-0-
03	37510	X	26451	-0-	-11059	-0-	26451	2			N	-0-					-0-
04	33810	X	31689	-0-	-2121	-0-	31689	2			N	-0-					-0-
05	35894	X	35894	-0-	-0-	-0-	35894	2			N	-0-					-0-
06	33810	X	23174	-0-	-10636	-0-	23174	2			N	-0-					-0-
07	34565	X	30264	-0-	-4301	-0-	30264	2			N	-0-					-0-
08	33841	X	33841	-0-	-0-	-0-	33841	2			N	-0-					-0-
09	32404	X	32404	-0-	-0-	-0-	32404	2			N	-0-					-0-
10	32008	X	32008	-0-	-0-	-0-	32008	2			N	-0-					-0-
11	31378	X	31378	-0-	-0-	-0-	31378	2			N	-0-					-0-
*12	30798	X	30798	-0-	-0-	-0-	30797	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 374,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	245303	X	240816	-0-	-4487	-0-	240816	2			N	-0-					-0-
02	212538	X	212538	-0-	-0-	-0-	212538	2			N	-0-					-0-
03	227354	X	203498	-0-	-23856	-0-	203498	2			N	-0-					-0-
04	220020	X	194933	-0-	-25087	-0-	194933	2			N	-0-					-0-
05	227354	X	217813	-0-	-9541	-0-	217813	2			N	-0-					-0-
06	220020	X	181473	-0-	-38547	-0-	181473	2			N	-0-					-0-
07	227354	X	201699	-0-	-25655	-0-	201699	2			N	-0-					-0-
08	206078	X	206078	-0-	-0-	-0-	206074	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	191300	X	191300	-0-	-0-	-0-	191300	2			N	-0-					-0-
10	184705	X	184705	-0-	-0-	-0-	184705	2			N	-0-					-0-
11	175037	X	175037	-0-	-0-	-0-	175034	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*12	183324	X	183324	-0-	-0-	-0-	183322	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,393,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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	2697	X	2587	-0-	-110	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
02	2212	X	2034	-0-	-178	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
03	2449	X	1718	-0-	-731	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	1690	-0-	-680	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
05	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3572	-0-	572	572	3572	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3309	-0-	209	781	3309	2			N	-0-					-0-
08	2449	N	1397	-0-	-1052	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
09	2370	X	1969	-0-	-401	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
10	2449	X	1996	-0-	-453	-0-	1995	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2370	X	1840	-0-	-530	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
12	2449	X	1529	-0-	-920	-0-	1529	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	110634	X	110634	-0-	-0-	-0-	110634	2			N	-0-					-0-
02	86184	X	69623	-0-	-16561	-0-	69623	2			N	-0-					-0-
03	90179	X	59576	-0-	-30603	-0-	59576	2			N	-0-					-0-
04	92340	X	61009	-0-	-31331	-0-	61009	2			N	-0-					-0-
05	95418	X	71227	-0-	-24191	-0-	71226	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	92340	X	49490	-0-	-42850	-0-	49490	2			N	-0-					-0-
07	77097	X	60686	-0-	-16411	-0-	60686	2			N	-0-					-0-
08	48973	X	48973	-0-	-0-	-0-	48970	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	40666	X	40666	-0-	-0-	-0-	40665	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	44118	X	44118	-0-	-0-	-0-	44118	2			N	-0-					-0-
11	39186	X	39186	-0-	-0-	-0-	39186	2			N	-0-					-0-
12	38223	X	36521	-0-	-1702	-0-	36521	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 691,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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
01	1367658	X	1066820	-0-	-300838	-0-	1066820	2			N	-0-					-0-
02	1170389	X	1170389	-0-	-0-	-0-	1170389	2			N	-0-					-0-
03	1262947	X	1262947	-0-	-0-	-0-	1262947	2			N	-0-					-0-
04	1170876	X	1170876	-0-	-0-	-0-	1170876	2			N	-0-					-0-
05	1100809	X	1100809	-0-	-0-	-0-	1100809	2			N	-0-					-0-
06	1064066	X	1064066	-0-	-0-	-0-	1064066	2			N	-0-					-0-
07	1044237	X	1044237	-0-	-0-	-0-	1044237	2			N	-0-					-0-
08	1015136	X	1015136	-0-	-0-	-0-	1015114	2	22	9	N	20	20	8			-0-
09	925044	X	925044	-0-	-0-	-0-	925036	2	8	9	N	7	7	8			-0-
10	929448	X	929448	-0-	-0-	-0-	929440	2	8	9	N	7	7	8			-0-
11	859071	X	859071	-0-	-0-	-0-	859058	2	13	9	N	12	12	8			-0-
*12	886812	X	886812	-0-	-0-	-0-	886800	2	12	9	N	11	11	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,495,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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	24645	X	18639	-0-	-6006	-0-	18639	2			N	-0-					-0-
02	21532	X	-0-	-0-	-21532	-0-					N	1	1	8			-0-
03	23839	X	6889	-0-	-16950	-0-	6888	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	28171	X	28171	-0-	-0-	-0-	28171	2			N	-0-					-0-
05	25849	X	25849	-0-	-0-	-0-	25849	2			N	-0-					-0-
06	22884	X	22884	-0-	-0-	-0-	22884	2			N	-0-					-0-
07	23839	X	19090	-0-	-4749	-0-	19090	2			N	-0-					-0-
08	19958	X	19958	-0-	-0-	-0-	19954	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	17402	X	17402	-0-	-0-	-0-	17402	2			N	-0-					-0-
10	13028	X	13028	-0-	-0-	-0-	13028	2			N	-0-					-0-
11	16393	X	16393	-0-	-0-	-0-	16392	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	14784	X	14784	-0-	-0-	-0-	14784	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 203,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78585	X	75944	-0-	-2641	-0-	75944	2			N	-0-					-0-
02	68945	X	68945	-0-	-0-	-0-	68945	2			N	-0-					-0-
03	73408	X	72349	-0-	-1059	-0-	72349	2			N	-0-					-0-
04	71040	X	68360	-0-	-2680	-0-	68360	2			N	-0-					-0-
05	73408	X	71952	-0-	-1456	-0-	71952	2			N	-0-					-0-
06	71040	X	63105	-0-	-7935	-0-	63105	2			N	-0-					-0-
07	73408	X	69626	-0-	-3782	-0-	69626	2			N	-0-					-0-
08	69750	X	69750	-0-	-0-	-0-	69749	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	65832	X	65832	-0-	-0-	-0-	65832	2			N	-0-					-0-
10	67363	X	67363	-0-	-0-	-0-	67363	2			N	-0-					-0-
11	64032	X	64032	-0-	-0-	-0-	64029	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*12	65731	X	65731	-0-	-0-	-0-	65729	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 822,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54219	X	2518	-0-	-51701	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
02	42448	X	1510	-0-	-40938	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
03	29698	X	1519	-0-	-28179	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	1260	-0-	-1650	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	1166	-0-	-1841	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
06	2400	X	939	-0-	-1461	-0-	939	2			N	-0-					-0-
07	1674	X	366	-0-	-1308	-0-	366	2			N	-0-					-0-
08	45205	X	45205	-0-	-0-	-0-	45205	2			N	-0-					-0-
09	67693	X	67693	-0-	-0-	-0-	67687	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	44879	X	44879	-0-	-0-	-0-	44876	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	35876	X	35876	-0-	-0-	-0-	35869	2	7	9	N	6	6	8			-0-
*12	33914	X	33914	-0-	-0-	-0-	33906	2	8	9	N	7	7	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 236,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	152480	-0-	152480	5311446	152477	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	5440139	X	128693	-0-	-5311446	-0-	128691	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	207917	X	132400	-0-	-75517	-0-	132399	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	185760	X	114151	-0-	-71609	-0-	114149	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	167555	X	116877	-0-	-50678	-0-	116873	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	153690	X	95287	-0-	-58403	-0-	95287	2			N	-0-					-0-
07	142476	X	92862	-0-	-49614	-0-	92862	2			N	-0-					-0-
08	84971	X	75090	-0-	-9881	-0-	75089	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	82230	X	75391	-0-	-6839	-0-	75387	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	84971	X	76216	-0-	-8755	-0-	76214	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	82230	X	70085	-0-	-12145	-0-	70081	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	84971	X	60180	-0-	-24791	-0-	60176	2	4	9	N	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,189,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	3100	X	2008	-0-	-1092	-0-	41	1	1967	2	N	-0-					-0-
02	2660	X	1954	-0-	-706	-0-	27	1	1927	2	N	-0-					-0-
03	2635	X	2210	-0-	-425	-0-	57	1	2153	2	N	-0-					-0-
04	2280	X	2059	-0-	-221	-0-	56	1	2003	2	N	-0-					-0-
05	2170	N	1942	-0-	-228	-0-	123	1	1819	2	N	-0-					-0-
06	2130	N	1709	-0-	-421	-0-	157	1	1552	2	N	-0-					-0-
07	2139	N	1478	-0-	-661	-0-	163	1	1315	2	N	-0-					-0-
08	1953	N	1287	-0-	-666	-0-	132	1	1155	2	N	-0-					-0-
09	1710	N	1140	-0-	-570	-0-	128	1	1012	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	1090	-0-	-398	-0-	65	1	1024	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1260	N	1104	-0-	-156	-0-	130	1	974	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	1118	-0-	-60	-0-	119	1	999	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	806	N	584	-0-	-222	-0-	12	1	572	2	N	-0-					-0-
02	644	N	465	-0-	-179	-0-	6	1	459	2	N	-0-					-0-
03	682	N	561	-0-	-121	-0-	15	1	546	2	N	-0-					-0-
04	570	N	471	-0-	-99	-0-	13	1	458	2	N	-0-					-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	33	1	496	2	N	-0-					-0-
06	540	N	481	-0-	-59	-0-	44	1	437	2	N	-0-					-0-
07	496	N	481	-0-	-15	-0-	53	1	428	2	N	-0-					-0-
08	527	N	494	-0-	-33	-0-	50	1	444	2	N	-0-					-0-
09	480	N	446	-0-	-34	-0-	50	1	396	2	N	-0-					-0-
10	496	N	457	-0-	-39	-0-	27	1	430	2	N	-0-					-0-
11	480	N	463	-0-	-17	-0-	54	1	409	2	N	-0-					-0-
12	465	N	464	-0-	-1	-0-	49	1	415	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,896 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

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	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	154	1	3031	2	N	17	92	1			40
							19	9									
02	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	54	1	2875	2	N	4					44
							4	9									
03	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	73	1	3481	2	N	15					59
							17	9									
04	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	62	1	2906	2	N	6					65
							7	9									
05	3069	X	3019	-0-	-50	-0-	107	1	2905	2	N	6					71
							7	9									
06	2970	X	2364	-0-	-606	-0-	10	1	2337	2	N	15	70	1			16
							17	9									
07	3069	X	2300	-0-	-769	-0-	19	1	2272	2	N	8					24
							9	9									
08	3069	X	2927	-0-	-142	-0-	45	1	2882	2	N	-0-					24
09	2970	X	2879	-0-	-91	-0-	36	1	2842	2	N	1					25
							1	9									
10	3007	X	2301	-0-	-706	-0-	29	1	2266	2	N	5					30
							6	9									
11	2820	X	2455	-0-	-365	-0-	51	1	2402	2	N	2					32
							2	9									
12	2976	N	2329	-0-	-647	-0-	71	1	2255	2	N	3					35
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 33,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

GILLAM, RONALD WELL #: 1 RRCID -> 222534 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11468 - 11520

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	2263	N	2145	-0-	-118	-0-	103	1	2035	2	N	6	32	1			13
							7	9									
02	2100	N	1839	-0-	-261	-0-	58	1	1778	2	N	3					16
							3	9									
03	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	81	1	2310	2	N	6					22
							7	9									
04	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	73	1	2060	2	N	4					26
							4	9									
05	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	105	1	2046	2	N	4					30
							4	9									
06	2310	N	1955	-0-	-355	-0-	35	1	1914	2	N	5	31	1			4
							6	9									
07	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	52	1	2353	2	N	5					9
							6	9									
08	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	68	1	2252	2	N	-0-					9
09	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	60	1	2217	2	N	2					11
							2	9									
10	2418	N	1810	-0-	-608	-0-	48	1	1758	2	N	4					15
							4	9									
11	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	79	1	2233	2	N	3					18
							3	9									
12	2356	N	2310	-0-	-46	-0-	101	1	2206	2	N	3					21
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 26,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
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	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	128	1	2522	2	N	-0-					-0-
02	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	111	1	2227	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	127	1	2446	2	N	-0-					-0-
04	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	125	1	2398	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	166	1	2416	2	N	-0-					-0-
06	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	85	1	2453	2	N	-0-					-0-
07	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	98	1	2519	2	N	-0-					-0-
08	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	110	1	2367	2	N	-0-					-0-
09	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	98	1	2239	2	N	-0-					-0-
10	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	110	1	2500	2	N	-0-					-0-
11	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	117	1	2240	2	N	-0-					-0-
*12	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	147	1	2349	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1767	N	1649	-0-	-118	-0-	79	1	1570	2	N	-0-					-0-
02	1820	N	1228	-0-	-592	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	1288	-0-	-975	-0-	3	1	1285	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1494	-0-	-96	-0-	3	1	1491	2	N	-0-					-0-
05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	24	1	1389	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	1172	-0-	-88	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1199	-0-	-351	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1101	-0-	-325	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1049	-0-	-121	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	978	-0-	-231	-0-	978	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	958	-0-	-122	-0-	2	1	956	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	992	-0-	-93	-0-	11	1	981	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 226280 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 13500 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	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	360	1	7100	2	N	15	63	1			29
							17	9									
02	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	159	1	5872	2	N	6					35
							7	9									
03	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	198	1	6708	2	N	13					48
							14	9									
04	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	187	1	6293	2	N	7					55
							8	9									
05	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	289	1	6331	2	N	8					63
							9	9									
06	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	75	1	5957	2	N	14	62	1			15
							15	9									
07	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	99	1	5853	2	N	9					24
							10	9									
08	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	139	1	5760	2	N	-0-					24
09	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	114	1	5316	2	N	2					26
							2	9									
10	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	120	1	5538	2	N	6					32
							7	9									
11	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	148	1	4998	2	N	3					35
							3	9									
*12	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	202	1	5042	2	N	4					39
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 72,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235836 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11870 - 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	4123	X	3463	-0-	-660	-0-	167	1	3296	2	N	-0-					-0-
02	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	163	1	3007	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	3751	X	3156	-0-	-595	-0-	170	1	2986	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	3263	-0-	-277	-0-	176	1	3087	2	N	-0-					-0-
05	3503	X	3277	-0-	-226	-0-	223	1	3053	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	3390	X	3080	-0-	-310	-0-	117	1	2963	2	N	-0-					-0-
07	3503	X	3062	-0-	-441	-0-	129	1	2933	2	N	-0-					-0-
08	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	166	1	3243	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	3086	-0-	-184	-0-	143	1	2943	2	N	-0-					-0-
10	3286	X	3109	-0-	-177	-0-	144	1	2965	2	N	-0-					-0-
11	3300	X	3156	-0-	-144	-0-	170	1	2986	2	N	-0-					-0-
12	3410	X	3159	-0-	-251	-0-	200	1	2959	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	7378	X	2197	-0-	-5181	-0-	105	1	2091	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	10	1	2319	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	2729	-0-	-2169	-0-	17	1	2712	2	N	-0-					-0-
04	4680	X	2683	-0-	-1997	-0-	17	1	2665	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3906	X	3095	-0-	-811	-0-	67	1	3028	2	N	-0-					-0-
06	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
07	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	3085	-0-	-15	-0-	4	1	3081	2	N	-0-					-0-
09	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	2986	-0-	-641	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	2459	-0-	-1051	-0-	17	1	2442	2	N	-0-					-0-
12	3627	X	2203	-0-	-1424	-0-	36	1	2167	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	496	N	404	-0-	-92	-0-	19	1	385	2	N	-0-					-0-
02	448	N	280	-0-	-168	-0-	17	1	263	2	N	-0-					-0-
03	496	N	435	-0-	-61	-0-	27	1	408	2	N	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	25	1	377	2	N	-0-					-0-
05	310	N	182	-0-	-128	-0-	14	1	167	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	3000	N	19291	-0-	16291	16291	874	1	18417	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	32095	-0-	28995	45286	1558	1	30537	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	7612	-0-	4512	49798	421	1	7190	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	55721	X	5923	-0-	-49798	-0-	312	1	5611	2	N	-0-					-0-
10	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
11	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
12	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
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	12183	X	10322	-0-	-1861	-0-	497	1 2 9	9823	2	N	2	2	8			-0-
02	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	477	1 2 9	8867	2	N	2	2	8			-0-
03	11067	X	9843	-0-	-1224	-0-	524	1 1 9	9318	2	N	1	1	8			-0-
04	10620	X	9381	-0-	-1239	-0-	501	1 2 9	8878	2	N	2	2	8			-0-
05	10509	X	9543	-0-	-966	-0-	648	1 2 9	8893	2	N	2	2	8			-0-
06	10020	X	8900	-0-	-1120	-0-	333	1 1 9	8566	2	N	1	1	8			-0-
07	10354	X	9053	-0-	-1301	-0-	376	1 1 9	8676	2	N	1	1	8			-0-
08	9858	X	8728	-0-	-1130	-0-	422	1	8306	2	N	-0-					-0-
09	9390	X	8237	-0-	-1153	-0-	377	1 2 9	7858	2	N	2	2	8			-0-
10	9548	X	8280	-0-	-1268	-0-	381	1 1 9	7898	2	N	1	1	8			-0-
11	8910	X	7820	-0-	-1090	-0-	418	1	7402	2	N	-0-					-0-
12	9052	X	7941	-0-	-1111	-0-	499	1 1 9	7441	2	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 107,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	6076	X	5607	-0-	-469	-0-	270	1 2 9	5335	2	N	2	2	8			-0-
02	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	190	1 1 9	3593	2	N	1	1	8			-0-
03	5456	X	4053	-0-	-1403	-0-	172	1	3881	2	N	-0-					-0-
04	5430	X	4097	-0-	-1333	-0-	217	1	3880	2	N	-0-					-0-
05	5611	X	4371	-0-	-1240	-0-	294	1	4077	2	N	-0-					-0-
06	5430	X	4314	-0-	-1116	-0-	159	1	4155	2	N	-0-					-0-
07	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	230	1	5398	2	N	-0-					-0-
08	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	301	1	6013	2	N	-0-					-0-
09	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	242	1	5131	2	N	-0-					-0-
10	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	242	1	5111	2	N	-0-					-0-
11	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	271	1	4871	2	N	-0-					-0-
*12	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	321	1	4840	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	350	1	6912	2	N	-0-					-0-
02	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	347	1	5669	2	N	-0-					-0-
03	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	389	1	6111	2	N	-0-					-0-
04	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	449	1	7018	2	N	-0-					-0-
05	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	735	1	9145	2	N	-0-					-0-
06	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	387	1	8394	2	N	-0-					-0-
07	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	357	1	7044	2	N	-0-					-0-
08	9889	X	6949	-0-	-2940	-0-	382	1	6567	2	N	-0-					-0-
09	9570	X	6568	-0-	-3002	-0-	344	1	6224	2	N	-0-					-0-
10	9889	X	6515	-0-	-3374	-0-	342	1	6173	2	N	-0-					-0-
11	8790	X	5923	-0-	-2867	-0-	356	1	5567	2	N	-0-					-0-
12	7409	X	6451	-0-	-958	-0-	448	1	6003	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
REAGAN, GENEVA WELL #: 1 RRCID -> 210276 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11048 - 12105

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

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

FORTSON OIL COMPANY 278563
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 184630 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11814 - 12403

01	2480	N	2391	-0-	-89	-0-	344	1	2047	2	N	-0-					-0-
02	2212	N	2081	-0-	-131	-0-	325	1	1756	2	N	-0-					-0-
03	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	273	1	2037	2	N	-0-					-0-
04	2310	N	2212	-0-	-98	-0-	229	1	1983	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	2133	-0-	-161	-0-	262	1	1871	2	N	-0-					-0-
06	2250	N	2216	-0-	-34	-0-	318	1	1898	2	N	-0-					-0-
07	2294	N	2151	-0-	-143	-0-	283	1	1868	2	N	-0-					-0-
08	2139	N	1967	-0-	-172	-0-	322	1	1645	2	N	-0-					-0-
09	2220	N	2156	-0-	-64	-0-	344	1	1812	2	N	-0-					-0-
10	2139	N	2129	-0-	-10	-0-	315	1	1814	2	N	-0-					-0-
11	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	270	1	1798	2	N	-0-					-0-
12	2232	N	1984	-0-	-248	-0-	320	1	1664	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUTREY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185368 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 11652 PERF.11475 - 11490

01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	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	1			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/31/2013 - P&A 12/31/13

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	1776	-0-	-177	-0-	113	1	1663	2	N	-0-			22
02	1764	N	1721	-0-	-43	-0-	93	1	1628	2	N	-0-			22
03	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	105	1	1755	2	N	-0-			22
04	1710	N	1399	-0-	-311	-0-	79	1	1320	2	N	-0-			22
05	1891	N	1873	-0-	-18	-0-	133	1	1740	2	N	-0-			22
06	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	75	1	1787	2	N	-0-			22
07	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	85	1	1825	2	N	-0-			22
08	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	97	1	1795	2	N	-0-			22
09	1860	N	1846	-0-	-14	-0-	90	1	1756	2	N	-0-			22
10	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	94	1	1833	2	N	-0-			22
11	1830	N	1778	-0-	-52	-0-	100	1	1678	2	N	-0-			22
*12	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	127	1	1799	2	N	-0-			22

TOTAL GAS PROD: 21,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	230	1	1371	2	N	-0-			-0-
02	1456	N	1360	-0-	-96	-0-	210	1	1150	2	N	-0-			-0-
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	187	1	1428	2	N	-0-			-0-
04	1560	N	1519	-0-	-41	-0-	154	1	1365	2	N	-0-			-0-
05	1519	N	1437	-0-	-82	-0-	174	1	1263	2	N	-0-			-0-
06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	228	1	1383	2	N	-0-			-0-
07	1581	N	1295	-0-	-286	-0-	168	1	1127	2	N	-0-			-0-
08	1426	N	1283	-0-	-143	-0-	208	1	1075	2	N	-0-			-0-
09	1620	N	1191	-0-	-429	-0-	188	1	1003	2	N	-0-			-0-
10	1302	N	1238	-0-	-64	-0-	181	1	1057	2	N	-0-			-0-
11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	181	1	1230	2	N	-0-			-0-
*12	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	221	1	1166	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,948 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	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	110	1	1631	2	N	-0-			85
02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	93	1	1437	2	N	-0-			85
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	84	1	1249	2	N	-0-			85
04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	120	1	1781	2	N	-0-			85
05	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	169	1	2012	2	N	-0-			85
06	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	118	1	2370	2	N	-0-			85
07	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	106	1	1952	2	N	-0-			85
08	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	127	1	2053	2	N	-0-			85
09	2490	N	2325	-0-	-165	-0-	129	1	2196	2	N	-0-			85
10	2046	N	1775	-0-	-271	-0-	99	1	1676	2	N	-0-			85
11	2100	N	1641	-0-	-459	-0-	104	1	1537	2	N	-0-			85
12	2418	N	1852	-0-	-566	-0-	134	1	1718	2	N	-0-			85

TOTAL GAS PROD: 23,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1504	-0-	-542	-0-	216	1	1288	2	N	-0-			-0-
02	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	294	1	1582	2	N	-0-			-0-
03	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	236	1	1755	2	N	-0-			-0-
04	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	184	1	1584	2	N	-0-			-0-
05	2077	N	1779	-0-	-298	-0-	220	1	1559	2	N	-0-			-0-
06	1920	N	1907	-0-	-13	-0-	274	1	1633	2	N	-0-			-0-
07	1829	N	1713	-0-	-116	-0-	226	1	1487	2	N	-0-			-0-
08	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	297	1	1514	2	N	-0-			-0-
09	1920	N	1751	-0-	-169	-0-	280	1	1471	2	N	-0-			-0-
10	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	256	1	1470	2	N	-0-			-0-
11	1740	N	1690	-0-	-50	-0-	221	1	1469	2	N	-0-			-0-
12	1798	N	1780	-0-	-18	-0-	288	1	1492	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUTREY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190173 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11620 PERF.10868 - 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	2976	X	2452	-0-	-524	-0-	156	1	2296	2	N	-0-			77
02	2688	X	2461	-0-	-227	-0-	127	1	2334	2	N	-0-			77
03	2976	X	2733	-0-	-243	-0-	147	1	2586	2	N	-0-			77
04	2880	X	2855	-0-	-25	-0-	154	1	2701	2	N	-0-			77
05	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	258	1	3512	2	N	-0-			77
06	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	153	1	3860	2	N	-0-			77
07	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	191	1	4351	2	N	-0-			77
08	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	228	1	4441	2	N	-0-			77
09	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	226	1	4656	2	N	-0-			77
10	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	171	1	3502	2	N	-0-			77
11	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	169	1	2949	2	N	-0-			77
12	2976	X	2611	-0-	-365	-0-	166	1	2445	2	N	-0-			77

TOTAL GAS PROD: 41,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
05	14B2 EXT		-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-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	787	X	787	-0-	-0-	-0-	50	1	737	2	N	-0-					95
02	644	X	568	-0-	-76	-0-	41	1	527	2	N	-0-					95
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	48	1	602	2	N	-0-					95
04	750	N	559	-0-	-191	-0-	42	1	517	2	N	-0-					95
05	620	N	365	-0-	-255	-0-	32	1	333	2	N	-0-					95
06	630	N	422	-0-	-208	-0-	25	1	397	2	N	-0-					95
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	42	1	626	2	N	-0-					95
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	31	1	422	2	N	-0-					95
09	420	N	363	-0-	-57	-0-	24	1	339	2	N	-0-					95
10	682	N	353	-0-	-329	-0-	24	1	329	2	N	-0-					95
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	47	1	588	2	N	-0-					95
*12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	34	1	378	2	N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 6,235 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	39	1	573	2	N	-0-					42
02	504	N	503	-0-	-1	-0-	12	1	488	2	N	3					45
							3	9									
03	496	N	379	-0-	-117	-0-	10	1	369	2	N	-0-					45
04	600	N	484	-0-	-116	-0-	13	1	471	2	N	-0-					45
05	558	N	462	-0-	-96	-0-	19	1	443	2	N	-0-					45
06	360	N	130	-0-	-230	-0-	1	1	129	2	N	-0-					45
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	8	1	535	2	N	-0-					45
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	11	1	522	2	N	-0-					45
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	8	1	419	2	N	-0-					45
10	558	N	491	-0-	-67	-0-	9	1	482	2	N	-0-					45
11	510	N	371	-0-	-139	-0-	10	1	361	2	N	-0-					45
12	434	N	362	-0-	-72	-0-	13	1	349	2	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 5,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	104	1	1533	2	N	9					142
							10	9									
02	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	17	1	1424	2	N	2	36	1			108
							2	9									
03	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	29	1	2009	2	N	2					110
							2	9									
04	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	27	1	1825	2	N	5					115
							6	9									
05	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	53	1	1744	2	N	3					118
							3	9									
06	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1699	2	10	9	N	9					127
07	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	4	1	2028	2	N	-0-					127
08	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	15	1	1606	2	N	-0-					127
09	1080	N	940	-0-	-140	-0-	6	1	934	2	N	-0-					127
10	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	12	1	1903	2	N	8					135
							9	9									
11	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	24	1	1662	2	N	3					138
							3	9									
*12	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	45	1	1811	2	N	5					143
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 20,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

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

HONEA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198195 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 11394 PERF.10996 - 11262

01	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	151	1	2233	2	N	-0-					183
02	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	69	1	1895	2	N	-0-					183
03	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	86	1	2213	2	N	12	135	1			60
							13	9									
04	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	83	1	2110	2	N	22					82
							24	9									
05	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	189	1	3042	2	N	-0-					82
06	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	26	1	2663	2	N	26					108
							29	9									
07	3100	N	3513	-0-	413	413	48	1	3430	2	N	32					140
							35	9									
08	3861	X	3448	-0-	-413	-0-	72	1	3357	2	N	17	127	1			30
							19	9									
09	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	61	1	3309	2	N	25					55
							28	9									
10	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	64	1	3403	2	N	30					85
							33	9									
11	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	81	1	3025	2	N	13					98
							14	9									
*12	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	117	1	3139	2	N	4					102
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 35,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

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

01	3038	X	2675	-0-	-363	-0-	170	1	2505	2	N	-0-					107
02	2744	X	2675	-0-	-69	-0-	185	1	2490	2	N	-0-					107
03	3007	X	2649	-0-	-358	-0-	189	1	2460	2	N	-0-					107
04	2910	X	2439	-0-	-471	-0-	175	1	2264	2	N	-0-					107
05	3100	N	3104	-0-	4	4	266	1	2838	2	N	-0-					107
06	2775	N	2771	-0-	-4	-0-	155	1	2616	2	N	-0-					107
07	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	173	1	2716	2	N	-0-					107
08	3038	N	2785	-0-	-253	-0-	186	1	2599	2	N	-0-					107
09	2760	N	2626	-0-	-134	-0-	121	1	2505	2	N	-0-					107
10	2883	N	2833	-0-	-50	-0-	182	1	2651	2	N	-0-					107
11	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	197	1	2553	2	N	-0-					107
12	2728	N	2656	-0-	-72	-0-	215	1	2441	2	N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 32,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1860	N	1629	-0-	-231	-0-	103	1	1522	2	N	4					62
							4	9									
02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	20	1	1769	2	N	-0-					62
03	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	24	1	1745	2	N	-0-					62
04	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	26	1	1832	2	N	-0-					62
05	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	63	1	2129	2	N	-0-					62
06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					62
07	1860	N	1736	-0-	-124	-0-	3	1	1733	2	N	-0-					62
08	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	16	1	1874	2	N	-0-					62
09	1800	N	1613	-0-	-187	-0-	9	1	1604	2	N	-0-					62
10	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	11	1	1860	2	N	-0-					62
11	1800	N	1261	-0-	-539	-0-	18	1	1243	2	N	-0-					62
12	1674	N	1607	-0-	-67	-0-	38	1	1569	2	N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 21,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	141	1	2075	2	N	15					194
							17	9									
02	784	N	135	-0-	-649	-0-	133	2	2	9	N	2	169	1			27
03	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2733	2	64	9	N	58					85
04	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2314	2	11	9	N	10					95
05	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2334	2	13	9	N	12					107
06	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2063	2	3	9	N	3					110
07	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1866	2	2	9	N	2					112
08	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1842	2	18	9	N	16	66	1			62
09	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1844	2	20	9	N	18					80
10	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1904	2	13	9	N	12					92
11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1313	2	3	9	N	3					95
*12	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1986	2	13	9	N	12					107

TOTAL GAS PROD: 22,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

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	2232	N	554	-0-	-1678	-0-	35	1	519	2	N	-0-					76
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					76
03	651	N	628	-0-	-23	-0-	628	2			N	-0-					76
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					76
05	775	N	742	-0-	-33	-0-	2	1	740	2	N	-0-					76
06	600	N	582	-0-	-18	-0-	582	2			N	-0-					76
07	744	N	628	-0-	-116	-0-	628	2			N	-0-					76
08	744	N	710	-0-	-34	-0-	710	2			N	-0-					76
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					76
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					76
11	690	N	645	-0-	-45	-0-	645	2			N	-0-					76
*12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 8,503 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	728	N	728	-0-	-0-	-0-	46	1	682	2	N	-0-					80
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					80
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	786	2	3	9	N	3	61	1			22
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					22
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					22
06	750	N	728	-0-	-22	-0-	728	2			N	-0-					22
07	1178	N	736	-0-	-442	-0-	733	2	3	9	N	3					25
08	806	N	800	-0-	-6	-0-	800	2			N	-0-					25
09	720	N	697	-0-	-23	-0-	697	2			N	-0-					25
10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					25
11	780	N	667	-0-	-113	-0-	667	2			N	-0-					25
12	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 9,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	110	1	1618	2	N	9					68
							10	9									
02	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	26	1	1650	2	N	-0-					68
03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	32	1	1766	2	N	-0-					68
04	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	32	1	1749	2	N	-0-					68
05	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	61	1	1798	2	N	-0-					68
06	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	2	1	1987	2	N	-0-					68
07	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	11	1	2036	2	N	-0-					68
08	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	25	1	1993	2	N	-0-					68
09	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	26	1	2584	2	N	-0-					68
10	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	25	1	2441	2	N	-0-					68
11	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	39	1	2136	2	N	-0-					68
*12	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	63	1	2203	2	N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 24,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	176	1	2596	2	N	-0-					123
02	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	95	1	2340	2	N	1	84	1			40
							1	9									
03	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	98	1	2283	2	N	-0-					40
04	1290	X	596	-0-	-694	-0-	25	1	571	2	N	-0-					40
05	1333	X	1182	-0-	-151	-0-	66	1	1116	2	N	-0-					40
06	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	76	1	2926	2	N	5					45
							6	9									
07	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	92	1	3033	2	N	-0-					45
08	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	78	1	2073	2	N	-0-					45
09	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	95	1	2714	2	N	2					47
							2	9									
10	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	82	1	2324	2	N	8					55
							9	9									
11	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	95	1	2182	2	N	-0-					55
*12	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	95	1	1783	2	N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 27,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
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	713	N	679	-0-	-34	-0-	43	1	634	2	N	2	172	1			20
							2	9									
02	616	N	562	-0-	-54	-0-	559	2	3	9	N	3					23
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					23
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					23
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					23
06	660	N	383	-0-	-277	-0-	383	2			N	-0-					23
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	759	2	4	9	N	4					27
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	720	2	6	9	N	5					32
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					32
10	775	N	715	-0-	-60	-0-	714	2	1	9	N	1					33
11	690	N	673	-0-	-17	-0-	671	2	2	9	N	2					35
*12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	737	2	2	9	N	2					37

TOTAL GAS PROD: 7,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	1860	X	1671	-0-	-189	-0-	105	1	1557	2	N	8					122
							9	9									
02	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	77	1	2027	2	N	3					125
							3	9									
03	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	76	1	1870	2	N	2					127
							2	9									
04	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	102	1	2510	2	N	-0-					127
05	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	143	1	2520	2	N	-0-	79	1			48
06	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	57	1	2420	2	N	17					65
							19	9									
07	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	70	1	2502	2	N	-0-					65
08	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	64	1	1810	2	N	-0-					65
09	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	78	1	2408	2	N	-0-					65
10	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	65	1	1998	2	N	-0-					65
11	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	79	1	1933	2	N	-0-					65
12	1860	N	786	-0-	-1074	-0-	38	1	748	2	N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 25,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	2752	X	1610	-0-	-1142	-0-	102	1	1508	2	N	-0-					59
02	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	32	1	2306	2	N	1	60	1			-0-
							1	9									
03	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	38	1	2333	2	N	42					42
							46	9									
04	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	37	1	2260	2	N	25					67
							28	9									
05	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	76	1	2362	2	N	1					68
							1	9									
06	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2377	2	2	9	N	2					70
07	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	9	1	2419	2	N	-0-					70
08	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	26	1	2325	2	N	5					75
							6	9									
09	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	18	1	2188	2	N	2					77
							2	9									
10	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	19	1	2275	2	N	6					83
							7	9									
11	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	37	1	2249	2	N	2					85
							2	9									
*12	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	56	1	2098	2	N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 27,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

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	N	1228	-0-	-601	-0-	75	1	1109	2	N	40					215
							44	9									
02	1428	N	752	-0-	-676	-0-	741	2	11	9	N	10	180	1			45
03	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1528	2	19	9	N	17					62
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					62
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1490	2	7	9	N	6					68
06	1500	N	1176	-0-	-324	-0-	1157	2	19	9	N	17					85
07	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					85
08	1488	N	1220	-0-	-268	-0-	1206	2	14	9	N	13					98
09	1170	N	1026	-0-	-144	-0-	1018	2	8	9	N	7					105
10	1302	N	860	-0-	-442	-0-	854	2	6	9	N	5					110
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1346	2	9	9	N	8					118
12	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	1028	2	8	9	N	7					125

TOTAL GAS PROD: 14,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

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	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	6	1	3000	2	N	-0-					-0-
02	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	53	1	4618	2	N	-0-					-0-
03	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	143	1	3765	2	N	-0-					-0-
04	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	198	1	4414	2	N	-0-					-0-
05	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	87	1	4358	2	N	-0-					-0-
06	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	121	1	3533	2	N	-0-					-0-
07	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	194	1	3943	2	N	-0-					-0-
08	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	118	1	3390	2	N	-0-					-0-
09	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	111	1	5936	2	N	-0-					-0-
10	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	188	1	6115	2	N	-0-					-0-
11	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	10	1	5404	2	N	-0-					-0-
*12	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	78	1	4950	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,733 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	2697	X	573	-0-	-2124	-0-	36	1	537	2	N	-0-					45
02	812	N	405	-0-	-407	-0-	17	1	388	2	N	-0-					45
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	62	1	1346	2	N	-0-					45
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	61	1	1326	2	N	2					47
							2	9									
05	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	133	1	2126	2	N	-0-					47
06	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	76	1	2648	2	N	3					50
							3	9									
07	1426	N	762	-0-	-664	-0-	24	1	738	2	N	-0-					50
08	2263	N	411	-0-	-1852	-0-	16	1	395	2	N	-0-					50
09	2730	N	192	-0-	-2538	-0-	7	1	185	2	N	-0-					50
10	775	N	363	-0-	-412	-0-	13	1	350	2	N	-0-					50
11	390	N	200	-0-	-190	-0-	9	1	191	2	N	-0-					50
*12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	36	1	631	2	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 11,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	204	1	3010	2	N	-0-					210
02	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	91	1	2629	2	N	3	158	1			55
							3	9									
03	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	109	1	2944	2	N	-0-					55
04	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	109	1	2933	2	N	27					82
							30	9									
05	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	63	1	1894	2	N	25					107
							28	9									
06	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					107
07	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			N	-0-					107
08	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3492	2	1	9	N	1					108
09	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					108
10	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					108
11	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2618	2	2	9	N	2					110
*12	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 34,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	210	1	3104	2	N	-0-					82
02	DLQ G-10		2355	-0-	2355	2355	155	1	2200	2	N	-0-					82
03	DLQ G-10		2973	-0-	2973	5328	203	1	2770	2	N	-0-					82
04	8542	X	3214	-0-	-5328	-0-	219	1	2981	2	N	13					95
							14	9									
05	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	322	1	3578	2	N	-0-					95
06	3210	X	3052	-0-	-158	-0-	160	1	2892	2	N	-0-					95
07	3317	X	3123	-0-	-194	-0-	177	1	2946	2	N	-0-					95
08	3906	X	2997	-0-	-909	-0-	190	1	2807	2	N	-0-					95
09	3780	X	3030	-0-	-750	-0-	184	1	2846	2	N	-0-					95
10	3906	X	2969	-0-	-937	-0-	181	1	2788	2	N	-0-					95
11	3060	X	2596	-0-	-464	-0-	177	1	2419	2	N	-0-					95
12	3131	X	3031	-0-	-100	-0-	235	1	2796	2	N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 36,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	1705	N	1416	-0-	-289	-0-	90	1	1326	2	N	-0-					112
02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	71	1	1526	2	N	-0-					112
03	1271	N	1256	-0-	-15	-0-	59	1	1197	2	N	-0-					112
04	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	83	1	1677	2	N	-0-					112
05	1767	N	1634	-0-	-133	-0-	100	1	1534	2	N	-0-					112
06	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	52	1	1620	2	N	-0-					112
07	1829	N	1692	-0-	-137	-0-	59	1	1633	2	N	-0-					112
08	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	70	1	1596	2	N	-0-					112
09	1680	N	1588	-0-	-92	-0-	62	1	1517	2	N	8					120
							9	9									
10	1705	N	1625	-0-	-80	-0-	64	1	1557	2	N	4					124
							4	9									
11	1620	N	1545	-0-	-75	-0-	73	1	1472	2	N	-0-					124
12	1643	N	1596	-0-	-47	-0-	90	1	1506	2	N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 19,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	1488	N	1390	-0-	-98	-0-	200	1	1190	2	N	-0-					-0-
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	203	1	1110	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1335	-0-	-29	-0-	155	1	1180	2	N	-0-					-0-
04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	151	1	1327	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1380	-0-	-77	-0-	167	1	1213	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1187	-0-	-103	-0-	168	1	1019	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1381	-0-	-138	-0-	179	1	1202	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	1321	-0-	-74	-0-	214	1	1107	2	N	-0-					-0-
09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	204	1	1088	2	N	-0-					-0-
10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	207	1	1208	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	1093	-0-	-197	-0-	141	1	952	2	N	-0-					-0-
*12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	219	1	1151	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,955 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	3379	X	3334	-0-	-45	-0-	210	1	3094	2	N	27					187
							30	9									
02	DLQ G-10		2697	-0-	2697	2697	152	1	2545	2	N	-0-					187
03	DLQ G-10		3170	-0-	3170	5867	186	1	2984	2	N	-0-					187
04	9160	X	3293	-0-	-5867	-0-	194	1	3099	2	N	-0-					187
05	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	246	1	3117	2	N	-0-					187
06	3240	X	3132	-0-	-108	-0-	134	1	2998	2	N	-0-					187
07	3410	X	2762	-0-	-648	-0-	130	1	2632	2	N	-0-					187
08	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	216	1	3811	2	N	-0-					187
09	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	187	1	3473	2	N	-0-					187
10	3348	X	3275	-0-	-73	-0-	168	1	3107	2	N	-0-					187
11	3900	X	2972	-0-	-928	-0-	175	1	2797	2	N	-0-					187
12	4030	X	2597	-0-	-1433	-0-	177	1	2420	2	N	-0-					187

TOTAL GAS PROD: 38,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	2418	N	2242	-0-	-176	-0-	142	1	2100	2	N	-0-					28
02	2128	N	2078	-0-	-50	-0-	121	1	1957	2	N	-0-					28
03	2294	N	2187	-0-	-107	-0-	132	1	2055	2	N	-0-					28
04	2160	N	1962	-0-	-198	-0-	119	1	1843	2	N	-0-					28
05	2294	N	2173	-0-	-121	-0-	163	1	2010	2	N	-0-					28
06	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	96	1	2042	2	N	-0-					28
07	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	99	1	1940	2	N	-0-					28
08	2170	N	2155	-0-	-15	-0-	120	1	2035	2	N	-0-					28
09	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	113	1	2019	2	N	-0-					28
10	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	115	1	2050	2	N	-0-					28
11	2100	N	1993	-0-	-107	-0-	121	1	1872	2	N	-0-					28
12	2201	N	2114	-0-	-87	-0-	148	1	1966	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 25,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HONEA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205600 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10929 - 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	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	71	1	1055	2	N	32					174
							35	9									
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	914	2	6	9	N	5	104	1			75
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	826	2	25	9	N	23					98
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	878	2	44	9	N	40					138
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	9	1	878	2	N	32					170
							35	9									
06	3000	N	3367	-0-	367	367	3325	2	42	9	N	38					208
07	2623	N	2256	-0-	-367	-0-	2246	2	10	9	N	9	183	1			34
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	399	2	10	9	N	9					43
09	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	2119	2	26	9	N	24					67
10	813	X	813	-0-	-0-	-0-	804	2	9	9	N	8					75
11	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					75
*12	879	X	879	-0-	-0-	-0-	6	1	869	2	N	4					79
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 16,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
PEISKEE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205603 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11662 - 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	3348	X	2679	-0-	-669	-0-	170	1	2509	2	N	-0-					75
02	DLQ G-10		2404	-0-	2404	2404	198	1	2205	2	N	1					76
							1	9									
03	DLQ G-10		3184	-0-	3184	5588	269	1	2911	2	N	4					80
							4	9									
04	8620	X	3032	-0-	-5588	-0-	256	1	2763	2	N	12					92
							13	9									
05	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	344	1	3139	2	N	3					95
							3	9									
06	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	227	1	3052	2	N	2					97
							2	9									
07	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	242	1	3067	2	N	8					105
							9	9									
08	3472	X	3234	-0-	-238	-0-	257	1	2971	2	N	5					110
							6	9									
09	3360	X	3350	-0-	-10	-0-	258	1	3081	2	N	10					120
							11	9									
10	3472	X	3451	-0-	-21	-0-	267	1	3181	2	N	3					123
							3	9									
11	3270	X	3246	-0-	-24	-0-	269	1	2908	2	N	63	166	1			20
							69	9									
12	3472	X	3217	-0-	-255	-0-	302	1	2913	2	N	2					22
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 37,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

HONEA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 207183 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 11337 PERF.10922 - 10932

01	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	110	1	1625	2	N	25					150
							28	9									
02	2072	X	916	-0-	-1156	-0-	912	2	4	9	N	4	126	1			28
03	2294	X	1653	-0-	-641	-0-	1632	2	21	9	N	19					47
04	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2738	2	2	9	N	2					49
05	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	25	1	1971	2	N	6					55
							7	9									
06	1710	X	759	-0-	-951	-0-	722	2	37	9	N	34					89
07	2294	X	765	-0-	-1529	-0-	725	2	40	9	N	36					125
08	2015	N	862	-0-	-1153	-0-	829	2	33	9	N	30					155
09	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1100	2	35	9	N	32					187
10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1085	2	7	9	N	6					193
11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1136	2	4	9	N	4					197
12	1178	N	1047	-0-	-131	-0-	5	1	1024	2	N	16					213
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 15,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

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	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	129	1	1903	2	N	2					92
							2	9									
02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	100	1	1545	2	N	8					100
							9	9									
03	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	147	1	2189	2	N	-0-					100
04	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	132	1	1948	2	N	19					119
							21	9									
05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	162	1	1922	2	N	9					128
							10	9									
06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	93	1	1860	2	N	-0-					128
07	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	100	1	1852	2	N	-0-					128
08	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	120	1	1949	2	N	-0-					128
09	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	111	1	1891	2	N	1					129
							1	9									
10	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	136	1	2291	2	N	-0-					129
11	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	153	1	2266	2	N	-0-					129
*12	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	174	1	2221	2	N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 25,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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	1302	N	924	-0-	-378	-0-	57	1	848	2	N	17					152
							19	9									
02	1176	N	777	-0-	-399	-0-	28	1	749	2	N	-0-					152
03	1209	N	934	-0-	-275	-0-	36	1	887	2	N	10					162
							11	9									
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	60	1	1479	2	N	-0-					162
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	95	1	1675	2	N	-0-	110	1			52
06	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	43	1	1860	2	N	-0-					52
07	1488	N	1446	-0-	-42	-0-	39	1	1407	2	N	-0-					52
08	1488	N	1399	-0-	-89	-0-	47	1	1352	2	N	-0-					52
09	1440	N	1318	-0-	-122	-0-	41	1	1277	2	N	-0-					52
10	1457	N	1343	-0-	-114	-0-	42	1	1301	2	N	-0-					52
11	1350	N	932	-0-	-418	-0-	36	1	896	2	N	-0-					52
*12	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	70	1	1381	2	N	3					55
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 15,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	2883	X	2530	-0-	-353	-0-	160	1	2361	2	N	8			65
							9	9							
02	DLQ G-10		2385	-0-	2385	2385	2376	2	9	9	N	8			73
03	DLQ G-10		2481	-0-	2481	4866	2481	2			N	-0-			73
04	7598	X	2732	-0-	-4866	-0-	2702	2	30	9	N	27			100
05	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	43	1	2734	2	N	8			108
							9	9							
06	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2945	2	1	9	N	1			109
07	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-			109
08	2821	X	2733	-0-	-88	-0-	2733	2			N	-0-			109
09	2940	X	2527	-0-	-413	-0-	2527	2			N	-0-			109
10	3286	X	3108	-0-	-178	-0-	3108	2			N	-0-			109
11	3180	X	2390	-0-	-790	-0-	2390	2			N	-0-			109
12	3286	X	2597	-0-	-689	-0-	26	1	2571	2	N	-0-			109

TOTAL GAS PROD: 32,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	75	1	1110	2	N	-0-			133
02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	69	1	1395	2	N	-0-			133
03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	75	1	1441	2	N	-0-			133
04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	70	1	1337	2	N	-0-			133
05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	90	1	1319	2	N	-0-			133
06	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	45	1	1307	2	N	-0-			133
07	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	51	1	1302	2	N	-0-			133
08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	48	1	1043	2	N	-0-			133
09	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	73	1	1674	2	N	-0-			133
10	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	66	1	1507	2	N	-0-			133
11	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	69	1	1322	2	N	-0-			133
*12	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	85	1	1366	2	N	-0-			133

TOTAL GAS PROD: 16,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	96	1	1420	2	N	-0-			90
02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	73	1	1277	2	N	-0-			90
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	84	1	1417	2	N	-0-			90
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	82	1	1372	2	N	-0-			90
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	96	1	1271	2	N	-0-			90
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	57	1	1351	2	N	-0-			90
07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	61	1	1326	2	N	-0-			90
08	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	72	1	1347	2	N	-0-			90
09	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	68	1	1333	2	N	-0-			90
10	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	59	1	1155	2	N	-0-			90
11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	66	1	1106	2	N	-0-			90
*12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	81	1	1161	2	N	-0-			90

TOTAL GAS PROD: 16,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
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	2821	X	2004	-0-	-817	-0-	127	1	1877	2	N	-0-			35
02	DLQ G-10		1855	-0-	1855	1855	120	1	1735	2	N	-0-			35
03	DLQ G-10		1918	-0-	1918	3773	128	1	1790	2	N	-0-			35
04	2500	N	964	-0-	-1536	2237	65	1	899	2	N	-0-			35
05	3100	N	939	-0-	-2161	76	76	1	863	2	N	-0-			35
06	2857	N	2781	-0-	-76	-0-	143	1	2638	2	N	-0-			35
07	3100	N	11985	-0-	8885	8885	663	1	11322	2	N	-0-			35
08	3100	N	9798	-0-	6698	15583	608	1	9190	2	N	-0-			35
09	3000	N	8134	-0-	5134	20717	484	1	7650	2	N	-0-			35
10	28659	X	7942	-0-	-20717	-0-	474	1	7468	2	N	-0-			35
11	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	480	1	6662	2	N	-0-			35
*12	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	537	1	6494	2	N	-0-			35

TOTAL GAS PROD: 62,493 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	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	118	1	1744	2	N	-0-			78
02	1512	N	1455	-0-	-57	-0-	91	1	1364	2	N	-0-			78
03	1829	N	1480	-0-	-349	-0-	96	1	1384	2	N	-0-			78
04	1800	N	1538	-0-	-262	-0-	100	1	1438	2	N	-0-			78
05	1612	N	1602	-0-	-10	-0-	127	1	1475	2	N	-0-			78
06	1440	N	1189	-0-	-251	-0-	58	1	1131	2	N	-0-			78
07	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	84	1	1510	2	N	-0-			78
08	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	102	1	1616	2	N	-0-			78
09	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	81	1	1344	2	N	-0-			78
10	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	103	1	1695	2	N	-0-			78
11	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	120	1	1724	2	N	-0-			78
*12	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	111	1	1384	2	N	-0-			78

TOTAL GAS PROD: 19,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	13361	X	11776	-0-	-1585	-0-	22	1	11754	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		11369	-0-	11369	11369	11369	2			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		11462	-0-	11462	22831	279	1	11183	2	N	-0-			-0-
04	33577	X	10746	-0-	-22831	-0-	328	1	10418	2	N	-0-			-0-
05	12501	X	12501	-0-	-0-	-0-	86	1	12415	2	N	-0-			-0-
06	12180	X	10748	-0-	-1432	-0-	223	1	10525	2	N	-0-			-0-
07	12586	X	10438	-0-	-2148	-0-	362	1	10076	2	N	-0-			-0-
08	12493	X	12204	-0-	-289	-0-	260	1	11944	2	N	-0-			-0-
09	12090	X	10613	-0-	-1477	-0-	61	1	10552	2	N	-0-			-0-
10	12493	X	11307	-0-	-1186	-0-	196	1	11111	2	N	-0-			-0-
11	11820	X	10594	-0-	-1226	-0-	10594	2			N	-0-			-0-
12	12214	X	11576	-0-	-638	-0-	33	1	11543	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 135,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
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	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	625	1	9221	2	N	-0-					5
02	DLQ G-10		7997	-0-	7997	7997	492	1	7505	2	N	-0-					5
03	DLQ G-10		7753	-0-	7753	15750	494	1	7259	2	N	-0-					5
04	24307	X	8557	-0-	-15750	-0-	547	1	8007	2	N	3					8
							3	9									
05	9207	X	9207	-0-	-0-	-0-	719	1	8476	2	N	11					19
							12	9									
06	9510	X	8693	-0-	-817	-0-	418	1	8274	2	N	1					20
							1	9									
07	8866	X	8690	-0-	-176	-0-	453	1	8235	2	N	2					22
							2	9									
08	9207	X	8692	-0-	-515	-0-	511	1	8181	2	N	-0-					22
09	8910	X	8400	-0-	-510	-0-	473	1	7925	2	N	2					24
							2	9									
10	9207	X	8506	-0-	-701	-0-	481	1	8025	2	N	-0-					24
11	8700	X	7938	-0-	-762	-0-	508	1	7430	2	N	-0-					24
12	8680	X	8377	-0-	-303	-0-	613	1	7763	2	N	1					25
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 102,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

LAW UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214891 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13607 - 13720

01	4154	X	2654	-0-	-1500	-0-	168	1	2486	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2020	-0-	2020	2020	127	1	1893	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1252	-0-	1252	3272	81	1	1171	2	N	-0-					-0-
04	4748	X	1476	-0-	-3272	-0-	96	1	1380	2	N	-0-					-0-
05	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	172	1	1995	2	N	-0-					-0-
06	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	110	1	2127	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	117	1	2084	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	5618	-0-	2518	2518	337	1	5281	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	5694	-0-	2694	5212	327	1	5367	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3810	-0-	710	5922	220	1	3590	2	N	-0-					-0-
11	9111	X	3189	-0-	-5922	-0-	208	1	2981	2	N	-0-					-0-
*12	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	272	1	3384	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,974 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	342	1	5054	2	N	-0-			124
02	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	238	1	4123	2	N	-0-			124
03	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	289	1	4786	2	N	-0-			124
04	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	296	1	4889	2	N	-0-			124
05	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	361	1	4689	2	N	-0-			124
06	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	201	1	4679	2	N	5			129
							6	9							
07	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	223	1	4706	2	N	-0-			129
08	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	254	1	4635	2	N	5			134
							6	9							
09	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	227	1	4365	2	N	-0-			134
10	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	238	1	4554	2	N	-0-			134
11	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	256	1	4218	2	N	-0-			134
*12	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	307	1	4319	2	N	-0-			134

TOTAL GAS PROD: 58,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	128	1	1881	2	N	-0-			110
02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	78	1	1573	2	N	-0-			110
03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	67	1	1296	2	N	-0-			110
04	3000	N	3650	-0-	650	650	180	1	3466	2	N	4			114
							4	9							
05	3100	N	7662	-0-	4562	5212	489	1	7155	2	N	16			130
							18	9							
06	3000	N	4179	-0-	1179	6391	139	1	4025	2	N	14			144
							15	9							
07	10684	X	4293	-0-	-6391	-0-	161	1	4132	2	N	-0-			144
08	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	191	1	4122	2	N	6			150
							7	9							
09	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	167	1	3835	2	N	-0-			150
10	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	156	1	3561	2	N	17			167
							19	9							
11	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	172	1	3306	2	N	-0-			167
*12	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	207	1	3312	2	N	13			180
							14	9							

TOTAL GAS PROD: 43,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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. (I) GAS LIFT(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	2250	-0-	-602	-0-	143	1	2107	2	N	-0-					72
02	DLQ G-10		2101	-0-	2101	2101	84	1	2017	2	N	-0-					72
03	DLQ G-10		2791	-0-	2791	4892	118	1	2673	2	N	-0-					72
04	2500	N	2812	-0-	312	5204	120	1	2681	2	N	10					82
							11	9									
05	3100	N	3147	-0-	47	5251	180	1	2967	2	N	-0-					82
06	3000	N	3138	-0-	138	5389	83	1	3041	2	N	13					95
							14	9									
07	3100	N	3054	-0-	-46	5343	93	1	2961	2	N	-0-					95
08	8463	X	3120	-0-	-5343	-0-	117	1	3001	2	N	2					97
							2	9									
09	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	94	1	2594	2	N	20					117
							22	9									
10	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	101	1	2790	2	N	3					120
							3	9									
11	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	111	1	2476	2	N	-0-					120
*12	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	131	1	2382	2	N	4					124
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 33,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1761	-0-	-254	-0-	112	1	1649	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1554	-0-	-70	-0-	102	1	1452	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	1706	-0-	-30	-0-	115	1	1591	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1655	-0-	-55	-0-	112	1	1543	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1704	-0-	-32	-0-	140	1	1564	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1507	-0-	-143	-0-	79	1	1428	2	N	-0-					-0-
07	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	96	1	1614	2	N	-0-					-0-
08	1705	N	1541	-0-	-164	-0-	97	1	1444	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	1092	-0-	-408	-0-	66	1	1026	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	1579	-0-	-126	-0-	96	1	1483	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	1015	-0-	-485	-0-	69	1	946	2	N	-0-					-0-
*12	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	146	1	1742	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEISKEE UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216670 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11534 - 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	2914	X	2835	-0-	-79	-0-	180	1	2655	2	N	-0-					45
02	DLQ G-10		2425	-0-	2425	2425	162	1	2263	2	N	-0-					45
03	DLQ G-10		2712	-0-	2712	5137	187	1	2525	2	N	-0-					45
04	8820	X	3683	-0-	-5137	-0-	190	1	3493	2	N	-0-					45
05	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	229	1	2519	2	N	-0-					45
06	2730	X	2387	-0-	-343	-0-	127	1	2260	2	N	-0-					45
07	3813	X	2810	-0-	-1003	-0-	161	1	2649	2	N	-0-					45
08	3813	X	2675	-0-	-1138	-0-	171	1	2504	2	N	-0-					45
09	3690	X	2655	-0-	-1035	-0-	163	1	2492	2	N	-0-					45
10	2821	X	2636	-0-	-185	-0-	163	1	2473	2	N	-0-					45
11	2730	X	2487	-0-	-243	-0-	172	1	2315	2	N	-0-					45
12	2821	X	2407	-0-	-414	-0-	188	1	2219	2	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 32,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
PEISKEE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 216755 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11706 - 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	3100	X	2117	-0-	-983	-0-	134	1	1983	2	N	-0-			50
02	2800	X	1994	-0-	-806	-0-	140	1	1854	2	N	-0-			50
03	3100	X	2262	-0-	-838	-0-	164	1	2098	2	N	-0-			50
04	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	171	1	2182	2	N	-0-			50
05	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	212	1	2230	2	N	-0-			50
06	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	127	1	2107	2	N	-0-			50
07	2418	N	2219	-0-	-199	-0-	135	1	2084	2	N	-0-			50
08	2449	N	2029	-0-	-420	-0-	137	1	1892	2	N	-0-			50
09	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	164	1	2360	2	N	-0-			50
10	2232	N	1963	-0-	-269	-0-	128	1	1835	2	N	-0-			50
11	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	153	1	1944	2	N	-0-			50
12	2604	N	1713	-0-	-891	-0-	140	1	1573	2	N	-0-			50

TOTAL GAS PROD: 25,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216762 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11046 - 11051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	108	1	1588	2	N	-0-			142
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	76	1	1376	2	N	-0-			142
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	80	1	1377	2	N	-0-			142
04	1650	N	1334	-0-	-316	-0-	73	1	1261	2	N	-0-			142
05	1612	N	1482	-0-	-130	-0-	103	1	1379	2	N	-0-			142
06	1410	N	1086	-0-	-324	-0-	42	1	1044	2	N	-0-			142
07	1364	N	1255	-0-	-109	-0-	54	1	1201	2	N	-0-			142
08	1488	N	1179	-0-	-309	-0-	59	1	1120	2	N	-0-			142
09	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	81	1	1634	2	N	-0-			142
10	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	79	1	1585	2	N	-0-			142
11	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	84	1	1451	2	N	-0-			142
12	1767	N	1524	-0-	-243	-0-	98	1	1426	2	N	-0-			142

TOTAL GAS PROD: 17,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	13082	X	11194	-0-	-1888	-0-	21	1	11173	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		9872	-0-	9872	9872	9872	2			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		11021	-0-	11021	20893	198	1	10823	2	N	-0-			-0-
04	30857	X	9964	-0-	-20893	-0-	241	1	9723	2	N	-0-			-0-
05	10656	X	10656	-0-	-0-	-0-	4	1	10652	2	N	-0-			-0-
06	11495	X	11495	-0-	-0-	-0-	165	1	11330	2	N	-0-			-0-
07	11360	X	11360	-0-	-0-	-0-	323	1	11037	2	N	-0-			-0-
08	11036	X	10535	-0-	-501	-0-	158	1	10377	2	N	-0-			-0-
09	11490	X	9847	-0-	-1643	-0-	9847	2			N	-0-			-0-
10	11873	X	9837	-0-	-2036	-0-	108	1	9729	2	N	-0-			-0-
11	11490	X	10789	-0-	-701	-0-	10789	2			N	-0-			-0-
12	11346	X	9570	-0-	-1776	-0-	9570	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 126,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
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	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	76	1	1120	2	N	-0-					45
02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	53	1	971	2	N	-0-					45
03	1147	N	1072	-0-	-75	-0-	58	1	1014	2	N	-0-					45
04	1170	N	1088	-0-	-82	-0-	59	1	1029	2	N	-0-					45
05	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	77	1	1046	2	N	-0-					45
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	41	1	1031	2	N	8					53
							9	9									
07	1116	N	1069	-0-	-47	-0-	45	1	1024	2	N	-0-					53
08	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	53	1	1031	2	N	-0-					53
09	1080	N	1041	-0-	-39	-0-	48	1	993	2	N	-0-					53
10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	49	1	1006	2	N	-0-					53
11	1050	N	993	-0-	-57	-0-	54	1	939	2	N	-0-					53
12	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	64	1	948	2	N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 12,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	2666	N	2573	-0-	-93	-0-	161	1	2379	2	N	30					155
							33	9									
02	2800	X	2316	-0-	-484	-0-	2281	2	35	9	N	32					187
03	3100	X	2109	-0-	-991	-0-	2098	2	11	9	N	10					197
04	3000	X	1984	-0-	-1016	-0-	1982	2	2	9	N	2					199
05	2635	X	1898	-0-	-737	-0-	1894	2	4	9	N	4	168	1			35
06	2490	X	1748	-0-	-742	-0-	1728	2	20	9	N	18					53
07	2573	X	1792	-0-	-781	-0-	1792	2			N	-0-					53
08	1891	N	1722	-0-	-169	-0-	1722	2			N	-0-					53
09	1740	N	1634	-0-	-106	-0-	1634	2			N	-0-					53
10	1798	N	1581	-0-	-217	-0-	1581	2			N	-0-					53
11	1680	N	1635	-0-	-45	-0-	1635	2			N	-0-					53
12	1674	N	1590	-0-	-84	-0-	1590	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 22,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

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	10757	X	9799	-0-	-958	-0-	18	1	9781	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		7759	-0-	7759	7759	107	1	7652	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		9383	-0-	9383	17142	368	1	9015	2	N	-0-					-0-
04	25177	X	8035	-0-	-17142	-0-	364	1	7671	2	N	-0-					-0-
05	9983	X	9983	-0-	-0-	-0-	220	1	9763	2	N	-0-					-0-
06	9675	X	9675	-0-	-0-	-0-	345	1	9330	2	N	-0-					-0-
07	10842	X	10842	-0-	-0-	-0-	536	1	10306	2	N	-0-					-0-
08	10228	X	10228	-0-	-0-	-0-	371	1	9857	2	N	-0-					-0-
09	9690	X	8658	-0-	-1032	-0-	181	1	8477	2	N	-0-					-0-
10	10850	X	9218	-0-	-1632	-0-	298	1	8920	2	N	-0-					-0-
11	10500	X	8896	-0-	-1604	-0-	39	1	8857	2	N	-0-					-0-
12	10850	X	10331	-0-	-519	-0-	187	1	10144	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
GRACE WELL #: 2 RRCID -> 218155 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11389 - 12159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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	2335	-0-	-765	-0-	146	1	2161	2	N	25					190
							28	9									
02	2800	X	2650	-0-	-150	-0-	2583	2	67	9	N	61					251
03	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	2957	2	180	9	N	164	198	1			217
04	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2680	2	79	9	N	72					289
05	2945	X	2835	-0-	-110	-0-	2718	2	117	9	N	106	195	1			200
06	3000	X	2718	-0-	-282	-0-	2600	2	118	9	N	107					307
07	3100	X	2855	-0-	-245	-0-	2728	2	127	9	N	115	190	1			232
08	3100	X	2920	-0-	-180	-0-	2753	2	167	9	N	152	189	1			195
09	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3343	2	156	9	N	142	193	1			144
10	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3073	2	129	9	N	117					261
11	2820	X	2503	-0-	-317	-0-	2486	2	17	9	N	15	196	1			80
12	3100	X	2558	-0-	-542	-0-	2440	2	118	9	N	107					187

TOTAL GAS PROD: 33,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,183

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218170 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 15443 PERF.11801 - 13164

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

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

PEISKEE, A. WELL #: 1 RRCID -> 218401 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11938 - 12547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	403	1	5951	2	N	-0-					42
02	DLQ G-10		5719	-0-	5719	5719	408	1	5311	2	N	-0-					42
03	DLQ G-10		6486	-0-	6486	12205	477	1	6009	2	N	-0-					42
04	18241	X	6036	-0-	-12205	-0-	446	1	5590	2	N	-0-					42
05	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	567	1	5882	2	N	-0-					42
06	6270	X	6095	-0-	-175	-0-	354	1	5741	2	N	-0-					42
07	6479	X	5425	-0-	-1054	-0-	337	1	5088	2	N	-0-					42
08	6479	X	5632	-0-	-847	-0-	387	1	5245	2	N	-0-					42
09	6240	X	5314	-0-	-926	-0-	352	1	4962	2	N	-0-					42
10	6448	X	5502	-0-	-946	-0-	366	1	5136	2	N	-0-					42
11	6090	X	5286	-0-	-804	-0-	390	1	4896	2	N	-0-					42
12	5642	X	5550	-0-	-92	-0-	460	1	5090	2	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 69,848 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 #: 2 RRCID -> 218655 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11966 - 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	3627	X	2678	-0-	-949	-0-	170	1	2508	2	Y	-0-			8
02	DLQ G-10		2714	-0-	2714	2714	199	1	2515	2	Y	-0-			8
03	DLQ G-10		3239	-0-	3239	5953	245	1	2994	2	Y	-0-			8
04	8476	X	2523	-0-	-5953	-0-	191	1	2332	2	Y	-0-			8
05	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	280	1	2832	2	Y	-0-			8
06	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	190	1	2971	2	Y	-0-			8
07	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	239	1	3484	2	Y	-0-			8
08	3224	X	2928	-0-	-296	-0-	207	1	2721	2	Y	-0-			8
09	3150	X	2585	-0-	-565	-0-	176	1	2409	2	Y	-0-			8
10	3720	X	2438	-0-	-1282	-0-	167	1	2271	2	Y	-0-			8
11	3600	X	2099	-0-	-1501	-0-	159	1	1940	2	Y	-0-			8
*12	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	321	1	3457	2	Y	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 34,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218931 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11928 - 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	1612	N	1266	-0-	-346	-0-	80	1	1186	2	N	-0-			-0-
02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	106	1	1108	2	N	-0-			-0-
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	119	1	1210	2	N	-0-			-0-
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	119	1	1214	2	N	-0-			-0-
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	143	1	1243	2	N	-0-			-0-
06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	106	1	1321	2	N	-0-			-0-
07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	111	1	1308	2	N	-0-			-0-
08	1395	N	1318	-0-	-77	-0-	111	1	1207	2	N	-0-			-0-
09	1440	N	1019	-0-	-421	-0-	84	1	935	2	N	-0-			-0-
10	1426	N	1289	-0-	-137	-0-	106	1	1183	2	N	-0-			-0-
11	1290	N	985	-0-	-305	-0-	88	1	897	2	N	-0-			-0-
*12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	106	1	967	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11625	X	11561	-0-	-64	-0-	22	1	11539	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		9606	-0-	9606	9606	30	1	9576	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		9329	-0-	9329	18935	269	1	9060	2	N	-0-			-0-
04	29048	X	10113	-0-	-18935	-0-	354	1	9759	2	N	-0-			-0-
05	9786	X	9786	-0-	-0-	-0-	112	1	9674	2	N	-0-			-0-
06	11190	X	10365	-0-	-825	-0-	262	1	10103	2	N	-0-			-0-
07	10633	X	9665	-0-	-968	-0-	378	1	9287	2	N	-0-			-0-
08	10447	X	8844	-0-	-1603	-0-	229	1	8615	2	N	-0-			-0-
09	11826	X	11826	-0-	-0-	-0-	122	1	11704	2	N	-0-			-0-
10	15562	X	15562	-0-	-0-	-0-	340	1	15222	2	N	-0-			-0-
11	13188	X	13188	-0-	-0-	-0-	13188	2			N	-0-			-0-
*12	13556	X	13556	-0-	-0-	-0-	101	1	13455	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 133,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
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	3875	X	3759	-0-	-116	-0-	239	1	3520	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		3444	-0-	3444	3444	232	1	3212	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		3551	-0-	3551	6995	247	1	3304	2	N	-0-			-0-
04	10388	X	3393	-0-	-6995	-0-	237	1	3156	2	N	-0-			-0-
05	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	290	1	3165	2	N	-0-			-0-
06	3690	X	3586	-0-	-104	-0-	194	1	3392	2	N	-0-			-0-
07	3813	X	3549	-0-	-264	-0-	206	1	3343	2	N	-0-			-0-
08	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	235	1	3394	2	N	-0-			-0-
09	3600	X	3460	-0-	-140	-0-	215	1	3245	2	N	-0-			-0-
10	3720	X	3597	-0-	-123	-0-	224	1	3373	2	N	-0-			-0-
11	3600	X	3436	-0-	-164	-0-	240	1	3196	2	N	-0-			-0-
12	3627	X	3422	-0-	-205	-0-	270	1	3152	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,281 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	682	N	533	-0-	-149	-0-	34	1	499	2	N	-0-			7
02	1792	N	1494	-0-	-298	-0-	107	1	1387	2	N	-0-			7
03	1984	N	1281	-0-	-703	-0-	95	1	1186	2	N	-0-			7
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	90	1	1131	2	N	-0-			7
05	1643	N	1125	-0-	-518	-0-	99	1	1026	2	N	-0-			7
06	1230	N	1173	-0-	-57	-0-	68	1	1105	2	N	-0-			7
07	1271	N	984	-0-	-287	-0-	61	1	923	2	N	-0-			7
08	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	74	1	998	2	N	-0-			7
09	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	114	1	1608	2	N	-0-			7
10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	110	1	1540	2	N	-0-			7
11	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	124	1	1545	2	N	-0-			7
12	1767	N	1172	-0-	-595	-0-	97	1	1075	2	N	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 15,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5735	X	4304	-0-	-1431	-0-	273	1	4031	2	N	-0-			155
02	DLQ G-10		4105	-0-	4105	4105	248	1	3857	2	N	-0-			155
03	DLQ G-10		4891	-0-	4891	8996	306	1	4585	2	N	-0-			155
04	13713	X	4717	-0-	-8996	-0-	296	1	4421	2	N	-0-			155
05	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	406	1	4857	2	N	-0-			155
06	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	230	1	4671	2	N	-0-			155
07	4898	X	4701	-0-	-197	-0-	74	1	4627	2	N	-0-			155
08	4960	X	4000	-0-	-960	-0-	231	1	3769	2	N	-0-			155
09	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	274	1	4699	2	N	-0-			155
10	4960	X	4266	-0-	-694	-0-	236	1	4030	2	N	-0-			155
11	4800	X	4335	-0-	-465	-0-	272	1	4063	2	N	-0-			155
12	4960	X	4291	-0-	-669	-0-	309	1	3982	2	N	-0-			155

TOTAL GAS PROD: 54,747 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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3864	-0-	-414	-0-	245	1	3619	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		3572	-0-	3572	3572	263	1	3309	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		4397	-0-	4397	7969	334	1	4063	2	N	-0-			-0-
04	11607	X	3638	-0-	-7969	-0-	277	1	3361	2	N	-0-			-0-
05	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	402	1	4056	2	N	-0-			-0-
06	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	241	1	3746	2	N	-0-			-0-
07	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	268	1	3880	2	N	-0-			-0-
08	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	288	1	3758	2	N	-0-			-0-
09	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	258	1	3504	2	N	-0-			-0-
10	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	271	1	3660	2	N	-0-			-0-
11	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	291	1	3522	2	N	-0-			-0-
12	3689	X	3676	-0-	-13	-0-	314	1	3362	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,292 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2886	-0-	-462	-0-	183	1	2703	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		2685	-0-	2685	2685	183	1	2502	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		2900	-0-	2900	5585	204	1	2696	2	N	-0-			-0-
04	8409	X	2824	-0-	-5585	-0-	199	1	2625	2	N	-0-			-0-
05	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	235	1	2539	2	N	-0-			-0-
06	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	153	1	2639	2	N	-0-			-0-
07	3045	N	3045	-0-	-0-	-0-	179	1	2866	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	3263	-0-	163	163	214	1	3049	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	3213	-0-	213	376	202	1	3011	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	3294	-0-	194	570	208	1	3086	2	N	-0-			-0-
11	3804	X	3234	-0-	-570	-0-	228	1	3006	2	N	-0-			-0-
*12	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	255	1	2936	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222469 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11646 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	100	1	1468	2	N	-0-			-0-
02	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	87	1	1109	2	N	-0-			-0-
03	1302	X	1200	-0-	-102	-0-	90	1	1110	2	N	-0-			-0-
04	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	116	1	1424	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	4337	-0-	1237	1237	255	1	4082	2	N	-0-			-0-
06	2771	N	1534	-0-	-1237	-0-	92	1	1442	2	N	-0-			-0-
07	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	98	1	1449	2	N	-0-			-0-
08	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	118	1	1566	2	N	-0-			-0-
09	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	108	1	1484	2	N	-0-			-0-
10	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	98	1	1347	2	N	-0-			-0-
11	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	103	1	1269	2	N	-0-			-0-
*12	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	115	1	1249	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
LAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223852 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13730 - 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	18972	X	17826	-0-	-1146	-0-	33	1	17793	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		15362	-0-	15362	15362	360	1	15002	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		15572	-0-	15572	30934	756	1	14816	2	N	-0-			-0-
04	47035	X	16101	-0-	-30934	-0-	880	1	15221	2	N	-0-			-0-
05	17279	X	17279	-0-	-0-	-0-	545	1	16734	2	N	-0-			-0-
06	17250	X	16236	-0-	-1014	-0-	732	1	15504	2	N	-0-			-0-
07	17019	X	16183	-0-	-836	-0-	950	1	15233	2	N	-0-			-0-
08	17267	X	16673	-0-	-594	-0-	761	1	15912	2	N	-0-			-0-
09	16710	X	14805	-0-	-1905	-0-	451	1	14354	2	N	-0-			-0-
10	17267	X	16355	-0-	-912	-0-	683	1	15672	2	N	-0-			-0-
11	16230	X	15387	-0-	-843	-0-	217	1	15170	2	N	-0-			-0-
12	16678	X	15898	-0-	-780	-0-	439	1	15459	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 193,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 224787 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12114 - 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	1860	N	1846	-0-	-14	-0-	117	1	1729	2	N	-0-			-0-
02	1652	N	1518	-0-	-134	-0-	110	1	1408	2	N	-0-			-0-
03	1736	N	1650	-0-	-86	-0-	123	1	1527	2	N	-0-			-0-
04	1800	N	1557	-0-	-243	-0-	116	1	1441	2	N	-0-			-0-
05	1674	N	1546	-0-	-128	-0-	137	1	1409	2	N	-0-			-0-
06	1590	N	1459	-0-	-131	-0-	86	1	1373	2	N	-0-			-0-
07	1612	N	1233	-0-	-379	-0-	78	1	1155	2	N	-0-			-0-
08	1550	N	1500	-0-	-50	-0-	104	1	1396	2	N	-0-			-0-
09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	99	1	1377	2	N	-0-			-0-
10	1240	N	1135	-0-	-105	-0-	76	1	1059	2	N	-0-			-0-
11	1440	N	1436	-0-	-4	-0-	107	1	1329	2	N	-0-			-0-
12	1519	N	1024	-0-	-495	-0-	86	1	938	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
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	4991	X	4693	-0-	-298	-0-	298	1	4395	2	N	-0-			35
02	DLQ G-10		4107	-0-	4107	4107	253	1	3854	2	N	-0-			35
03	DLQ G-10		4143	-0-	4143	8250	265	1	3878	2	N	-0-			35
04	12400	X	4150	-0-	-8250	-0-	266	1	3884	2	N	-0-			35
05	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	270	1	3171	2	N	-0-			35
06	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	206	1	4055	2	N	-0-			35
07	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	225	1	4069	2	N	-0-			35
08	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	249	1	3967	2	N	-0-			35
09	3990	X	3705	-0-	-285	-0-	209	1	3496	2	N	-0-			35
10	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	302	1	5019	2	N	-0-			35
11	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	385	1	5610	2	N	-0-			35
*12	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	338	1	4270	2	N	-0-			35

TOTAL GAS PROD: 52,934 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	1953	N	1577	-0-	-376	-0-	100	1	1477	2	N	-0-			-0-
02	1428	N	1246	-0-	-182	-0-	90	1	1156	2	N	-0-			-0-
03	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	153	1	1899	2	N	-0-			-0-
04	1530	N	939	-0-	-591	-0-	70	1	869	2	N	-0-			-0-
05	1395	N	1176	-0-	-219	-0-	105	1	1071	2	N	-0-			-0-
06	1980	N	1087	-0-	-893	-0-	64	1	1023	2	N	-0-			-0-
07	961	N	948	-0-	-13	-0-	60	1	888	2	N	-0-			-0-
08	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	101	1	1342	2	N	-0-			-0-
09	1080	N	1067	-0-	-13	-0-	72	1	995	2	N	-0-			-0-
10	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	142	1	1958	2	N	-0-			-0-
11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	110	1	1363	2	N	-0-			-0-
*12	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	124	1	1354	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
FULTON, REBA WELL #: 3 RRCID -> 229229 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11910 - 12219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2351	-0-	-98	-0-	149	1	2202	2	N	-0-			35
02	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	129	1	2077	2	N	-0-			35
03	2387	N	2365	-0-	-22	-0-	143	1	2222	2	N	-0-			35
04	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	149	1	2297	2	N	-0-			35
05	2449	N	2420	-0-	-29	-0-	182	1	2238	2	N	-0-			35
06	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	104	1	2202	2	N	-0-			35
07	2449	N	2331	-0-	-118	-0-	114	1	2217	2	N	-0-			35
08	2418	N	2353	-0-	-65	-0-	131	1	2222	2	N	-0-			35
09	2310	N	2272	-0-	-38	-0-	121	1	2151	2	N	-0-			35
10	2325	N	2311	-0-	-14	-0-	123	1	2188	2	N	-0-			35
11	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	140	1	2158	2	N	-0-			35
12	2356	N	2295	-0-	-61	-0-	161	1	2134	2	N	-0-			35

TOTAL GAS PROD: 27,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229939 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11852 - 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	4681	X	2746	-0-	-1935	-0-	174	1	2572	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		2844	-0-	2844	2844	200	1	2644	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		3899	-0-	3899	6743	221	1	3678	2	N	-0-			-0-
04	10347	X	3604	-0-	-6743	-0-	166	1	3438	2	N	-0-			-0-
05	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	230	1	3564	2	N	-0-			-0-
06	3780	X	3696	-0-	-84	-0-	110	1	3586	2	N	-0-			-0-
07	3906	X	3558	-0-	-348	-0-	121	1	3437	2	N	-0-			-0-
08	3906	X	3318	-0-	-588	-0-	135	1	3183	2	N	-0-			-0-
09	3690	X	3200	-0-	-490	-0-	122	1	3078	2	N	-0-			-0-
10	3813	X	3521	-0-	-292	-0-	135	1	3386	2	N	-0-			-0-
11	3690	X	3262	-0-	-428	-0-	150	1	3112	2	N	-0-			-0-
12	3565	X	3349	-0-	-216	-0-	186	1	3163	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
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	716	N	716	-0-	-0-	-0-	45	1	671	2	N	-0-			-0-
02	728	N	682	-0-	-46	-0-	49	1	633	2	N	-0-			-0-
03	744	N	680	-0-	-64	-0-	50	1	630	2	N	-0-			-0-
04	690	N	656	-0-	-34	-0-	48	1	608	2	N	-0-			-0-
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	66	1	690	2	N	-0-			-0-
06	660	N	549	-0-	-111	-0-	32	1	517	2	N	-0-			-0-
07	682	N	580	-0-	-102	-0-	36	1	544	2	N	-0-			-0-
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	52	1	707	2	N	-0-			-0-
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	44	1	617	2	N	-0-			-0-
10	589	N	455	-0-	-134	-0-	30	1	425	2	N	-0-			-0-
11	720	N	632	-0-	-88	-0-	47	1	585	2	N	-0-			-0-
12	682	N	525	-0-	-157	-0-	44	1	481	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,651 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241549 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11946 - 12553

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	509	1	7504	2	N	-0-			-0-
02	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	565	1	7055	2	N	-0-			-0-
03	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	627	1	7601	2	N	-0-			-0-
04	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	459	1	5537	2	N	-0-			-0-
05	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	266	1	2668	2	N	-0-			-0-
06	1740	X	1721	-0-	-19	-0-	105	1	1616	2	N	-0-			-0-
07	12039	X	12039	-0-	-0-	-0-	780	1	11259	2	N	-0-			-0-
08	11982	X	11982	-0-	-0-	-0-	856	1	11126	2	N	-0-			-0-
09	10295	X	10295	-0-	-0-	-0-	710	1	9585	2	N	-0-			-0-
10	10108	X	10108	-0-	-0-	-0-	699	1	9409	2	N	-0-			-0-
11	9725	X	9725	-0-	-0-	-0-	744	1	8981	2	N	-0-			-0-
*12	9954	X	9954	-0-	-0-	-0-	852	1	9102	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244325 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12248 - 12775

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	172	1	2537	2	N	-0-			-0-
02	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	161	1	2051	2	N	-0-			-0-
03	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	191	1	2367	2	N	-0-			-0-
04	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	192	1	2367	2	N	-0-			-0-
05	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	273	1	2796	2	N	-0-			-0-
06	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	172	1	2735	2	N	-0-			-0-
07	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	188	1	2775	2	N	-0-			-0-
08	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	203	1	2693	2	N	-0-			-0-
09	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	179	1	2476	2	N	-0-			-0-
10	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	201	1	2765	2	N	-0-			-0-
11	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	183	1	2252	2	N	-0-			-0-
*12	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	217	1	2363	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2139	N	2106	-0-	-33	-0-	134	1	1972	2	N	-0-			-0-
02	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	148	1	1960	2	N	-0-			-0-
03	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	155	1	1982	2	N	-0-			-0-
04	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	152	1	1942	2	N	-0-			-0-
05	2325	N	1674	-0-	-651	-0-	145	1	1529	2	N	-0-			-0-
06	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	125	1	2062	2	N	-0-			-0-
07	2170	N	1596	-0-	-574	-0-	97	1	1499	2	N	-0-			-0-
08	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	119	1	1638	2	N	-0-			-0-
09	2190	N	1670	-0-	-520	-0-	109	1	1561	2	N	-0-			-0-
10	1581	N	1422	-0-	-159	-0-	93	1	1329	2	N	-0-			-0-
11	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	134	1	1709	2	N	-0-			-0-
12	1736	N	1640	-0-	-96	-0-	134	1	1506	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, INC. 501545
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	1240	N	580	-0-	-660	-0-	57	1	521	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					Y	3					4
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	59	1	1019	2	Y	5					9
							6	9									
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	40	1	719	2	Y	2	6	1			5
							2	9									
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	32	1	554	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	91	1	1541	2	Y	3					7
							3	9									
07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	63	1	1098	2	Y	-0-	4	1			3
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	59	1	970	2	Y	1					4
							1	9									
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	69	1	1110	2	Y	1					5
							1	9									
10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	68	1	1071	2	Y	-0-					5
11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	80	1	1259	2	Y	-0-					5
*12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	76	1	1115	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 11,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	2325	N	1155	-0-	-1170	-0-	113	1	1036	2	Y	5	9	1			3
							6	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					6
03	2325	X	2201	-0-	-124	-0-	120	1	2073	2	Y	7					13
							8	9									
04	2250	X	1998	-0-	-252	-0-	107	1	1885	2	Y	5	8	1			10
							6	9									
05	2325	X	1994	-0-	-331	-0-	106	1	1886	2	Y	2	8	1			4
							2	9									
06	2130	X	1837	-0-	-293	-0-	103	1	1730	2	Y	4					8
							4	9									
07	2201	X	2161	-0-	-40	-0-	118	1	2040	2	Y	3	5	1			6
							3	9									
08	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	154	1	2546	2	Y	1					7
							1	9									
09	1830	N	1513	-0-	-317	-0-	88	1	1424	2	Y	1					8
							1	9									
10	2170	N	1586	-0-	-584	-0-	95	1	1491	2	Y	-0-					8
11	2190	N	1686	-0-	-504	-0-	101	1	1585	2	Y	-0-					8
*12	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	158	1	2312	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 21,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	713	N	389	-0-	-324	-0-	38	1	348	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					5
03	744	N	684	-0-	-60	-0-	37	1	643	2	Y	4					9
							4	9									
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	69	1	1207	2	Y	2	5	1			6
							2	9									
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	47	1	828	2	Y	3	5	1			4
							3	9									
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	38	1	644	2	Y	4					8
							4	9									
07	775	N	674	-0-	-101	-0-	37	1	636	2	Y	1	5	1			4
							1	9									
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	40	1	652	2	Y	1					5
							1	9									
09	630	N	500	-0-	-130	-0-	29	1	470	2	Y	1					6
							1	9									
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	41	1	640	2	Y	-0-					6
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	42	1	655	2	Y	-0-					6
*12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	41	1	604	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 7,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	1116	N	622	-0-	-494	-0-	61	1	561	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	63	1	1078	2	Y	-0-					-0-
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	60	1	1053	2	Y	-0-					-0-
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	61	1	1071	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1071	-0-	-39	-0-	60	1	1011	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1107	-0-	-40	-0-	61	1	1045	2	Y	1					1
							1	9									
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	64	1	1058	2	Y	-0-					1
09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	62	1	1005	2	Y	-0-					1
10	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	64	1	997	2	Y	-0-					1
11	1050	N	1028	-0-	-22	-0-	62	1	966	2	Y	-0-					1
*12	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	68	1	997	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 11,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. GAS LIFT(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	1385	-0-	-1281	-0-	136	1	1246	2	Y	3	7	1			2
							3	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					5
03	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	159	1	2730	2	Y	6					11
							7	9									
04	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	104	1	1826	2	Y	4	7	1			8
							4	9									
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	22	1	386	2	Y	2	7	1			3
							2	9									
06	2460	N	1211	-0-	-1249	-0-	68	1	1143	2	Y	-0-					3
07	3073	N	3073	-0-	-0-	-0-	169	1	2903	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
08	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	147	1	2434	2	Y	1					3
							1	9									
09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	75	1	1207	2	Y	1					4
							1	9									
10	2728	N	2566	-0-	-162	-0-	153	1	2413	2	Y	-0-					4
11	2490	N	2321	-0-	-169	-0-	140	1	2181	2	Y	-0-					4
*12	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	141	1	2072	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 21,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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. GAS LIFT(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	826	-0-	-662	-0-	81	1	741	2	Y	4	6	1			2
							4	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					5
03	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	94	1	1631	2	Y	7					12
							8	9									
04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	87	1	1543	2	Y	2	7	1			7
							2	9									
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	81	1	1419	2	Y	3	6	1			4
							3	9									
06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	75	1	1258	2	Y	3					7
							3	9									
07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	79	1	1349	2	Y	1	4	1			4
							1	9									
08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	93	1	1548	2	Y	1					5
							1	9									
09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	80	1	1279	2	Y	3					8
							3	9									
10	1426	N	1390	-0-	-36	-0-	83	1	1307	2	Y	-0-					8
11	1590	N	1412	-0-	-178	-0-	86	1	1326	2	Y	-0-					8
*12	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	102	1	1497	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 15,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	1736	N	1080	-0-	-656	-0-	105	1	971	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					5
03	2108	N	2016	-0-	-92	-0-	110	1	1902	2	Y	4					9
							4	9									
04	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	102	1	1816	2	Y	3	5	1			7
							3	9									
05	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	113	1	1980	2	Y	6	6	1			7
							7	9									
06	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	116	1	1940	2	Y	6					13
							7	9									
07	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	118	1	2036	2	Y	2	8	1			7
							2	9									
08	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	111	1	1836	2	Y	1					8
							1	9									
09	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	113	1	1822	2	Y	3					11
							3	9									
10	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	129	1	2020	2	Y	-0-					11
11	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	125	1	1937	2	Y	-0-					11
*12	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	126	1	1851	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 21,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	1209	N	464	-0-	-745	-0-	46	1	417	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					4
03	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	99	1	1708	2	Y	5					9
							6	9									
04	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	119	1	2088	2	Y	3	5	1			7
							3	9									
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	47	1	818	2	Y	3	6	1			4
							3	9									
06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	93	1	1565	2	Y	4					8
							4	9									
07	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	97	1	1675	2	Y	1	5	1			4
							1	9									
08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	70	1	1160	2	Y	1					5
							1	9									
09	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	110	1	1760	2	Y	3					8
							3	9									
10	1333	N	982	-0-	-351	-0-	59	1	923	2	Y	-0-					8
11	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	108	1	1675	2	Y	-0-					8
*12	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	112	1	1638	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 16,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
LOREANT, CLIFFORD WELL #: 1 RRCID -> 111317 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 11612 PERF.11436 - 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	6541	X	2960	-0-	-3581	-0-	290	1	2669	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					4
03	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	357	1	6147	2	Y	5					9
							6	9									
04	5910	X	5685	-0-	-225	-0-	305	1	5377	2	Y	3	5	1			7
							3	9									
05	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	299	1	5273	2	Y	5	6	1			6
							6	9									
06	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	357	1	6013	2	Y	5					11
							6	9									
07	6510	X	5020	-0-	-1490	-0-	275	1	4742	2	Y	3	7	1			7
							3	9									
08	6324	X	5660	-0-	-664	-0-	323	1	5336	2	Y	1					8
							1	9									
09	6120	X	5592	-0-	-528	-0-	327	1	5262	2	Y	3					11
							3	9									
10	6324	X	5571	-0-	-753	-0-	333	1	5238	2	Y	-0-					11
11	6120	X	5094	-0-	-1026	-0-	308	1	4786	2	Y	-0-					11
*12	5766	X	5380	-0-	-386	-0-	373	1	5007	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 59,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	2981	-0-	-3219	-0-	292	1	2686	2	Y	3	7	1			2
							3	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					5
03	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	315	1	5421	2	Y	7					12
							8	9									
04	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	291	1	5144	2	Y	4	7	1			9
							4	9									
05	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	299	1	5265	2	Y	7	8	1			8
							8	9									
06	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	295	1	4976	2	Y	11					19
							12	9									
07	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	298	1	5141	2	Y	1	12	1			8
							1	9									
08	5549	X	5391	-0-	-158	-0-	307	1	5083	2	Y	1					9
							1	9									
09	5370	X	5084	-0-	-286	-0-	297	1	4785	2	Y	2					11
							2	9									
10	5549	X	5288	-0-	-261	-0-	316	1	4972	2	Y	-0-					11
11	5280	X	4981	-0-	-299	-0-	300	1	4681	2	Y	-0-					11
*12	5425	X	5130	-0-	-295	-0-	328	1	4802	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 56,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. GAS LIFT(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	509	-0-	-576	-0-	49	1	459	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					4
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	54	1	928	2	Y	5					9
							6	9									
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	52	1	914	2	Y	2	5	1			6
							2	9									
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	55	1	962	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	57	1	952	2	Y	5					8
							6	9									
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	58	1	1007	2	Y	3	5	1			6
							3	9									
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	66	1	1086	2	Y	1					7
							1	9									
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	60	1	971	2	Y	1					8
							1	9									
10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	65	1	1038	2	Y	-0-					8
11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	69	1	1080	2	Y	-0-					8
*12	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	66	1	972	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 11,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

LOREANT, CLIFFORD WELL #: 2 RRCID -> 174251 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 11646 PERF.11285 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	131	1	1206	2	Y	3	6	1			2
							3	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					4
03	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	113	1	1927	2	Y	5					9
							6	9									
04	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	111	1	1934	2	Y	3	5	1			7
							3	9									
05	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	116	1	2049	2	Y	7	6	1			8
							8	9									
06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	108	1	1823	2	Y	6					14
							7	9									
07	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	110	1	1900	2	Y	2	9	1			7
							2	9									
08	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	124	1	2046	2	Y	1					8
							1	9									
09	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	118	1	1908	2	Y	4					12
							4	9									
10	2015	N	1372	-0-	-643	-0-	81	1	1291	2	Y	-0-					12
11	2040	N	856	-0-	-1184	-0-	52	1	804	2	Y	-0-					12
*12	2108	N	720	-0-	-1388	-0-	75	1	645	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 18,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	775	N	449	-0-	-326	-0-	44	1	401	2	Y	4	7	1			2
							4	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					5
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	40	1	687	2	Y	6					11
							7	9									
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	42	1	734	2	Y	1	7	1			5
							1	9									
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	46	1	809	2	Y	3	5	1			3
							3	9									
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	47	1	780	2	Y	3					6
							3	9									
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	47	1	819	2	Y	-0-	4	1			2
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	50	1	826	2	Y	1					3
							1	9									
09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	48	1	767	2	Y	1					4
							1	9									
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	46	1	723	2	Y	-0-					4
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	46	1	718	2	Y	-0-					4
*12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	79	1	701	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 8,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	2666	N	1332	-0-	-1334	-0-	130	1	1196	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					6
03	2573	N	2487	-0-	-86	-0-	136	1	2343	2	Y	7					13
							8	9									
04	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	119	1	2091	2	Y	2	8	1			7
							2	9									
05	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	127	1	2245	2	Y	2	6	1			3
							2	9									
06	2400	N	2115	-0-	-285	-0-	118	1	1994	2	Y	3					6
							3	9									
07	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	132	1	2266	2	Y	1	4	1			3
							1	9									
08	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	137	1	2261	2	Y	1					4
							1	9									
09	2130	N	2034	-0-	-96	-0-	119	1	1912	2	Y	3					7
							3	9									
10	2201	N	1939	-0-	-262	-0-	116	1	1823	2	Y	-0-					7
11	2130	N	1704	-0-	-426	-0-	103	1	1601	2	Y	-0-					7
*12	2108	N	1847	-0-	-261	-0-	118	1	1729	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 22,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	1984	N	330	-0-	-1654	-0-	33	1	297	2	Y	-0-	7	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					3
03	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	116	1	1995	2	Y	6					9
							7	9									
04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	105	1	1855	2	Y	3	5	1			7
							3	9									
05	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	110	1	1935	2	Y	-0-	6	1			1
06	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	111	1	1870	2	Y	3					4
							3	9									
07	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	110	1	1904	2	Y	-0-	2	1			2
08	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	117	1	1935	2	Y	2					4
							2	9									
09	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	112	1	1807	2	Y	1					5
							1	9									
10	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	121	1	1892	2	Y	-0-					5
11	1890	N	1598	-0-	-292	-0-	96	1	1502	2	Y	-0-					5
*12	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	133	1	1955	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 20,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	6603	X	3944	-0-	-2659	-0-	388	1	3555	2	Y	1	7	1			1
							1	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					4
03	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	366	1	6293	2	Y	6					10
							7	9									
04	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	322	1	5674	2	Y	3	6	1			7
							3	9									
05	6138	X	5725	-0-	-413	-0-	307	1	5414	2	Y	4	6	1			5
							4	9									
06	5940	X	4899	-0-	-1041	-0-	274	1	4621	2	Y	4					9
							4	9									
07	6138	X	5883	-0-	-255	-0-	323	1	5556	2	Y	4	6	1			7
							4	9									
08	6355	X	5806	-0-	-549	-0-	332	1	5473	2	Y	1					8
							1	9									
09	6000	X	5575	-0-	-425	-0-	326	1	5247	2	Y	2					10
							2	9									
10	5890	X	5528	-0-	-362	-0-	330	1	5198	2	Y	-0-					10
11	5700	X	4473	-0-	-1227	-0-	271	1	4202	2	Y	-0-					10
*12	5890	X	4996	-0-	-894	-0-	319	1	4677	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 59,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	2077	N	1179	-0-	-898	-0-	115	1 3 9	1061	2	Y	3	6	1			2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					5
03	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	119	1 4 9	2053	2	Y	4					9
04	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	102	1 2 9	1811	2	Y	2	5	1			6
05	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	110	1	1941	2	Y	-0-	5	1			1
06	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	121	1 3 9	2040	2	Y	3					4
07	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	133	1	2293	2	Y	-0-	2	1			2
08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	116	1 1 9	1911	2	Y	1					3
09	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	126	1 1 9	2033	2	Y	1					4
10	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	139	1	2178	2	Y	-0-					4
11	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	122	1	1887	2	Y	-0-					4
*12	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	128	1	1877	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 22,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	1302	N	651	-0-	-651	-0-	64	1 1 9	586	2	Y	1	8	1			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					3
03	1333	N	1271	-0-	-62	-0-	69	1 7 9	1195	2	Y	6					9
04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	65	1 4 9	1154	2	Y	4	6	1			7
05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	64	1 2 9	1142	2	Y	2	6	1			3
06	1230	N	1225	-0-	-5	-0-	69	1 6 9	1150	2	Y	5					8
07	1271	N	1219	-0-	-52	-0-	67	1 3 9	1149	2	Y	3	5	1			6
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	69	1 1 9	1145	2	Y	1					7
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	70	1 3 9	1129	2	Y	3					10
10	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	73	1	1155	2	Y	-0-					10
11	1170	N	1161	-0-	-9	-0-	70	1	1091	2	Y	-0-					10
*12	1240	N	1096	-0-	-144	-0-	99	1	997	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 12,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	4805	X	2205	-0-	-2600	-0-	216	1	1987	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					4
03	4805	X	4508	-0-	-297	-0-	247	1	4257	2	Y	4					8
							4	9									
04	4560	X	3957	-0-	-603	-0-	212	1	3742	2	Y	3	5	1			6
							3	9									
05	4712	X	4659	-0-	-53	-0-	249	1	4403	2	Y	6	5	1			7
							7	9									
06	4350	X	3619	-0-	-731	-0-	203	1	3410	2	Y	5					12
							6	9									
07	4495	X	4107	-0-	-388	-0-	226	1	3879	2	Y	2	7	1			7
							2	9									
08	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	225	1	3705	2	Y	1					8
							1	9									
09	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	241	1	3882	2	Y	3					11
							3	9									
10	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	283	1	4452	2	Y	-0-					11
11	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	272	1	4242	2	Y	-0-					11
*12	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	178	1	2610	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 43,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	3100	X	1534	-0-	-1566	-0-	150	1	1378	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					6
03	3131	X	2635	-0-	-496	-0-	144	1	2483	2	Y	7					13
							8	9									
04	3000	X	2286	-0-	-714	-0-	122	1	2162	2	Y	2	8	1			7
							2	9									
05	3100	X	2018	-0-	-1082	-0-	108	1	1906	2	Y	4	6	1			5
							4	9									
06	2550	X	769	-0-	-1781	-0-	43	1	724	2	Y	2					7
							2	9									
07	2635	X	2080	-0-	-555	-0-	115	1	1964	2	Y	1	4	1			4
							1	9									
08	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	117	1	1939	2	Y	1					5
							1	9									
09	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	108	1	1751	2	Y	3					8
							3	9									
10	2077	N	1856	-0-	-221	-0-	111	1	1745	2	Y	-0-					8
11	1980	N	1206	-0-	-774	-0-	72	1	1134	2	Y	-0-					8
*12	1922	N	941	-0-	-981	-0-	82	1	859	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 19,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	2325	N	1242	-0-	-1083	-0-	122	1	1117	2	Y	3	7	1			2
							3	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					5
03	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	132	1	2267	2	Y	5					10
							6	9									
04	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	123	1	2167	2	Y	3	6	1			7
							3	9									
05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	126	1	2219	2	Y	7	6	1			8
							8	9									
06	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	126	1	2127	2	Y	6					14
							7	9									
07	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	129	1	2215	2	Y	2	9	1			7
							2	9									
08	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	135	1	2236	2	Y	1					8
							1	9									
09	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	131	1	2110	2	Y	4					12
							4	9									
10	2294	N	2291	-0-	-3	-0-	137	1	2154	2	Y	-0-					12
11	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	136	1	2117	2	Y	-0-					12
*12	2294	N	1483	-0-	-811	-0-	95	1	1388	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 23,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	116	1	1068	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					3
03	2480	X	2329	-0-	-151	-0-	128	1	2197	2	Y	4					7
							4	9									
04	2400	X	1832	-0-	-568	-0-	99	1	1732	2	Y	1	4	1			4
							1	9									
05	2480	X	1758	-0-	-722	-0-	95	1	1662	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
06	2250	N	2049	-0-	-201	-0-	114	1	1932	2	Y	3					5
							3	9									
07	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	110	1	1908	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
08	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	114	1	1896	2	Y	1					5
							1	9									
09	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	101	1	1634	2	Y	1					6
							1	9									
10	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	110	1	1720	2	Y	-0-					6
11	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	107	1	1672	2	Y	-0-					6
*12	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	106	1	1559	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 20,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	2511	X	2414	-0-	-97	-0-	237	1	2176	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					4
03	4185	X	3798	-0-	-387	-0-	208	1	3583	2	Y	6					10
							7	9									
04	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	231	1	4075	2	Y	3	6	1			7
							3	9									
05	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	245	1	4308	2	Y	2	6	1			3
							2	9									
06	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	237	1	4004	2	Y	5					8
							6	9									
07	4340	X	3975	-0-	-365	-0-	218	1	3753	2	Y	4	5	1			7
							4	9									
08	4557	X	3565	-0-	-992	-0-	203	1	3361	2	Y	1					8
							1	9									
09	4410	X	3447	-0-	-963	-0-	201	1	3245	2	Y	1					9
							1	9									
10	4557	X	3920	-0-	-637	-0-	234	1	3686	2	Y	-0-					9
11	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	261	1	4082	2	Y	-0-					9
*12	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	263	1	3856	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 42,692 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	1023	N	728	-0-	-295	-0-	71	1	655	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
03	1116	N	1056	-0-	-60	-0-	58	1	997	2	Y	1					3
							1	9									
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	50	1	884	2	Y	-0-	2	1			1
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	43	1	759	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	1020	N	766	-0-	-254	-0-	42	1	721	2	Y	3					3
							3	9									
07	961	N	646	-0-	-315	-0-	36	1	610	2	Y	-0-	2	1			1
08	806	N	622	-0-	-184	-0-	35	1	587	2	Y	-0-					1
09	780	N	332	-0-	-448	-0-	20	1	312	2	Y	-0-					1
10	651	N	483	-0-	-168	-0-	29	1	454	2	Y	-0-					1
11	600	N	539	-0-	-61	-0-	32	1	507	2	Y	-0-					1
*12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	36	1	532	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WHALEY, T.W. -A- WELL #: 3 RRCID -> 200196 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 13119 PERF.10677 - 11480

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

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	3596	X	1846	-0-	-1750	-0-	181	1	1661	2	Y	4	8	1			3
							4	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					6
03	3472	X	3333	-0-	-139	-0-	183	1	3142	2	Y	7					13
							8	9									
04	3360	X	3351	-0-	-9	-0-	179	1	3166	2	Y	5	8	1			10
							6	9									
05	3472	X	3421	-0-	-51	-0-	183	1	3236	2	Y	2	8	1			4
							2	9									
06	3240	X	3180	-0-	-60	-0-	178	1	2998	2	Y	4					8
							4	9									
07	3472	X	3232	-0-	-240	-0-	178	1	3051	2	Y	3	5	1			6
							3	9									
08	3348	X	3290	-0-	-58	-0-	188	1	3100	2	Y	2					8
							2	9									
09	3240	X	3103	-0-	-137	-0-	181	1	2920	2	Y	2					10
							2	9									
10	3348	X	3246	-0-	-102	-0-	194	1	3052	2	Y	-0-					10
11	3180	X	3124	-0-	-56	-0-	189	1	2935	2	Y	-0-					10
*12	3286	X	3163	-0-	-123	-0-	202	1	2961	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 34,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	5022	X	2545	-0-	-2477	-0-	249	1	2292	2	Y	4	8	1			3
							4	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					6
03	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	280	1	4822	2	Y	7					13
							8	9									
04	4650	X	4572	-0-	-78	-0-	245	1	4321	2	Y	5	8	1			10
							6	9									
05	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	259	1	4564	2	Y	3	8	1			5
							3	9									
06	4650	X	4519	-0-	-131	-0-	253	1	4262	2	Y	4					9
							4	9									
07	4805	X	4512	-0-	-293	-0-	248	1	4260	2	Y	4	6	1			7
							4	9									
08	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	281	1	4636	2	Y	2					9
							2	9									
09	4440	X	4340	-0-	-100	-0-	254	1	4085	2	Y	1					10
							1	9									
10	4588	X	4349	-0-	-239	-0-	260	1	4089	2	Y	-0-					10
11	4440	X	3970	-0-	-470	-0-	239	1	3731	2	Y	-0-					10
*12	4588	X	3273	-0-	-1315	-0-	209	1	3064	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 46,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	3100	X	1643	-0-	-1457	-0-	161	1 3 9	1479	2	Y	3	6	1			2
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					5
03	3224	X	3069	-0-	-155	-0-	168	1 7 9	2894	2	Y	6					11
04	2970	X	2902	-0-	-68	-0-	156	1 4 9	2742	2	Y	4	7	1			8
05	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	164	1 8 9	2901	2	Y	7	7	1			8
06	2970	X	2900	-0-	-70	-0-	162	1 6 9	2732	2	Y	5					13
07	3069	X	3001	-0-	-68	-0-	165	1 2 9	2834	2	Y	2	8	1			7
08	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	169	1 1 9	2787	2	Y	1					8
09	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	166	1 3 9	2676	2	Y	3					11
10	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	174	1	2733	2	Y	-0-					11
11	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	172	1	2680	2	Y	-0-					11
*12	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	199	1	2781	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 31,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	2201	N	1128	-0-	-1073	-0-	110	1 2 9	1016	2	Y	2	5	1			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					4
03	2170	N	2093	-0-	-77	-0-	115	1 4 9	1974	2	Y	4					8
04	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	109	1 4 9	1912	2	Y	4	5	1			7
05	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	111	1 6 9	1963	2	Y	5	6	1			6
06	2040	N	1997	-0-	-43	-0-	111	1 2 9	1884	2	Y	2					8
07	2108	N	2068	-0-	-40	-0-	113	1 1 9	1954	2	Y	1	5	1			4
08	2077	N	2060	-0-	-17	-0-	117	1 1 9	1942	2	Y	1					5
09	2010	N	1948	-0-	-62	-0-	114	1 1 9	1833	2	Y	1					6
10	2077	N	2067	-0-	-10	-0-	124	1	1943	2	Y	-0-					6
11	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	120	1	1870	2	Y	-0-					6
*12	2015	N	1988	-0-	-27	-0-	127	1	1861	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 21,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	2604	X	1514	-0-	-1090	-0-	149	1	1362	2	Y	3	7	1			2
							3	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					5
03	2852	X	2075	-0-	-777	-0-	113	1	1959	2	Y	3					8
							3	9									
04	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	189	1	3339	2	Y	2	5	1			5
							2	9									
05	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	192	1	3386	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
06	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	153	1	2589	2	Y	2					3
							2	9									
07	2852	X	2740	-0-	-112	-0-	151	1	2588	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
08	3658	X	2400	-0-	-1258	-0-	137	1	2262	2	Y	1					3
							1	9									
09	3540	X	2328	-0-	-1212	-0-	136	1	2191	2	Y	1					4
							1	9									
10	3565	X	2261	-0-	-1304	-0-	135	1	2126	2	Y	-0-					4
11	2730	X	2151	-0-	-579	-0-	130	1	2021	2	Y	-0-					4
*12	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	217	1	3177	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 28,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	1209	X	576	-0-	-633	-0-	56	1	518	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					4
03	1271	N	967	-0-	-304	-0-	53	1	910	2	Y	4					8
							4	9									
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	53	1	934	2	Y	4	5	1			7
							4	9									
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	71	1	1242	2	Y	5	6	1			6
							6	9									
06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	73	1	1230	2	Y	2					8
							2	9									
07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	76	1	1301	2	Y	1	5	1			4
							1	9									
08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	83	1	1374	2	Y	1					5
							1	9									
09	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	85	1	1357	2	Y	1					6
							1	9									
10	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	96	1	1508	2	Y	-0-					6
11	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	151	1	2360	2	Y	-0-					6
*12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	91	1	1332	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 14,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	2604	N	1265	-0-	-1339	-0-	124	1 2 9	1139	2	Y	2	5	1			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					4
03	2511	N	2351	-0-	-160	-0-	128	1 4 9	2219	2	Y	4					8
04	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	112	1 4 9	1966	2	Y	4	5	1			7
05	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	129	1 6 9	2283	2	Y	5	6	1			6
06	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	130	1 6 9	2191	2	Y	5					11
07	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	134	1 3 9	2314	2	Y	3	7	1			7
08	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	132	1 1 9	2170	2	Y	1					8
09	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	134	1 3 9	2173	2	Y	3					11
10	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	139	1	2191	2	Y	-0-					11
11	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	136	1	2118	2	Y	-0-					11
*12	2294	N	2283	-0-	-11	-0-	146	1	2137	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 24,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	2945	X	1564	-0-	-1381	-0-	154	1 3 9	1407	2	Y	3	5	1			2
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					5
03	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	171	1 6 9	2943	2	Y	5					10
04	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	164	1 3 9	2879	2	Y	3	6	1			7
05	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	166	1 6 9	2925	2	Y	5	6	1			6
06	2880	X	2870	-0-	-10	-0-	160	1 7 9	2703	2	Y	6					12
07	2976	X	2974	-0-	-2	-0-	164	1 2 9	2808	2	Y	2	7	1			7
08	3069	X	3040	-0-	-29	-0-	174	1 1 9	2865	2	Y	1					8
09	2970	X	2769	-0-	-201	-0-	162	1 2 9	2605	2	Y	2					10
10	3069	X	2912	-0-	-157	-0-	174	1	2738	2	Y	-0-					10
11	2940	X	2681	-0-	-259	-0-	162	1	2519	2	Y	-0-					10
*12	3038	X	920	-0-	-2118	-0-	59	1	861	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 28,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	2139	N	1169	-0-	-970	-0-	115	1	1054	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	124	1	2136	2	Y	-0-					-0-
04	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	117	1	2070	2	Y	-0-					-0-
05	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	122	1	2142	2	Y	-0-					-0-
06	2160	N	2098	-0-	-62	-0-	118	1	1980	2	Y	-0-					-0-
07	2232	N	2197	-0-	-35	-0-	121	1	2076	2	Y	-0-					-0-
08	2139	N	1775	-0-	-364	-0-	101	1	1674	2	Y	-0-					-0-
09	2070	N	1475	-0-	-595	-0-	86	1	1389	2	Y	-0-					-0-
10	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	154	1	2431	2	Y	-0-					-0-
11	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	130	1	2016	2	Y	-0-					-0-
*12	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	138	1	2014	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	847	N	847	-0-	-0-	-0-	83	1	764	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1147	N	809	-0-	-338	-0-	44	1	765	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	710	-0-	-100	-0-	38	1	672	2	Y	-0-					-0-
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	39	1	677	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	627	-0-	-153	-0-	35	1	592	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	625	-0-	-119	-0-	34	1	591	2	Y	-0-					-0-
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	40	1	652	2	Y	-0-					-0-
09	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	114	1	1840	2	Y	-0-					-0-
10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	68	1	1078	2	Y	-0-					-0-
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	66	1	1026	2	Y	-0-					-0-
*12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	60	1	876	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2728	N	1406	-0-	-1322	-0-	138	1	1268	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	2697	N	2541	-0-	-156	-0-	139	1	2402	2	Y	-0-					-0-
04	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	116	1	2047	2	Y	-0-					-0-
05	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	142	1	2501	2	Y	1					1
							1	9									
06	2460	N	2420	-0-	-40	-0-	136	1	2283	2	Y	1					2
							1	9									
07	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	138	1	2367	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	149	1	2458	2	Y	-0-					2
09	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	141	1	2279	2	Y	-0-					2
10	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	159	1	2508	2	Y	-0-					2
11	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	151	1	2348	2	Y	-0-					2
*12	2356	N	1775	-0-	-581	-0-	113	1	1662	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 25,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	2449	N	1347	-0-	-1102	-0-	133	1	1214	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	144	1	2483	2	Y	-0-					-0-
04	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	132	1	2323	2	Y	-0-					-0-
05	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	135	1	2370	2	Y	1					1
							1	9									
06	2550	N	2358	-0-	-192	-0-	132	1	2225	2	Y	1					2
							1	9									
07	2542	N	2360	-0-	-182	-0-	130	1	2229	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	2511	N	2318	-0-	-193	-0-	132	1	2186	2	Y	-0-					2
09	2370	N	2149	-0-	-221	-0-	126	1	2023	2	Y	-0-					2
10	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	141	1	2220	2	Y	-0-					2
11	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	141	1	2194	2	Y	-0-					2
*12	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	166	1	2301	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 25,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	2852	X	1448	-0-	-1404	-0-	142	1	1306	2	Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	2821	N	2626	-0-	-195	-0-	144	1	2482	2	Y	-0-					-0-
04	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	137	1	2415	2	Y	-0-					-0-
05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	124	1	2175	2	Y	1					1
							1	9									
06	2550	N	2312	-0-	-238	-0-	130	1	2181	2	Y	1					2
							1	9									
07	2635	N	2295	-0-	-340	-0-	126	1	2168	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	140	1	2307	2	Y	-0-					2
09	2310	N	2309	-0-	-1	-0-	134	1	2175	2	Y	-0-					2
10	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	150	1	2348	2	Y	-0-					2
11	2370	N	2324	-0-	-46	-0-	140	1	2184	2	Y	-0-					2
*12	2387	N	2352	-0-	-35	-0-	179	1	2173	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 25,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1953	N	1322	-0-	-631	-0-	130	1	1192	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	127	1	2187	2	Y	-0-					-0-
04	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	130	1	2291	2	Y	-0-					-0-
05	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	129	1	2273	2	Y	-0-					-0-
06	2190	N	1940	-0-	-250	-0-	109	1	1831	2	Y	-0-					-0-
07	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	153	1	2633	2	Y	-0-					-0-
08	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	160	1	2656	2	Y	-0-					-0-
09	1950	N	1938	-0-	-12	-0-	113	1	1825	2	Y	-0-					-0-
10	2356	N	2062	-0-	-294	-0-	123	1	1939	2	Y	-0-					-0-
11	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	144	1	2251	2	Y	-0-					-0-
*12	2015	N	1965	-0-	-50	-0-	126	1	1839	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,361 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-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
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	3410	X	2002	-0-	-1408	-0-	195	1	1788	2	N	17					129
							19	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					135
03	3534	X	3321	-0-	-213	-0-	181	1	3130	2	N	9					144
							10	9									
04	3420	X	3242	-0-	-178	-0-	174	1	3060	2	N	7					151
							8	9									
05	3534	X	3225	-0-	-309	-0-	172	1	3044	2	N	8					159
							9	9									
06	3210	X	3119	-0-	-91	-0-	175	1	2935	2	N	8					167
							9	9									
07	3348	X	3174	-0-	-174	-0-	173	1	2991	2	N	9					176
							10	9									
08	3069	X	2974	-0-	-95	-0-	170	1	2801	2	N	3					179
							3	9									
09	2970	X	2785	-0-	-185	-0-	162	1	2621	2	N	2					181
							2	9									
10	3069	X	2549	-0-	-520	-0-	153	1	2393	2	N	3					184
							3	9									
11	2970	X	2701	-0-	-269	-0-	163	1	2538	2	N	-0-					184
*12	3069	X	2410	-0-	-659	-0-	154	1	2256	2	N	-0-					184

TOTAL GAS PROD: 31,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

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	4154	X	2096	-0-	-2058	-0-	205	1	1887	2	Y	4	8	1			3
							4	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					6
03	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	215	1	3690	2	Y	7					13
							8	9									
04	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	202	1	3562	2	Y	3	8	1			8
							3	9									
05	3875	X	3840	-0-	-35	-0-	206	1	3634	2	Y	-0-	7	1			1
06	3750	X	3687	-0-	-63	-0-	207	1	3477	2	Y	3					4
							3	9									
07	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	217	1	3740	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
08	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	223	1	3680	2	Y	1					4
							1	9									
09	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	214	1	3441	2	Y	1					5
							1	9									
10	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	226	1	3557	2	Y	-0-					5
11	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	220	1	3422	2	Y	-0-					5
*12	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	240	1	3515	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 40,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	9517	X	5097	-0-	-4420	-0-	501	1	4596	2	N	-0-					55
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					75
03	9040	X	9040	-0-	-0-	-0-	496	1	8544	2	N	-0-					75
04	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	475	1	8391	2	N	31					106
							34	9									
05	9099	X	9099	-0-	-0-	-0-	489	1	8607	2	N	3					109
							3	9									
06	8400	X	8388	-0-	-12	-0-	469	1	7910	2	N	8					117
							9	9									
07	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	480	1	8253	2	N	4					121
							4	9									
08	7967	X	7880	-0-	-87	-0-	449	1	7428	2	N	3					124
							3	9									
09	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	517	1	8334	2	N	7					131
							8	9									
10	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	560	1	8807	2	N	6					137
							7	9									
11	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	487	1	7590	2	N	20					157
							22	9									
*12	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	510	1	7467	2	N	-0-	20	7			137

TOTAL GAS PROD: 91,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

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	5797	X	2731	-0-	-3066	-0-	269	1	2462	2	Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	279	1	4800	2	Y	-0-					-0-
04	4230	X	3208	-0-	-1022	-0-	172	1	3036	2	Y	-0-					-0-
05	4371	X	2735	-0-	-1636	-0-	147	1	2588	2	Y	-0-					-0-
06	4230	X	2568	-0-	-1662	-0-	144	1	2424	2	Y	-0-					-0-
07	4371	X	2402	-0-	-1969	-0-	131	1	2270	2	Y	1					1
							1	9									
08	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	68	1	1116	2	Y	-0-					1
09	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	83	1	1339	2	Y	-0-					1
10	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	78	1	1224	2	Y	-0-					1
11	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	72	1	1133	2	Y	-0-					1
*12	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	73	1	1066	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 24,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3131	X	815	-0-	-2316	-0-	80	1	735	2	N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2759	X	1360	-0-	-1399	-0-	74	1	1286	2	N	-0-					-0-
04	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	199	1	3521	2	N	-0-					-0-
05	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	171	1	3001	2	N	-0-					-0-
06	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	165	1	2772	2	N	-0-					-0-
07	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	155	1	2668	2	N	-0-					-0-
08	2759	X	2732	-0-	-27	-0-	156	1	2576	2	N	-0-					-0-
09	2670	X	2599	-0-	-71	-0-	152	1	2447	2	N	-0-					-0-
10	2759	X	1768	-0-	-991	-0-	105	1	1663	2	N	-0-					-0-
11	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	191	1	2966	2	N	-0-					-0-
*12	2759	X	1483	-0-	-1276	-0-	95	1	1388	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LUMINANT MINING COMPANY LLC 512777
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2014 - PLUGGED 01/10/14

TOTAL GAS PROD: -0- 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/16/2014 - P&A 01/16/2014

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

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		4464	X	4342	-0-	-122	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10		3963	-0-	3963	3963	3963	2			N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10		4342	-0-	4342	8305	4342	2			N	-0-					-0-
04		12278	X	3973	-0-	-8305	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
05		4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
06		4260	X	3937	-0-	-323	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
07		4402	X	4042	-0-	-360	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
08		4340	X	3832	-0-	-508	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
09		3990	X	3618	-0-	-372	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
10		4123	X	3886	-0-	-237	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
*11		3930	X	3764	-0-	-166	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
12		4030	X	3700	-0-	-330	-0-	3700	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'BENCO, INC. 617512
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		2573	N	2086	-0-	-487	-0-	2082	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02		2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
03		1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1979	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04		2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2007	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05		1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1913	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06		1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1767	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07		1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
08		1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
09		1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1942	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10		2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
11		1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1732	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*12		2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2063	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 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	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					26
02	224	N	129	-0-	-95	-0-	129	2			N	-0-					26
03	310	N	149	-0-	-161	-0-	149	2			N	-0-					26
04	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	2			N	-0-					26
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					26
06	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	2			N	-0-					26
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					26
08	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-					26
09	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					26
10	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					26
11	90	N	47	-0-	-43	-0-	47	2			N	-0-					26
12	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 1,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					15
02	196	N	134	-0-	-62	-0-	134	2			N	-0-					15
03	310	N	150	-0-	-160	-0-	150	2			N	-0-					15
04	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	2			N	-0-					15
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					15
06	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	2			N	-0-					15
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					15
08	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					15
09	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					15
10	465	N	62	-0-	-403	-0-	62	2			N	-0-					15
11	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	-0-					15
12	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 1,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			N	-0-					155
02	5656	X	4479	-0-	-1177	-0-	4478	2	1	9	N	1	1	8			155
03	6262	X	4577	-0-	-1685	-0-	4575	2	2	9	N	2	2	8			155
04	6060	X	3414	-0-	-2646	-0-	3413	2	1	9	N	1	1	8			155
05	4960	X	3019	-0-	-1941	-0-	3019	2			N	-0-					155
06	4800	X	3926	-0-	-874	-0-	3926	2			N	-0-					155
07	4960	X	4299	-0-	-661	-0-	4299	2			N	-0-					155
08	4588	X	2616	-0-	-1972	-0-	2616	2			N	-0-					155
09	3930	X	3159	-0-	-771	-0-	3159	2			N	-0-					155
10	4309	X	3882	-0-	-427	-0-	3882	2			N	-0-					155
11	4170	X	3443	-0-	-727	-0-	3412	2	31	9	N	28	28	8			155
12	4309	X	3677	-0-	-632	-0-	3675	2	2	9	N	2	2	8			155

TOTAL GAS PROD: 44,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

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

DEVON FEE 3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233692 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10177 - 11942

01	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	7518	2	1	9	N	1	1	8			37
02	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	6957	2	2	9	N	2	2	8			37
03	7750	X	7528	-0-	-222	-0-	7522	2	6	9	N	5	5	8			37
04	7500	X	7341	-0-	-159	-0-	7337	2	4	9	N	4	4	8			37
05	7750	X	7476	-0-	-274	-0-	7474	2	2	9	N	2	2	8			37
06	7470	X	7242	-0-	-228	-0-	7241	2	1	9	N	1	1	8			37
07	7719	X	7387	-0-	-332	-0-	7386	2	1	9	N	1	1	8			37
08	7595	X	6751	-0-	-844	-0-	6750	2	1	9	N	1	1	8			37
09	7350	X	7125	-0-	-225	-0-	7124	2	1	9	N	1	1	8			37
10	7471	X	6986	-0-	-485	-0-	6986	2			N	-0-					37
11	7230	X	6692	-0-	-538	-0-	6690	2	2	9	N	2	2	8			37
12	7378	X	6905	-0-	-473	-0-	6899	2	6	9	N	5	5	8			37

TOTAL GAS PROD: 85,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

TXU NORTH WELL #: 1 RRCID -> 234739 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 12261 PERF.10052 - 11685

01	2356	X	1787	-0-	-569	-0-	1786	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2100	X	629	-0-	-1471	-0-	629	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	748	-0-	-399	-0-	748	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	299	-0-	-1441	-0-	298	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	682	N	226	-0-	-456	-0-	226	2			N	-0-					-0-
06	720	N	346	-0-	-374	-0-	346	2			N	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
09	360	N	302	-0-	-58	-0-	302	2			N	-0-					-0-
10	403	N	308	-0-	-95	-0-	308	2			N	-0-					-0-
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
*12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					65
02	1820	X	419	-0-	-1401	-0-	419	2			N	-0-					65
03	2015	X	340	-0-	-1675	-0-	340	2			N	-0-					65
04	1950	X	280	-0-	-1670	-0-	280	2			N	-0-					65
05	1116	X	228	-0-	-888	-0-	228	2			N	-0-					65
06	630	X	104	-0-	-526	-0-	104	2			N	-0-					65
07	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2746	2	3	9	N	3	3	8			65
08	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					65
09	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1336	2	2	9	N	2	2	8			65
10	2759	X	729	-0-	-2030	-0-	729	2			N	-0-					65
11	2670	X	1264	-0-	-1406	-0-	1261	2	3	9	N	3	3	8			65
12	2759	X	1045	-0-	-1714	-0-	1039	2	6	9	N	5	5	8			65

TOTAL GAS PROD: 10,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

TXU SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 240304 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12068 PERF.11737 - 11831

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

01	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	2115	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1449	-0-	-101	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	799	-0-	-701	-0-	799	2			N	-0-					-0-
05	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
06	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
07	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	311	-0-	-1239	-0-	311	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	28	-0-	-1472	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	540	-0-	-1010	-0-	540	2			N	-0-					-0-
11	300	N	271	-0-	-29	-0-	268	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	398	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
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	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6113	2	14	9	N	13	13	8			103
02	5628	X	5573	-0-	-55	-0-	5566	2	7	9	N	6	6	8			103
03	6386	X	6094	-0-	-292	-0-	6083	2	11	9	N	10	10	8			103
04	6180	X	5850	-0-	-330	-0-	5841	2	9	9	N	8	8	8			103
05	6386	X	6016	-0-	-370	-0-	6013	2	3	9	N	3	3	8			103
06	5970	X	5684	-0-	-286	-0-	5682	2	2	9	N	2	2	8			103
07	6169	X	5917	-0-	-252	-0-	5916	2	1	9	N	1	1	8			103
08	6107	X	5684	-0-	-423	-0-	5683	2	1	9	N	1	1	8			103
09	5850	X	5604	-0-	-246	-0-	5602	2	2	9	N	2	2	8			103
10	6014	X	5589	-0-	-425	-0-	5589	2			N	-0-					103
11	5730	X	5393	-0-	-337	-0-	5390	2	3	9	N	3	3	8			103
12	5921	X	5497	-0-	-424	-0-	5484	2	13	9	N	12	12	8			103

TOTAL GAS PROD: 69,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

TROJACEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241582 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 12443 PERF.10488 - 12276

01	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-					28
02	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3084	2	1	9	N	1	1	8			28
03	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					28
04	2940	X	2174	-0-	-766	-0-	2173	2	1	9	N	1	1	8			28
05	3410	X	1702	-0-	-1708	-0-	1702	2			N	-0-					28
06	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			N	-0-					28
07	3410	X	2856	-0-	-554	-0-	2856	2			N	-0-					28
08	3224	X	2597	-0-	-627	-0-	2597	2			N	-0-					28
09	3360	X	2548	-0-	-812	-0-	2548	2			N	-0-					28
10	3472	X	2179	-0-	-1293	-0-	2179	2			N	-0-					28
11	3360	X	2650	-0-	-710	-0-	2650	2			N	-0-					28
12	2852	X	2402	-0-	-450	-0-	2401	2	1	9	N	1	1	8			28

TOTAL GAS PROD: 31,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TXU SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 241607 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12412 PERF.10150 - 11954

01	11087	X	5827	-0-	-5260	-0-	5807	2	20	9	N	18	18	8			-0-
02	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4203	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	6200	X	3182	-0-	-3018	-0-	3174	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	6000	X	3501	-0-	-2499	-0-	3489	2	12	9	N	11	11	8			-0-
05	6200	X	1808	-0-	-4392	-0-	1806	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	5640	X	783	-0-	-4857	-0-	783	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
08	3627	X	2965	-0-	-662	-0-	2959	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	3510	X	3391	-0-	-119	-0-	3389	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
11	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2887	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	3503	X	1861	-0-	-1642	-0-	1852	2	9	9	N	8	8	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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	496	N	253	-0-	-243	-0-	250	2	3	9	N	3	3	8			58
02	392	N	142	-0-	-250	-0-	142	2			N	-0-					58
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	387	2	4	9	N	4	4	8			58
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	402	2	2	9	N	2	2	8			58
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					58
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	844	2	2	9	N	2	2	8			58
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					58
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	803	2	1	9	N	1	1	8			58
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1024	2	1	9	N	1	1	8			58
10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					58
11	750	N	613	-0-	-137	-0-	609	2	4	9	N	4	4	8			58
*12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	944	2	7	9	N	6	6	8			58

TOTAL GAS PROD: 7,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

KOEHLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241909 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10022 - 11706

01	7192	X	5476	-0-	-1716	-0-	5476	2			N	-0-					22
02	5236	X	5068	-0-	-168	-0-	5068	2			N	-0-					22
03	5642	X	5479	-0-	-163	-0-	5478	2	1	9	N	1	1	8			22
04	5430	X	5307	-0-	-123	-0-	5307	2			N	-0-					22
05	5611	X	5353	-0-	-258	-0-	5353	2			N	-0-					22
06	5430	X	5217	-0-	-213	-0-	5217	2			N	-0-					22
07	5611	X	5143	-0-	-468	-0-	5143	2			N	-0-					22
08	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	7483	2	1	9	N	1	1	8			22
09	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	7043	2	2	9	N	2	2	8			22
10	5394	X	4876	-0-	-518	-0-	4876	2			N	-0-					22
11	7230	X	4908	-0-	-2322	-0-	4905	2	3	9	N	3	3	8			22
12	7471	X	6982	-0-	-489	-0-	6972	2	10	9	N	9	9	8			22

TOTAL GAS PROD: 68,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

DEVON FEE 2 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243482 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10096 - 11986

01	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3512	2	26	9	N	24	24	8			118
02	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3189	2	7	9	N	6	6	8			118
03	3627	X	3396	-0-	-231	-0-	3382	2	14	9	N	13	13	8			118
04	3510	X	1716	-0-	-1794	-0-	1708	2	8	9	N	7	7	8			118
05	3627	X	3143	-0-	-484	-0-	3139	2	4	9	N	4	4	8			118
06	3420	X	2870	-0-	-550	-0-	2867	2	3	9	N	3	3	8			118
07	3534	X	3097	-0-	-437	-0-	3095	2	2	9	N	2	2	8			118
08	3410	X	2517	-0-	-893	-0-	2514	2	3	9	N	3	3	8			118
09	3030	X	2459	-0-	-571	-0-	2457	2	2	9	N	2	2	8			118
10	3131	X	2786	-0-	-345	-0-	2786	2			N	-0-					118
11	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3053	2	10	9	N	9	9	8			118
12	3100	X	2315	-0-	-785	-0-	2307	2	8	9	N	7	7	8			118

TOTAL GAS PROD: 34,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
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	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			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: 172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3720	X	2813	-0-	-907	-0-	2813	2			N	-0-					57
02	5964	X	2104	-0-	-3860	-0-	2104	2			N	-0-					57
03	6603	X	2416	-0-	-4187	-0-	2416	2			N	-0-					57
04	6390	X	2280	-0-	-4110	-0-	2280	2			N	-0-					57
05	4278	X	4001	-0-	-277	-0-	3999	2	2	9	N	2	2	8			57
06	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3649	2	2	9	N	2	2	8			57
07	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3486	2	1	9	N	1	1	8			57
08	3999	X	3937	-0-	-62	-0-	3937	2			N	-0-					57
09	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4080	2	1	9	N	1	1	8			57
10	3999	X	3634	-0-	-365	-0-	3634	2			N	-0-					57
11	3810	X	2197	-0-	-1613	-0-	2196	2	1	9	N	1	1	8			57
12	4216	X	3027	-0-	-1189	-0-	3021	2	6	9	N	5	5	8			57

TOTAL GAS PROD: 37,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	5611	X	4593	-0-	-1018	-0-	4593	2			N	-0-					60
02	4760	X	4179	-0-	-581	-0-	4179	2			N	-0-					60
03	5115	X	4517	-0-	-598	-0-	4517	2			N	-0-					60
04	4920	X	4276	-0-	-644	-0-	4276	2			N	-0-					60
05	5084	X	4403	-0-	-681	-0-	4403	2			N	-0-					60
06	4470	X	4290	-0-	-180	-0-	4290	2			N	-0-					60
07	4619	X	4322	-0-	-297	-0-	4322	2			N	-0-					60
08	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	5612	2			N	-0-					60
09	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	2			N	-0-					60
10	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2			N	-0-					60
11	5100	X	4955	-0-	-145	-0-	4955	2			N	-0-					60
12	5270	X	4759	-0-	-511	-0-	4758	2	1	9	N	1	1	8			60

TOTAL GAS PROD: 56,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
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	3038	X	73	-0-	-2965	-0-	73	2			N	-0-					54
02	672	N	218	-0-	-454	-0-	218	2			N	-0-					54
03	651	N	2	-0-	-649	-0-	2	2			N	-0-					54
04	60	N	17	-0-	-43	-0-	16	2	1	9	N	1	1	8			54
05	248	N	74	-0-	-174	-0-	74	2			N	-0-					54
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					54
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	1			N	-0-					54
08	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2847	1	1	9	N	1	1	8			54
09	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2416	1	2	9	N	2	2	8			54
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	1			N	-0-					54
11	2760	N	100	-0-	-2660	-0-	100	2			N	-0-					54
12	2511	N	541	-0-	-1970	-0-	535	2	6	9	N	5	5	8			54

TOTAL GAS PROD: 6,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					42
02	224	N	138	-0-	-86	-0-	138	2			N	-0-					42
03	310	N	163	-0-	-147	-0-	163	2			N	-0-					42
04	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-					42
05	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					42
06	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	2			N	-0-					42
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					42
08	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					42
09	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-					42
10	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					42
11	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2			N	-0-					42
12	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 1,293 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	5301	X	4864	-0-	-437	-0-	4861	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	4788	X	4313	-0-	-475	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	4608	-0-	-848	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4043	-0-	-1237	-0-	4042	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5456	X	4005	-0-	-1451	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	3570	-0-	-1140	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	3691	-0-	-1083	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4612	-0-	-7	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
09	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	5929	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
11	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	5349	-0-	-541	-0-	5345	2	4	9	N	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
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	6045	X	4606	-0-	-1439	-0-	4606	2			N	-0-					47
02	5292	X	4013	-0-	-1279	-0-	4012	2	1	9	N	1	1	8			47
03	5425	X	4211	-0-	-1214	-0-	4211	2			N	-0-					47
04	5130	X	3718	-0-	-1412	-0-	3717	2	1	9	N	1	1	8			47
05	5115	X	3633	-0-	-1482	-0-	3633	2			N	-0-					47
06	4470	X	3268	-0-	-1202	-0-	3268	2			N	-0-					47
07	4433	X	3122	-0-	-1311	-0-	3122	2			N	-0-					47
08	4216	X	2144	-0-	-2072	-0-	2144	2			N	-0-					47
09	3720	X	2272	-0-	-1448	-0-	2271	2	1	9	N	1	1	8			47
10	3627	X	2696	-0-	-931	-0-	2696	2			N	-0-					47
11	3270	X	2501	-0-	-769	-0-	2501	2			N	-0-					47
12	3131	X	2502	-0-	-629	-0-	2501	2	1	9	N	1	1	8			47

TOTAL GAS PROD: 38,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	311333	X	263861	-0-	-47472	-0-	263848	2	13	9	N	12	12	8			148
02	266840	X	231542	-0-	-35298	-0-	231539	2	3	9	N	3	3	8			148
03	290687	X	247539	-0-	-43148	-0-	247530	2	9	9	N	8	8	8			148
04	270960	X	232493	-0-	-38467	-0-	232487	2	6	9	N	5	5	8			148
05	279527	X	225911	-0-	-53616	-0-	225907	2	4	9	N	4	4	8			148
06	255360	X	208549	-0-	-46811	-0-	208545	2	4	9	N	4	4	8			148
07	256339	X	210403	-0-	-45936	-0-	210402	2	1	9	N	1	1	8			148
08	247535	X	201420	-0-	-46115	-0-	201418	2	2	9	N	2	2	8			148
09	232500	X	185724	-0-	-46776	-0-	185722	2	2	9	N	2	2	8			148
10	225897	X	203285	-0-	-22612	-0-	203285	2			N	-0-					148
11	208560	X	197749	-0-	-10811	-0-	197741	2	8	9	N	7	7	8			148
12	210397	X	200888	-0-	-9509	-0-	200878	2	10	9	N	9	9	8			148

TOTAL GAS PROD: 2,609,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3802	2	1	9	N	1	1	8			42
02	3500	X	3452	-0-	-48	-0-	3452	2			N	-0-					42
03	3968	X	3697	-0-	-271	-0-	3693	2	4	9	N	4	3	8			43
04	3840	X	3659	-0-	-181	-0-	3658	2	1	9	N	1	1	8			43
05	3968	X	3802	-0-	-166	-0-	3800	2	2	9	N	2	2	8			43
06	3690	X	3558	-0-	-132	-0-	3557	2	1	9	N	1	1	8			43
07	3813	X	2707	-0-	-1106	-0-	2707	2			N	-0-					43
08	3813	X	84	-0-	-3729	-0-	84	2			N	-0-					43
09	3690	X	47	-0-	-3643	-0-	46	2	1	9	N	1	1	8			43
10	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2			N	-0-					43
11	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3761	2	13	9	N	12	12	8			43
*12	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3765	2	17	9	N	15	15	8			43

TOTAL GAS PROD: 36,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
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	5642	X	5476	-0-	-166	-0-	5476	2			N	-0-					242
02	5460	X	4937	-0-	-523	-0-	4937	2			N	-0-					242
03	6045	X	5471	-0-	-574	-0-	5469	2	2	9	N	2	2	8			242
04	5850	X	5101	-0-	-749	-0-	5100	2	1	9	N	1	1	8			242
05	6014	X	5187	-0-	-827	-0-	5187	2			N	-0-					242
06	5310	X	4762	-0-	-548	-0-	4762	2			N	-0-					242
07	5456	X	4783	-0-	-673	-0-	4783	2			N	-0-					242
08	5456	X	4488	-0-	-968	-0-	4488	2			N	-0-					242
09	5100	X	4870	-0-	-230	-0-	4870	2			N	-0-					242
10	5177	X	4716	-0-	-461	-0-	4716	2			N	-0-					242
11	4770	X	4569	-0-	-201	-0-	4569	2			N	-0-					242
12	5022	X	4654	-0-	-368	-0-	4652	2	2	9	N	2	2	8			242

TOTAL GAS PROD: 59,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WALL WELL #: 1 RRCID -> 251740 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11816 - 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	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2925	2	1	9	N	1	1	8			7
02	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					7
03	3007	X	2919	-0-	-88	-0-	2919	2			N	-0-					7
04	2910	X	2473	-0-	-437	-0-	2472	2	1	9	N	1	1	8			7
05	3007	X	2263	-0-	-744	-0-	2263	2			N	-0-					7
06	2910	X	1696	-0-	-1214	-0-	1696	2			N	-0-					7
07	3007	X	2525	-0-	-482	-0-	2525	2			N	-0-					7
08	2914	X	2487	-0-	-427	-0-	2487	2			N	-0-					7
09	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					7
10	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					7
11	2430	X	2326	-0-	-104	-0-	2326	2			N	-0-					7
12	2573	X	2498	-0-	-75	-0-	2496	2	2	9	N	2	2	8			7

TOTAL GAS PROD: 29,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

TXU 4 WELL #: 2 RRCID -> 252368 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 11955 PERF. 9940 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3153	-0-	-1342	-0-	3153	2			N	-0-					70
02	9044	X	5023	-0-	-4021	-0-	5020	2	3	9	N	3	3	8			70
03	10013	X	5563	-0-	-4450	-0-	5560	2	3	9	N	3	3	8			70
04	9690	X	4835	-0-	-4855	-0-	4833	2	2	9	N	2	2	8			70
05	5549	X	4321	-0-	-1228	-0-	4320	2	1	9	N	1	1	8			70
06	5370	X	4970	-0-	-400	-0-	4969	2	1	9	N	1	1	8			70
07	5549	X	4816	-0-	-733	-0-	4815	2	1	9	N	1	1	8			70
08	5549	X	4450	-0-	-1099	-0-	4449	2	1	9	N	1	1	8			70
09	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5115	2	1	9	N	1	1	8			70
10	5146	X	4500	-0-	-646	-0-	4500	2			N	-0-					70
11	4980	X	2808	-0-	-2172	-0-	2807	2	1	9	N	1	1	8			70
12	5301	X	2143	-0-	-3158	-0-	2143	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 51,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
MOREHEAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253411 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 12293 PERF.10714 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1062	-0-	-116	-0-	1062	2			N	-0-					12
02	1036	N	938	-0-	-98	-0-	938	2			N	-0-					12
03	1116	N	989	-0-	-127	-0-	989	2			N	-0-					12
04	1020	N	887	-0-	-133	-0-	887	2			N	-0-					12
05	1054	N	902	-0-	-152	-0-	902	2			N	-0-					12
06	960	N	853	-0-	-107	-0-	853	2			N	-0-					12
07	930	N	863	-0-	-67	-0-	863	2			N	-0-					12
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					12
09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					12
10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					12
11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					12
12	1271	N	1065	-0-	-206	-0-	1064	2	1	9	N	1	1	8			12

TOTAL GAS PROD: 11,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					43
02	1064	X	848	-0-	-216	-0-	845	2	3	9	N	3	3	8			43
03	586	X	586	-0-	-0-	-0-	577	2	9	9	N	8	8	8			43
04	210	X	5	-0-	-205	-0-	4	2	1	9	N	1	1	8			43
05	930	X	3	-0-	-927	-0-	3	2			N	-0-					43
06	917	X	917	-0-	-0-	-0-	914	2	3	9	N	3	3	8			43
07	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					43
08	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	1178	2	1	9	N	1	1	8			43
09	930	X	679	-0-	-251	-0-	678	2	1	9	N	1	1	8			43
10	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					43
11	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	1529	2	3	9	N	3	3	8			43
12	1178	X	604	-0-	-574	-0-	598	2	6	9	N	5	5	8			43

TOTAL GAS PROD: 6,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	10168	X	9267	-0-	-901	-0-	9264	2	3	9	N	3	3	8			57
02	9156	X	7940	-0-	-1216	-0-	7939	2	1	9	N	1	1	8			57
03	10354	X	8889	-0-	-1465	-0-	8887	2	2	9	N	2	2	8			57
04	10020	X	8751	-0-	-1269	-0-	8750	2	1	9	N	1	1	8			57
05	10354	X	8972	-0-	-1382	-0-	8971	2	1	9	N	1	1	8			57
06	8970	X	8645	-0-	-325	-0-	8645	2			N	-0-					57
07	9052	X	8809	-0-	-243	-0-	8809	2			N	-0-					57
08	9052	X	8934	-0-	-118	-0-	8934	2			N	-0-					57
09	8760	X	8427	-0-	-333	-0-	8426	2	1	9	N	1	1	8			57
10	8959	X	8441	-0-	-518	-0-	8441	2			N	-0-					57
11	8640	X	8087	-0-	-553	-0-	8086	2	1	9	N	1	1	8			57
12	8928	X	7925	-0-	-1003	-0-	7923	2	2	9	N	2	2	8			57

TOTAL GAS PROD: 103,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
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	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					95
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					95
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	544	2	2	9	N	2	2	8			95
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	659	2	2	9	N	2	2	8			95
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					95
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					95
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					95
08	713	N	519	-0-	-194	-0-	519	2			N	-0-					95
09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	997	2	1	9	N	1	1	8			95
10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					95
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	783	2	2	9	N	2	2	8			95
12	1023	N	516	-0-	-507	-0-	516	2			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 7,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	447	N	447	-0-	-0-	-0-	444	2	3	9	N	3	3	8			5
02	308	N	290	-0-	-18	-0-	289	2	1	9	N	1	1	8			5
03	527	N	315	-0-	-212	-0-	314	2	1	9	N	1	1	8			5
04	420	N	257	-0-	-163	-0-	257	2			N	-0-					5
05	310	N	201	-0-	-109	-0-	201	2			N	-0-					5
06	300	N	200	-0-	-100	-0-	200	2			N	-0-					5
07	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	2			N	-0-					5
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					5
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					5
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					5
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					5
12	403	N	398	-0-	-5	-0-	397	2	1	9	N	1	1	8			5

TOTAL GAS PROD: 3,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

DEVON FEE 6 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259808 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10471 - 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	5425	X	5100	-0-	-325	-0-	5096	2	4	9	N	4	4	8			53
02	4760	X	4686	-0-	-74	-0-	4683	2	3	9	N	3	3	8			53
03	0	W	5044	-0-	5044	5044	5041	2	3	9	N	3	3	8			53
04	0	W	4809	-0-	4809	9853	4807	2	2	9	N	2	2	8			53
05	14736	X	4883	-0-	-9853	-0-	4882	2	1	9	N	1	1	8			53
06	5010	X	4567	-0-	-443	-0-	4567	2			N	-0-					53
07	5177	X	4695	-0-	-482	-0-	4695	2			N	-0-					53
08	5053	X	4606	-0-	-447	-0-	4606	2			N	-0-					53
09	4800	X	4748	-0-	-52	-0-	4747	2	1	9	N	1	1	8			53
10	4898	X	4440	-0-	-458	-0-	4440	2			N	-0-					53
11	4560	X	4134	-0-	-426	-0-	4133	2	1	9	N	1	1	8			53
12	4898	X	4200	-0-	-698	-0-	4194	2	6	9	N	5	5	8			53

TOTAL GAS PROD: 55,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	217093	X	216189	-0-	-904	-0-	216182	2	7	9	N	6	6	8			133
02	196084	X	168615	-0-	-27469	-0-	168615	2			N	-0-					133
03	212164	X	189236	-0-	-22928	-0-	189230	2	6	9	N	5	5	8			133
04	209220	X	178932	-0-	-30288	-0-	178929	2	3	9	N	3	3	8			133
05	216194	X	176462	-0-	-39732	-0-	176462	2			N	-0-					133
06	209220	X	159307	-0-	-49913	-0-	159306	2	1	9	N	1	1	8			133
07	189224	X	159978	-0-	-29246	-0-	159977	2	1	9	N	1	1	8			133
08	189224	X	155304	-0-	-33920	-0-	155304	2			N	-0-					133
09	178920	X	145145	-0-	-33775	-0-	145144	2	1	9	N	1	1	8			133
10	176452	X	147599	-0-	-28853	-0-	147599	2			N	-0-					133
11	159300	X	116490	-0-	-42810	-0-	116489	2	1	9	N	1	1	8			133
12	159991	X	82233	-0-	-77758	-0-	82232	2	1	9	N	1	1	8			133

TOTAL GAS PROD: 1,895,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	305419	X	305419	-0-	-0-	-0-	305419	2			N	-0-					185
02	271208	X	266565	-0-	-4643	-0-	266563	2	2	9	N	2	2	8			185
03	310992	X	306429	-0-	-4563	-0-	306423	2	6	9	N	5	5	8			185
04	300960	X	281356	-0-	-19604	-0-	281352	2	4	9	N	4	4	8			185
05	310992	X	286601	-0-	-24391	-0-	286599	2	2	9	N	2	2	8			185
06	296550	X	254040	-0-	-42510	-0-	254039	2	1	9	N	1	1	8			185
07	306435	X	262044	-0-	-44391	-0-	262043	2	1	9	N	1	1	8			185
08	303800	X	257295	-0-	-46505	-0-	257294	2	1	9	N	1	1	8			185
09	281370	X	244225	-0-	-37145	-0-	244224	2	1	9	N	1	1	8			185
10	286595	X	239698	-0-	-46897	-0-	239698	2			N	-0-					185
11	254040	X	229269	-0-	-24771	-0-	229266	2	3	9	N	3	3	8			185
12	262043	X	235348	-0-	-26695	-0-	235342	2	6	9	N	5	5	8			185

TOTAL GAS PROD: 3,168,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

TXU 7 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261874 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10802 - 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	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	2			N	-0-					48
02	214849	X	214849	-0-	-0-	-0-	214849	2			N	-0-					48
03	0	W	230042	-0-	230042	230042	230038	2	4	9	N	4	4	8			48
04	0	W	230924	-0-	230924	460966	230920	2	4	9	N	4	4	8			48
05	0	W	264459	-0-	264459	725425	264458	2	1	9	N	1	1	8			48
06	1008290	X	282865	-0-	-725425	-0-	282864	2	1	9	N	1	1	8			48
07	324695	X	324695	-0-	-0-	-0-	324694	2	1	9	N	1	1	8			48
08	323038	X	323038	-0-	-0-	-0-	323038	2			N	-0-					48
09	301352	X	301352	-0-	-0-	-0-	301351	2	1	9	N	1	1	8			48
10	290659	X	290659	-0-	-0-	-0-	290659	2			N	-0-					48
11	273918	X	273918	-0-	-0-	-0-	273916	2	2	9	N	2	2	8			48
*12	277282	X	277282	-0-	-0-	-0-	277276	2	6	9	N	5	5	8			48

TOTAL GAS PROD: 3,019,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	992	N	203	-0-	-789	-0-	203	2			N	-0-					20
02	1316	X	204	-0-	-1112	-0-	204	2			N	-0-					20
03	992	X	231	-0-	-761	-0-	231	2			N	-0-					20
04	450	X	263	-0-	-187	-0-	263	2			N	-0-					20
05	310	X	141	-0-	-169	-0-	141	2			N	-0-					20
06	210	X	179	-0-	-31	-0-	179	2			N	-0-					20
07	279	X	174	-0-	-105	-0-	174	2			N	-0-					20
08	279	X	169	-0-	-110	-0-	169	2			N	-0-					20
09	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					20
10	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					20
11	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					20
12	310	X	226	-0-	-84	-0-	226	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 2,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXU 5 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262609 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9846 - 11716

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4358	-0-	-633	-0-	4358	2			N	-0-					10
02	4368	X	3836	-0-	-532	-0-	3835	2	1	9	N	1	1	8			10
03	4774	X	4246	-0-	-528	-0-	4245	2	1	9	N	1	1	8			10
04	4560	X	3972	-0-	-588	-0-	3971	2	1	9	N	1	1	8			10
05	4557	X	4094	-0-	-463	-0-	4094	2			N	-0-					10
06	4230	X	3842	-0-	-388	-0-	3842	2			N	-0-					10
07	4247	X	3849	-0-	-398	-0-	3849	2			N	-0-					10
08	4247	X	1583	-0-	-2664	-0-	1583	2			N	-0-					10
09	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					10
10	4092	X	3550	-0-	-542	-0-	3550	2			N	-0-					10
11	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4638	2	10	9	N	9	9	8			10
*12	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4432	2	10	9	N	9	9	8			10

TOTAL GAS PROD: 42,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

TXU 9 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262637 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10772 - 10780

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	336412	X	320372	-0-	-16040	-0-	320368	2	4	9	N	4	4	8			155
02	293692	X	276203	-0-	-17489	-0-	276201	2	2	9	N	2	2	8			155
03	325159	X	322657	-0-	-2502	-0-	322653	2	4	9	N	4	4	8			155
04	310050	X	303491	-0-	-6559	-0-	303487	2	4	9	N	4	4	8			155
05	320385	X	304856	-0-	-15529	-0-	304855	2	1	9	N	1	1	8			155
06	312240	X	277661	-0-	-34579	-0-	277659	2	2	9	N	2	2	8			155
07	322648	X	277653	-0-	-44995	-0-	277652	2	1	9	N	1	1	8			155
08	322648	X	273632	-0-	-49016	-0-	273631	2	1	9	N	1	1	8			155
09	303480	X	260722	-0-	-42758	-0-	260721	2	1	9	N	1	1	8			155
10	304854	X	258503	-0-	-46351	-0-	258503	2			N	-0-					155
11	277650	X	247217	-0-	-30433	-0-	247213	2	4	9	N	4	2	8			157
12	277667	X	250138	-0-	-27529	-0-	250132	2	6	9	N	5	5	8			157

TOTAL GAS PROD: 3,373,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	5146	X	4421	-0-	-725	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	3638	-0-	-674	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4191	-0-	-490	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	3639	-0-	-891	-0-	3638	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4681	X	3685	-0-	-996	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	3375	-0-	-915	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3215	-0-	-970	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3789	-0-	-396	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
09	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
10	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
11	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3565	-0-	-434	-0-	3565	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TXU 10 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264445 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11558 - 11990

01	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	2	2	8			6
02	1428	N	-0-	-0-	-1428	-0-					N	6	6	8			6
03	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					6
04	3000	N	6867	-0-	3867	3867	6858	2	9	9	N	8	8	8			6
05	3100	N	4289	-0-	1189	5056	4289	2			N	-0-					6
06	3000	N	4549	-0-	1549	6605	4549	2			N	-0-					6
07	10134	X	3529	-0-	-6605	-0-	3529	2			N	-0-					6
08	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2			N	-0-					6
09	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-					6
10	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					6
11	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					6
*12	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 33,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

DUNN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264761 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 12034 PERF. 9474 - 9495

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	1	1	8			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	2			N	-0-					-0-
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
05	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
06	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3290	-0-	190	190	3290	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	872	-0-	-1112	-0-	872	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	699	-0-	-621	-0-	699	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	614	-0-	-2176	-0-	614	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	904	-0-	-1796	-0-	904	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	1233	-0-	-1557	-0-	1233	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,094 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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
MILSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 212894 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 13387 PERF. N/A

01	3534	X	1933	-0-	-1601	-0-	30	1	1903	2	Y	-0-					28
02	3024	X	1257	-0-	-1767	-0-	29	1	1227	2	Y	1	1	8			28
							1	9									
03	2759	X	1556	-0-	-1203	-0-	32	1	1523	2	Y	1	1	8			28
							1	9									
04	2220	X	964	-0-	-1256	-0-	19	1	945	2	Y	-0-					28
05	2294	X	1385	-0-	-909	-0-	26	1	1358	2	Y	1	1	8			28
							1	9									
06	1860	X	1218	-0-	-642	-0-	21	1	1197	2	Y	-0-					28
07	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	33	1	1828	2	Y	-0-					28
08	1550	X	1423	-0-	-127	-0-	21	1	1402	2	Y	-0-					28
09	1350	X	959	-0-	-391	-0-	18	1	941	2	Y	-0-					-0-
10	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	34	1	1998	2	Y	-0-					-0-
11	1800	X	1469	-0-	-331	-0-	18	1	1451	2	Y	-0-					-0-
12	1860	X	1634	-0-	-226	-0-	23	1	1611	2	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 17,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	3937	X	2570	-0-	-1367	-0-	40	1	2530	2	Y	-0-					25
02	3332	X	2771	-0-	-561	-0-	63	1	2706	2	Y	2	2	8			25
							2	9									
03	3255	X	2816	-0-	-439	-0-	58	1	2757	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
04	3150	X	2804	-0-	-346	-0-	57	1	2747	2	Y	-0-					25
05	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	64	1	3427	2	Y	-0-					25
06	2970	X	2810	-0-	-160	-0-	49	1	2761	2	Y	-0-					25
07	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	58	1	3152	2	Y	-0-					25
08	3503	X	3413	-0-	-90	-0-	51	1	3362	2	Y	-0-					25
09	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	65	1	3459	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
10	3503	X	3501	-0-	-2	-0-	59	1	3442	2	Y	-0-					25
11	3300	X	3016	-0-	-284	-0-	36	1	2980	2	Y	-0-					25
12	3658	X	2965	-0-	-693	-0-	41	1	2924	2	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 36,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2993	-0-	-324	-0-	134	1	2859	2	Y	-0-					-0-
02	2856	X	2570	-0-	-286	-0-	130	1	2440	2	Y	-0-					-0-
03	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	373	1	4373	2	Y	-0-					-0-
04	2940	X	2675	-0-	-265	-0-	175	1	2500	2	Y	-0-					-0-
05	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	206	1	3166	2	Y	-0-					-0-
06	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	289	1	3891	2	Y	-0-					-0-
07	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	229	1	4373	3	Y	-0-					-0-
08	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	213	1	3959	3	Y	-0-					-0-
09	4170	X	4021	-0-	-149	-0-	310	1	3711	2	Y	-0-					-0-
*10	4588	X	4036	-0-	-552	-0-	198	1	3838	2	Y	-0-					-0-
11	4440	X	3883	-0-	-557	-0-	187	1	3696	2	Y	-0-					-0-
12	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4960	X	4026	-0-	-934	-0-	181	1	3845	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3513	-0-	3513	3513	178	1	3335	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3689	-0-	3689	7202	290	1	3399	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3903	-0-	3903	11105	256	1	3647	2	Y	-0-					-0-
05	15052	X	3947	-0-	-11105	-0-	241	1	3706	2	Y	-0-					-0-
06	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	268	1	3615	2	Y	-0-					-0-
07	3875	X	3577	-0-	-298	-0-	178	1	3399	3	Y	-0-					-0-
08	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	238	1	4437	3	Y	-0-					-0-
09	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	338	1	4046	2	Y	-0-					-0-
*10	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	209	1	4038	2	Y	-0-					-0-
11	4530	X	4044	-0-	-486	-0-	195	1	3849	2	Y	-0-					-0-
12	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453
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	6541	X	5165	-0-	-1376	-0-	232	1	4933	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		5402	-0-	5402	5402	274	1	5128	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		5739	-0-	5739	11141	451	1	5288	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		5717	-0-	5717	16858	375	1	5342	2	Y	-0-					-0-
05	23362	X	6504	-0-	-16858	-0-	397	1	6107	2	Y	-0-					-0-
06	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	335	1	4504	2	Y	-0-					-0-
07	5983	X	5564	-0-	-419	-0-	276	1	5288	3	Y	-0-					-0-
08	6510	X	5626	-0-	-884	-0-	287	1	5339	3	Y	-0-					-0-
09	6300	X	5361	-0-	-939	-0-	414	1	4947	2	Y	-0-					-0-
*10	6510	X	5251	-0-	-1259	-0-	258	1	4993	2	Y	-0-					-0-
11	5430	X	5061	-0-	-369	-0-	244	1	4817	2	Y	-0-					-0-
12	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,229 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	5239	X	5071	-0-	-168	-0-	228	1	4843	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4437	-0-	4437	4437	225	1	4212	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4173	-0-	4173	8610	328	1	3845	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4770	-0-	4770	13380	313	1	4457	2	Y	-0-					-0-
05	17443	X	4063	-0-	-13380	-0-	248	1	3815	2	Y	-0-					-0-
06	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	315	1	4242	2	Y	-0-					-0-
07	4898	X	4046	-0-	-852	-0-	201	1	3845	3	Y	-0-					-0-
08	4929	X	4685	-0-	-244	-0-	239	1	4446	3	Y	-0-					-0-
09	4770	X	4471	-0-	-299	-0-	345	1	4126	2	Y	-0-					-0-
*10	4712	X	3471	-0-	-1241	-0-	170	1	3301	2	Y	-0-					-0-
11	4560	X	2313	-0-	-2247	-0-	111	1	2202	2	Y	-0-					-0-
12	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9238	X	2895	-0-	-6343	-0-	130	1	2765	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1498	-0-	1498	1498	76	1	1422	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1603	-0-	1603	3101	126	1	1477	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1583	-0-	1583	4684	104	1	1479	2	Y	-0-					-0-
05	6295	X	1611	-0-	-4684	-0-	98	1	1513	2	Y	-0-					-0-
06	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	109	1	1469	2	Y	-0-					-0-
07	1674	X	1554	-0-	-120	-0-	77	1	1477	3	Y	-0-					-0-
08	1643	X	1568	-0-	-75	-0-	80	1	1488	3	Y	-0-					-0-
09	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	136	1	1620	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	11823	-0-	8723	8723	581	1	11242	2	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	9187	-0-	6187	14910	443	1	8744	2	Y	-0-					-0-
12	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	13081					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453
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	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	80	1	1709	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		3170	-0-	3170	3170	161	1	3009	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		3083	-0-	3083	6253	242	1	2841	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		2815	-0-	2815	9068	185	1	2630	2	Y	-0-			-0-
05	12244	X	3176	-0-	-9068	-0-	194	1	2982	2	Y	-0-			-0-
06	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	235	1	3159	2	Y	-0-			-0-
07	3503	X	2989	-0-	-514	-0-	148	1	2841	3	Y	-0-			-0-
08	3162	X	2452	-0-	-710	-0-	125	1	2327	3	Y	-0-			-0-
09	3390	X	2625	-0-	-765	-0-	202	1	2423	2	Y	-0-			-0-
*10	3503	X	2889	-0-	-614	-0-	142	1	2747	2	Y	-0-			-0-
11	3390	X	1950	-0-	-1440	-0-	94	1	1856	2	Y	-0-			-0-
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,332 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	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	217	1	4622	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		4711	-0-	4711	4711	239	1	4472	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		6053	-0-	6053	10764	475	1	5578	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		5532	-0-	5532	16296	363	1	5169	2	Y	-0-			-0-
05	21137	X	4841	-0-	-16296	-0-	296	1	4545	2	Y	-0-			-0-
06	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	384	1	5166	2	Y	-0-			-0-
07	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	292	1	5578	3	Y	-0-			-0-
08	5704	X	5534	-0-	-170	-0-	282	1	5252	3	Y	-0-			-0-
09	5550	X	5447	-0-	-103	-0-	420	1	5027	2	Y	-0-			-0-
*10	5859	X	5099	-0-	-760	-0-	250	1	4849	2	Y	-0-			-0-
11	5670	X	5301	-0-	-369	-0-	256	1	5045	2	Y	-0-			-0-
12	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR, JOHN WELL #: 32 RRCID -> 235832 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11268 - 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	3100	N	1335	-0-	-1765	6320	60	1	1275	2	Y	-0-			-0-
02	2700	N	823	-0-	-1877	4443	42	1	781	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	3113	-0-	13	4456	244	1	2869	2	Y	-0-			-0-
04	3000	N	881	-0-	-2119	2337	58	1	823	2	Y	-0-			-0-
05	3100	N	3373	-0-	273	2610	206	1	3167	2	Y	-0-			-0-
06	3000	N	1864	-0-	-1136	1474	129	1	1735	2	Y	-0-			-0-
07	4493	X	3019	-0-	-1474	-0-	150	1	2869	3	Y	-0-			-0-
08	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	130	1	2414	3	Y	-0-			-0-
09	3270	X	2315	-0-	-955	-0-	179	1	2136	2	Y	-0-			-0-
*10	3379	X	2270	-0-	-1109	-0-	111	1	2159	2	Y	-0-			-0-
11	2910	X	2033	-0-	-877	-0-	98	1	1935	2	Y	-0-			-0-
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453

BLAIR, JOHN WELL #: 27 RRCID -> 235860 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11421 - 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	6869	X	1695	-0-	-5174	-0-	76	1	1619	2	Y	-0-			-0-
02	691	X	691	-0-	-0-	-0-	35	1	656	2	Y	-0-			-0-
03	2914	X	1894	-0-	-1020	-0-	148	1	1746	2	Y	-0-			-0-
04	2820	X	869	-0-	-1951	-0-	57	1	812	2	Y	-0-			-0-
05	2697	X	2518	-0-	-179	-0-	154	1	2364	2	Y	-0-			-0-
06	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	173	1	2334	2	Y	-0-			-0-
07	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	91	1	1746	3	Y	-0-			-0-
08	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	71	1	1330	3	Y	-0-			-0-
09	2520	X	1575	-0-	-945	-0-	122	1	1453	2	Y	-0-			-0-
*10	2604	X	1555	-0-	-1049	-0-	76	1	1479	2	Y	-0-			-0-
11	2520	X	1505	-0-	-1015	-0-	73	1	1432	2	Y	-0-			-0-
12	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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

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	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	397	1	8442	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		7090	-0-	7090	7090	359	1	6731	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		6924	-0-	6924	14014	544	1	6380	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		7359	-0-	7359	21373	483	1	6876	2	Y	-0-			-0-
05	28763	X	7390	-0-	-21373	-0-	451	1	6939	2	Y	-0-			-0-
06	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	493	1	6627	2	Y	-0-			-0-
07	7843	X	6713	-0-	-1130	-0-	333	1	6380	3	Y	-0-			-0-
08	7595	X	6575	-0-	-1020	-0-	335	1	6240	3	Y	-0-			-0-
09	7350	X	6745	-0-	-605	-0-	520	1	6225	2	Y	-0-			-0-
*10	7378	X	7081	-0-	-297	-0-	348	1	6733	2	Y	-0-			-0-
*11	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	351	1	6925	2	Y	-0-			-0-
12	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453
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	4588	X	3781	-0-	-807	-0-	170	1	3611	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		3272	-0-	3272	3272	166	1	3106	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		3828	-0-	3828	7100	301	1	3527	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		3460	-0-	3460	10560	227	1	3233	2	Y	-0-			-0-
05	14112	X	3552	-0-	-10560	-0-	217	1	3335	2	Y	-0-			-0-
06	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	245	1	3286	2	Y	-0-			-0-
07	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	184	1	3527	3	Y	-0-			-0-
08	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	185	1	3441	3	Y	-0-			-0-
09	3540	X	3538	-0-	-2	-0-	272	1	3266	2	Y	-0-			-0-
*10	3720	X	3607	-0-	-113	-0-	177	1	3430	2	Y	-0-			-0-
11	3600	X	3433	-0-	-167	-0-	165	1	3268	2	Y	-0-			-0-
12	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,339 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	2604	X	1295	-0-	-1309	-0-	58	1	1237	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		103	-0-	103	103	5	1	98	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		3739	-0-	3739	3842	294	1	3445	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		5610	-0-	5610	9452	368	1	5242	2	Y	-0-			-0-
05	13673	X	4221	-0-	-9452	-0-	258	1	3963	2	Y	-0-			-0-
06	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	268	1	3610	2	Y	-0-			-0-
07	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	180	1	3445	3	Y	-0-			-0-
08	5797	X	3865	-0-	-1932	-0-	197	1	3668	3	Y	-0-			-0-
09	5610	X	3668	-0-	-1942	-0-	282	1	3386	2	Y	-0-			-0-
*10	4216	X	3638	-0-	-578	-0-	179	1	3459	2	Y	-0-			-0-
11	3870	X	3509	-0-	-361	-0-	169	1	3340	2	Y	-0-			-0-
12	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR, JOHN WELL #: 11 RRCID -> 241793 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11920 - 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	4681	X	4043	-0-	-638	-0-	181	1	3862	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		3488	-0-	3488	3488	177	1	3311	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		3514	-0-	3514	7002	276	1	3238	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		3743	-0-	3743	10745	245	1	3498	2	Y	-0-			-0-
05	14579	X	3834	-0-	-10745	-0-	234	1	3600	2	Y	-0-			-0-
06	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	267	1	3600	2	Y	-0-			-0-
07	3875	X	3407	-0-	-468	-0-	169	1	3238	3	Y	-0-			-0-
08	3906	X	3874	-0-	-32	-0-	198	1	3676	3	Y	-0-			-0-
09	3870	X	3666	-0-	-204	-0-	282	1	3384	2	Y	-0-			-0-
*10	3999	X	643	-0-	-3356	-0-	32	1	611	2	Y	-0-			-0-
11	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					Y	-0-			-0-
12	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453

BLAIR, JOHN WELL #: 28 RRCID -> 241890 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11394 - 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	7192	X	5879	-0-	-1313	-0-	264	1	5615	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4805	-0-	4805	4805	244	1	4561	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		8721	-0-	8721	13526	685	1	8036	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3353	-0-	3353	16879	220	1	3133	2	Y	-0-					-0-
05	20712	X	3833	-0-	-16879	-0-	234	1	3599	2	Y	-0-					-0-
06	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	551	1	7417	2	Y	-0-					-0-
07	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	420	1	8036	3	Y	-0-					-0-
08	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	366	1	6801	3	Y	-0-					-0-
09	5940	X	3065	-0-	-2875	-0-	237	1	2828	2	Y	-0-					-0-
*10	6138	X	2270	-0-	-3868	-0-	112	1	2158	2	Y	-0-					-0-
*11	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	459	1	9068	2	Y	-0-					-0-
12	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR, JOHN WELL #: 9 RRCID -> 241891 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11362 - 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	6355	X	5499	-0-	-856	-0-	247	1	5252	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4265	-0-	4265	4265	216	1	4049	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		8873	-0-	8873	13138	697	1	8176	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		6846	-0-	6846	19984	449	1	6397	2	Y	-0-					-0-
05	30160	X	10176	-0-	-19984	-0-	621	1	9555	2	Y	-0-					-0-
06	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	530	1	7124	2	Y	-0-					-0-
07	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	427	1	8176	3	Y	-0-					-0-
08	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	396	1	7363	3	Y	-0-					-0-
09	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	573	1	6873	2	Y	-0-					-0-
*10	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	362	1	7012	2	Y	-0-					-0-
11	6840	X	5939	-0-	-901	-0-	286	1	5653	2	Y	-0-					-0-
12	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR, JOHN WELL #: 14 RRCID -> 243021 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11482 - 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	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	257	1	5467	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		6175	-0-	6175	6175	313	1	5862	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		5690	-0-	5690	11865	446	1	5244	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		6483	-0-	6483	18348	425	1	6058	2	Y	-0-					-0-
05	24800	X	6452	-0-	-18348	-0-	394	1	6058	2	Y	-0-					-0-
06	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	422	1	5683	2	Y	-0-					-0-
07	6851	X	5518	-0-	-1333	-0-	274	1	5244	3	Y	-0-					-0-
08	6696	X	6222	-0-	-474	-0-	317	1	5905	3	Y	-0-					-0-
09	6480	X	6003	-0-	-477	-0-	463	1	5540	2	Y	-0-					-0-
*10	6448	X	5898	-0-	-550	-0-	290	1	5608	2	Y	-0-					-0-
*11	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	313	1	6181	2	Y	-0-					-0-
12	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453

BLAIR, JOHN WELL #: 12 RRCID -> 243463 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11438 - 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	4061	X	3563	-0-	-498	-0-	160	1	3403	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		2309	-0-	2309	2309	117	1	2192	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		3654	-0-	3654	5963	287	1	3367	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		3652	-0-	3652	9615	239	1	3413	2	Y	-0-			-0-
05	12841	X	3226	-0-	-9615	-0-	197	1	3029	2	Y	-0-			-0-
06	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	242	1	3255	2	Y	-0-			-0-
07	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	176	1	3367	3	Y	-0-			-0-
08	3782	X	3380	-0-	-402	-0-	172	1	3208	3	Y	-0-			-0-
09	3660	X	3267	-0-	-393	-0-	252	1	3015	2	Y	-0-			-0-
*10	3627	X	3464	-0-	-163	-0-	170	1	3294	2	Y	-0-			-0-
11	3510	X	3050	-0-	-460	-0-	147	1	2903	2	Y	-0-			-0-
12	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR, JOHN WELL #: 13 RRCID -> 243465 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11558 - 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	4278	X	2829	-0-	-1449	-0-	127	1	2702	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		3137	-0-	3137	3137	159	1	2978	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		5156	-0-	5156	8293	405	1	4751	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		3933	-0-	3933	12226	258	1	3675	2	Y	-0-			-0-
05	15164	X	2938	-0-	-12226	-0-	179	1	2759	2	Y	-0-			-0-
06	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	279	1	3755	2	Y	-0-			-0-
07	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	248	1	4751	3	Y	-0-			-0-
08	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	208	1	3867	3	Y	-0-			-0-
09	4020	X	3928	-0-	-92	-0-	303	1	3625	2	Y	-0-			-0-
*10	4991	X	3863	-0-	-1128	-0-	190	1	3673	2	Y	-0-			-0-
11	4830	X	3637	-0-	-1193	-0-	175	1	3462	2	Y	-0-			-0-
12	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8277	X	7381	-0-	-896	-0-	331	1	7050	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		6512	-0-	6512	6512	330	1	6182	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		6719	-0-	6719	13231	527	1	6192	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		7198	-0-	7198	20429	472	1	6726	2	Y	-0-			-0-
05	27732	X	7303	-0-	-20429	-0-	446	1	6857	2	Y	-0-			-0-
06	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	459	1	6187	2	Y	-0-			-0-
07	7223	X	6516	-0-	-707	-0-	324	1	6192	3	Y	-0-			-0-
08	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	392	1	7285	3	Y	-0-			-0-
09	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	560	1	6700	2	Y	-0-			-0-
*10	7316	X	7293	-0-	-23	-0-	358	1	6935	2	Y	-0-			-0-
11	7440	X	7017	-0-	-423	-0-	338	1	6679	2	Y	-0-			-0-
12	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453
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	4774	X	4381	-0-	-393	-0-	197	1	4184	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		3647	-0-	3647	3647	185	1	3462	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		4378	-0-	4378	8025	344	1	4034	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		3990	-0-	3990	12015	262	1	3728	2	Y	-0-			-0-
05	16068	X	4053	-0-	-12015	-0-	248	1	3805	2	Y	-0-			-0-
06	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	252	1	3401	2	Y	-0-			-0-
07	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	211	1	4034	3	Y	-0-			-0-
08	4123	X	4000	-0-	-123	-0-	204	1	3796	3	Y	-0-			-0-
09	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	311	1	3709	2	Y	-0-			-0-
*10	4247	X	3946	-0-	-301	-0-	194	1	3752	2	Y	-0-			-0-
11	4110	X	3972	-0-	-138	-0-	191	1	3781	2	Y	-0-			-0-
12	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,285 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	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	6826	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		6727	-0-	6727	6727	6727	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		5572	-0-	5572	12299	448	1	5124	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		5961	-0-	5961	18260	452	1	5509	2	Y	-0-			-0-
05	24355	X	6095	-0-	-18260	-0-	204	1	5891	2	Y	-0-			-0-
06	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	199	1	4993	2	Y	-0-			-0-
07	7440	X	5572	-0-	-1868	-0-	448	1	5124	3	Y	-0-			-0-
08	6169	X	5528	-0-	-641	-0-	145	1	5383	3	Y	-0-			-0-
09	5970	X	5462	-0-	-508	-0-	430	1	5032	2	Y	-0-			-0-
*10	6107	X	5131	-0-	-976	-0-	133	1	4998	2	Y	-0-			-0-
11	5400	X	5201	-0-	-199	-0-	52	1	5149	2	Y	-0-			-0-
12	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9858	X	8018	-0-	-1840	-0-	627	1	7391	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		6820	-0-	6820	6820	326	1	6494	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		8477	-0-	8477	15297	682	1	7795	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		6841	-0-	6841	22138	519	1	6322	2	Y	-0-			-0-
05	29160	X	7022	-0-	-22138	-0-	234	1	6788	2	Y	-0-			-0-
06	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	280	1	7032	2	Y	-0-			-0-
07	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	682	1	7795	3	Y	-0-			-0-
08	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	189	1	6997	3	Y	-0-			-0-
09	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	617	1	7223	2	Y	-0-			-0-
*10	7967	X	7176	-0-	-791	-0-	186	1	6990	2	Y	-0-			-0-
11	8190	X	7620	-0-	-570	-0-	76	1	7544	2	Y	-0-			-0-
12	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453
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	4712	X	3461	-0-	-1251	-0-	155	1	3306	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		3439	-0-	3439	3439	174	1	3265	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		3967	-0-	3967	7406	312	1	3655	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		4415	-0-	4415	11821	289	1	4126	2	Y	-0-			-0-
05	15627	X	3806	-0-	-11821	-0-	232	1	3574	2	Y	-0-			-0-
06	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	244	1	3286	2	Y	-0-			-0-
07	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	191	1	3655	3	Y	-0-			-0-
08	4371	X	3726	-0-	-645	-0-	190	1	3536	3	Y	-0-			-0-
09	4230	X	3576	-0-	-654	-0-	276	1	3300	2	Y	-0-			-0-
*10	3844	X	3535	-0-	-309	-0-	174	1	3361	2	Y	-0-			-0-
11	3720	X	3236	-0-	-484	-0-	156	1	3080	2	Y	-0-			-0-
12	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,537 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	7316	X	5751	-0-	-1565	-0-	450	1	5301	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		5738	-0-	5738	5738	274	1	5464	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		5923	-0-	5923	11661	478	1	5445	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		5241	-0-	5241	16902	398	1	4843	2	Y	-0-			-0-
05	22096	X	5194	-0-	-16902	-0-	173	1	5021	2	Y	-0-			-0-
06	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	223	1	5614	2	Y	-0-			-0-
07	6355	X	5923	-0-	-432	-0-	478	1	5445	3	Y	-0-			-0-
08	5425	X	4812	-0-	-613	-0-	126	1	4686	3	Y	-0-			-0-
09	5850	X	4775	-0-	-1075	-0-	376	1	4399	2	Y	-0-			-0-
*10	6045	X	4665	-0-	-1380	-0-	121	1	4544	2	Y	-0-			-0-
11	5850	X	4454	-0-	-1396	-0-	44	1	4410	2	Y	-0-			-0-
12	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-			-0-
02	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-			-0-
03	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-			-0-
04	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-			-0-
05	2666	X	2563	-0-	-103	-0-	2563	2			N	-0-			-0-
06	2580	X	2388	-0-	-192	-0-	2388	2			N	-0-			-0-
07	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-			-0-
08	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			N	-0-			-0-
09	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	8030	2			N	-0-			-0-
10	3100	N	6697	-0-	3597	3597	6697	2			N	-0-			-0-
11	8247	X	4650	-0-	-3597	-0-	4650	2			N	-0-			-0-
12	2759	X	2269	-0-	-490	-0-	2269	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,217 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2014 - PLUGGED 04/10/14

TOTAL GAS PROD: -0- 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	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
02	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
03	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3622	-0-	-248	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	3618	-0-	-815	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	3083	-0-	-1207	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	3145	-0-	-1288	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3146	-0-	-667	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	2923	-0-	-707	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	2975	-0-	-652	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2671	-0-	-419	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	3011	-0-	-120	-0-	3011	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,351 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	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	2765	-0-	-819	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	2999	-0-	-969	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3654	-0-	-6	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
05	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
06	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3368	-0-	-414	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	3745	-0-	-6	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	3188	-0-	-442	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3737	-0-	-14	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	2316	-0-	-1314	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3585	-0-	-166	-0-	3585	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,885 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	2635	X	1576	-0-	-1059	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
02	1988	X	889	-0-	-1099	-0-	889	2			N	-0-					-0-
03	2201	X	1606	-0-	-595	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
04	1530	X	1523	-0-	-7	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
05	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
06	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1551	-0-	-30	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
08	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3639	-0-	639	639	3639	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	4039	-0-	939	1578	4039	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3187	-0-	187	1765	3187	2			N	-0-					-0-
*12	5104	X	3339	-0-	-1765	-0-	3339	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,840 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 12/19/2013 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10478 - 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	11039	X	7957	-0-	-3082	-0-	7957	2			N	-0-					-0-
02	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
03	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
04	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
05	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
06	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
07	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
08	1736	X	1528	-0-	-208	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
09	1680	X	1566	-0-	-114	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
10	1736	X	1182	-0-	-554	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	310	-0-	-1160	-0-	310	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3258	-0-	158	158	3258	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,193 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	2976	X	2615	-0-	-361	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
02	1960	X	1824	-0-	-136	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
03	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
04	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
05	2170	X	1	-0-	-2169	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	3100	N	7028	-0-	3928	3928	7028	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL, J. H. I WELL #: 1 RRCID -> 096327 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13196 PERF.10196 - 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	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	9351	2			N	-0-					-0-
02	13986	X	13986	-0-	-0-	-0-	13986	2			N	-0-					-0-
03	17352	X	17352	-0-	-0-	-0-	17352	2			N	-0-					-0-
04	16934	X	16934	-0-	-0-	-0-	16934	2			N	-0-					-0-
05	16394	X	16394	-0-	-0-	-0-	16394	2			N	-0-					-0-
06	15196	X	15196	-0-	-0-	-0-	15196	2			N	-0-					-0-
07	15543	X	15543	-0-	-0-	-0-	15543	2			N	-0-					-0-
08	16988	X	14736	-0-	-2252	-0-	14736	2			N	-0-					-0-
09	16440	X	8445	-0-	-7995	-0-	8445	2			N	-0-					-0-
10	16399	X	12082	-0-	-4317	-0-	12082	2			N	-0-					-0-
11	15210	X	12945	-0-	-2265	-0-	12945	2			N	-0-					-0-
12	15531	X	9094	-0-	-6437	-0-	9094	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 162,058 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1214	-0-	-677	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
02	2408	N	1401	-0-	-1007	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	1788	-0-	-599	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	421	-0-	-1129	-0-	421	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	220	-0-	-1520	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	123	-0-	-1551	-0-	123	2			N	-0-					-0-
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
11	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
*12	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113466 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10629 - 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	2790	N	2628	-0-	-162	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
02	2464	N	2018	-0-	-446	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
03	2666	N	2174	-0-	-492	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
04	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
05	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
06	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
07	2697	N	2289	-0-	-408	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2234	-0-	-91	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
09	2190	N	2057	-0-	-133	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	4570	-0-	1470	1470	4570	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	4304	-0-	1304	2774	4304	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3190	-0-	90	2864	3190	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 114946 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13148 PERF.10420 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2354	-0-	-157	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	2150	-0-	-90	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2122	-0-	-358	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	2187	-0-	-93	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	2196	-0-	-191	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	2262	-0-	-1	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	2177	-0-	-24	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
09	2130	N	2034	-0-	-96	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
10	2263	N	2086	-0-	-177	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	1830	-0-	-270	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	1829	-0-	-279	-0-	1829	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,357 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	868	N	832	-0-	-36	-0-	832	2			N	-0-					-0-
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
05	868	N	820	-0-	-48	-0-	820	2			N	-0-					-0-
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
*12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL, J. H. I WELL #: 2 RRCID -> 120795 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10876 - 12734

01	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	6425	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	2746	-0-	-3890	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	2474	-0-	-4625	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
04	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	8996	2			N	-0-					-0-
05	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	7756	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	6066	-0-	-144	-0-	6066	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	5265	-0-	-2702	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	1457	-0-	-7688	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
09	8850	X	2041	-0-	-6809	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	2408	-0-	-5342	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	1637	-0-	-4423	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	2939	-0-	-2331	-0-	2939	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121819 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10902 - 12790

01	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4044	-0-	-548	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	1770	-0-	-3314	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	3013	-0-	-1907	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
05	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	2			N	-0-					-0-
06	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	3818	-0-	-646	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
08	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
09	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
10	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
11	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
*12	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5996	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,465 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	2015	N	1687	-0-	-328	-0-	1687	2		N	-0-			-0-
02	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2		N	-0-			-0-
03	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2		N	-0-			-0-
04	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2		N	-0-			-0-
05	1116	N	991	-0-	-125	-0-	991	2		N	-0-			-0-
06	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2		N	-0-			-0-
07	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2		N	-0-			-0-
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2		N	-0-			-0-
09	1350	N	1344	-0-	-6	-0-	1344	2		N	-0-			-0-
10	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2		N	-0-			-0-
11	1680	N	1490	-0-	-190	-0-	1490	2		N	-0-			-0-
12	1395	N	755	-0-	-640	-0-	755	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 126862 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10240 - 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	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	8224	2		N	-0-			-0-
02	10883	X	10883	-0-	-0-	-0-	10883	2		N	-0-			-0-
03	15452	X	15452	-0-	-0-	-0-	15452	2		N	-0-			-0-
04	12589	X	12589	-0-	-0-	-0-	12589	2		N	-0-			-0-
05	11338	X	11338	-0-	-0-	-0-	11338	2		N	-0-			-0-
06	10016	X	10016	-0-	-0-	-0-	10016	2		N	-0-			-0-
07	9670	X	9670	-0-	-0-	-0-	9670	2		N	-0-			-0-
08	12927	X	9229	-0-	-3698	-0-	9229	2		N	-0-			-0-
09	12510	X	7850	-0-	-4660	-0-	7850	2		N	-0-			-0-
10	11346	X	6799	-0-	-4547	-0-	6799	2		N	-0-			-0-
11	10020	X	5740	-0-	-4280	-0-	5740	2		N	-0-			-0-
12	9672	X	6434	-0-	-3238	-0-	6434	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 114,224 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	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2		N	-0-			-0-
02	868	X	252	-0-	-616	-0-	252	2		N	-0-			-0-
03	961	X	436	-0-	-525	-0-	436	2		N	-0-			-0-
04	930	X	454	-0-	-476	-0-	454	2		N	-0-			-0-
05	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2		N	-0-			-0-
06	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2		N	-0-			-0-
07	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	2		N	-0-			-0-
08	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2		N	-0-			-0-
09	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2		N	-0-			-0-
10	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2		N	-0-			-0-
11	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	5466	2		N	-0-			-0-
*12	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,426 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 #: 3 RRCID -> 133578 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10565 - 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	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	6705	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	5922	-0-	-602	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	5834	-0-	-1389	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	6147	-0-	-843	-0-	6147	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	6146	-0-	-984	-0-	6146	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	6054	-0-	-426	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	6172	-0-	-400	-0-	6172	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	6258	-0-	-97	-0-	6258	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	5629	-0-	-521	-0-	5629	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	6048	-0-	-214	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	5763	-0-	-297	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	5987	-0-	-275	-0-	5987	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 135768 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10960 - 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	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	3326	-0-	-202	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3618	-0-	-288	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3607	-0-	-353	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3787	-0-	-305	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3446	-0-	-514	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3563	-0-	-157	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
08	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
09	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
10	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3359	-0-	-181	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3379	-0-	-279	-0-	3379	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6479	X	5418	-0-	-1061	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
02	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	7063	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	3385	-0-	-3435	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	5719	-0-	-881	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	6197	-0-	-1088	-0-	6197	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	5759	-0-	-1291	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	5483	-0-	-1802	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	5677	-0-	-337	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	5546	-0-	-274	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	5778	-0-	-236	-0-	5778	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5536	-0-	-224	-0-	5536	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	5705	-0-	-30	-0-	5705	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3100	X	3015	-0-	-85	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	2626	-0-	-4094	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	2893	-0-	-4392	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	2286	-0-	-4764	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	4401	-0-	-2543	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
06	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
07	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
08	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
09	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
10	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
11	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
*12	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,839 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	3100	N	3799	-0-	699	3775	3799	2			N	-0-					-0-
02	7077	X	3302	-0-	-3775	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
03	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	2253	-0-	-57	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
05	2387	X	2339	-0-	-48	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
06	2310	X	2106	-0-	-204	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
07	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
08	2356	X	1920	-0-	-436	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
09	2250	X	2047	-0-	-203	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
10	2356	X	2135	-0-	-221	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
11	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
*12	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2604	X	1213	-0-	-1391	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	6636	2			N	-0-					-0-
03	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
04	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
05	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
06	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
07	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
08	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
09	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
10	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3307	-0-	-263	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3401	-0-	-288	-0-	3401	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,411 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 #: 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	16554	X	10513	-0-	-6041	-0-	10513	2			N	-0-					-0-
02	10488	X	10488	-0-	-0-	-0-	10488	2			N	-0-					-0-
03	10646	X	10646	-0-	-0-	-0-	10646	2			N	-0-					-0-
04	9990	X	9619	-0-	-371	-0-	9619	2			N	-0-					-0-
05	11478	X	11478	-0-	-0-	-0-	11478	2			N	-0-					-0-
06	10637	X	10637	-0-	-0-	-0-	10637	2			N	-0-					-0-
07	10323	X	9133	-0-	-1190	-0-	9133	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	9359	-0-	-716	-0-	9359	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	8917	-0-	-833	-0-	8917	2			N	-0-					-0-
10	10075	X	7659	-0-	-2416	-0-	7659	2			N	-0-					-0-
11	9750	X	9192	-0-	-558	-0-	9192	2			N	-0-					-0-
*12	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-	9600	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,241 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	6231	X	5313	-0-	-918	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	4881	-0-	-579	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5027	-0-	-863	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	4748	-0-	-952	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	5525	-0-	-365	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
06	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
07	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4944	-0-	-78	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	4735	-0-	-125	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	4935	-0-	-87	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	4711	-0-	-149	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4782	-0-	-240	-0-	4782	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	7459	2			N	-0-					-0-
02	7840	X	6486	-0-	-1354	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	7252	-0-	-1211	-0-	7252	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	6597	-0-	-633	-0-	6597	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	6644	-0-	-827	-0-	6644	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	6297	-0-	-933	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	5873	-0-	-1381	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	6044	-0-	-776	-0-	6044	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	6249	-0-	-351	-0-	6249	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	5818	-0-	-816	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	5731	-0-	-569	-0-	5731	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	5525	-0-	-923	-0-	5525	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3658	X	3624	-0-	-34	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3346	-0-	-378	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	1723	-0-	-2400	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3427	-0-	-263	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
05	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
06	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	2511	-0-	-1209	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	1257	-0-	-2246	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	1933	-0-	-1457	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	3208	-0-	-295	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
11	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
*12	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,681 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	2728	X	1075	-0-	-1653	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1016	-0-	-664	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1271	-0-	-403	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	418	-0-	-812	-0-	418	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1013	-0-	-258	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
08	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
10	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
11	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1125	-0-	-115	-0-	1125	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1488	N	1210	-0-	-278	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1136	-0-	-68	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	872	-0-	-399	-0-	872	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	905	-0-	-445	-0-	905	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1171	-0-	-131	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
11	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
*12	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL I WELL #: 5 RRCID -> 143038 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11022 - 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	11017	X	11017	-0-	-0-	-0-	11017	2			N	-0-					-0-
02	11032	X	8588	-0-	-2444	-0-	8588	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	8276	-0-	-2326	-0-	8276	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	7782	-0-	-2868	-0-	7782	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	8119	-0-	-2886	-0-	8119	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	7293	-0-	-3357	-0-	7293	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	7395	-0-	-2122	-0-	7395	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	8016	-0-	-168	-0-	8016	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	7641	-0-	-219	-0-	7641	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	6639	-0-	-1483	-0-	6639	2			N	-0-					-0-
11	7770	X	7185	-0-	-585	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
12	8029	X	7691	-0-	-338	-0-	7691	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL I WELL #: 6 RRCID -> 143932 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11004 - 13202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	6964	2			N	-0-					-0-
02	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
03	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
04	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	2			N	-0-					-0-
05	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	8446	2			N	-0-					-0-
06	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
07	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
08	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	5019	-0-	-501	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	3533	-0-	-2171	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	4710	-0-	-810	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	4089	-0-	-1615	-0-	4089	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL II WELL #: 6 RRCID -> 144576 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10276 - 12708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5907	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	5243	-0-	-1085	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	5291	-0-	-1715	-0-	5291	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	4700	-0-	-1990	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	3257	-0-	-2664	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	4236	-0-	-1494	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	5268	-0-	-529	-0-	5268	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4839	-0-	-152	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	3472	-0-	-1238	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	4117	-0-	-874	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	3889	-0-	-941	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	3933	-0-	-1058	-0-	3933	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
04	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	2			N	-0-					-0-
05	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3360	-0-	260	260	3360	2			N	-0-					-0-
08	2769	N	2509	-0-	-260	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
10	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
11	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
*12	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,617 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	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	1090	-0-	-2410	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
03	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
04	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
05	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
06	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	2			N	-0-					-0-
07	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	4504	-0-	-735	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	3476	-0-	-1564	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	4765	-0-	-133	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	3866	-0-	-874	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	3994	-0-	-656	-0-	3994	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	8129	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	6328	-0-	-392	-0-	6328	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	7484	-0-	-359	-0-	7484	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	7465	-0-	-365	-0-	7465	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	6028	-0-	-2063	-0-	6028	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	4601	-0-	-3229	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	2070	-0-	-5649	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
08	7657	X	2999	-0-	-4658	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
09	7410	X	3424	-0-	-3986	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	4420	-0-	-1594	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
11	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	2			N	-0-					-0-
*12	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	6142	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,921 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 #: 1 RRCID -> 163730 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 13221 PERF.11023 - 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	868	N	846	-0-	-22	-0-	846	2			N	-0-					-0-
02	812	N	808	-0-	-4	-0-	808	2			N	-0-					-0-
03	899	N	840	-0-	-59	-0-	840	2			N	-0-					-0-
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
05	899	N	865	-0-	-34	-0-	865	2			N	-0-					-0-
06	810	N	764	-0-	-46	-0-	764	2			N	-0-					-0-
07	868	N	683	-0-	-185	-0-	683	2			N	-0-					-0-
08	868	N	636	-0-	-232	-0-	636	2			N	-0-					-0-
09	750	N	615	-0-	-135	-0-	615	2			N	-0-					-0-
10	682	N	612	-0-	-70	-0-	612	2			N	-0-					-0-
11	630	N	565	-0-	-65	-0-	565	2			N	-0-					-0-
*12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,742 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	6611	2			N	-0-					-0-
02	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5619	-0-	-23	-0-	5619	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	5191	-0-	-269	-0-	5191	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	5151	-0-	-491	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	4806	-0-	-654	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	4425	-0-	-1217	-0-	4425	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	3547	-0-	-1754	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	3470	-0-	-1660	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	3753	-0-	-1393	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	2825	-0-	-1975	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	3368	-0-	-1065	-0-	3368	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 172762 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 13106 PERF.10310 - 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	3100	N	4887	-0-	1787	1787	4887	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	7089	-0-	-1787	-0-	7089	2			N	-0-					-0-
03	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
04	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	2			N	-0-					-0-
05	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
06	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
07	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	3946	-0-	-1138	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	3593	-0-	-1327	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	3586	-0-	-1219	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	3331	-0-	-1049	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	3211	-0-	-1067	-0-	3211	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2108	N	43	-0-	-2065	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	60	X	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	114	X	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
06	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
08	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
11	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,111 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	992	N	909	-0-	-83	-0-	909	2			N	-0-					-0-
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
08	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	2			N	-0-					-0-
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
10	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	2			N	-0-					-0-
11	450	N	442	-0-	-8	-0-	442	2			N	-0-					-0-
12	496	N	414	-0-	-82	-0-	414	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3224	X	2799	-0-	-425	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
02	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
04	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
05	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
06	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
07	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2820	-0-	-342	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2754	-0-	-306	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	2938	-0-	-224	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2850	-0-	-210	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2775	-0-	-139	-0-	2775	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	2			N	-0-					-0-
02	476	N	428	-0-	-48	-0-	428	2			N	-0-					-0-
03	496	N	457	-0-	-39	-0-	457	2			N	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
07	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	2			N	-0-					-0-
08	496	N	395	-0-	-101	-0-	395	2			N	-0-					-0-
09	450	N	347	-0-	-103	-0-	347	2			N	-0-					-0-
10	496	N	231	-0-	-265	-0-	231	2			N	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,255 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	3410	X	3205	-0-	-205	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
02	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
03	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	2372	-0-	-58	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
05	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
06	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
07	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
08	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
09	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
10	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
11	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
*12	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	7908	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	7521	-0-	-263	-0-	7521	2			N	-0-					-0-
03	8525	X	8223	-0-	-302	-0-	8223	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	8122	-0-	-128	-0-	8122	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	6897	-0-	-1566	-0-	6897	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	6956	-0-	-1114	-0-	6956	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	7951	-0-	-450	-0-	7951	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	7688	-0-	-713	-0-	7688	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	6923	-0-	-1207	-0-	6923	2			N	-0-					-0-
10	7936	X	7705	-0-	-231	-0-	7705	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	6825	-0-	-855	-0-	6825	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	7512	-0-	-424	-0-	7512	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL I WELL #: 10 RRCID -> 184518 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10454 - 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	8804	X	7246	-0-	-1558	-0-	7246	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	6640	-0-	-1172	-0-	6640	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	7154	-0-	-1123	-0-	7154	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	6890	-0-	-430	-0-	6890	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	6970	-0-	-532	-0-	6970	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	6831	-0-	-279	-0-	6831	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	6790	-0-	-557	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	6744	-0-	-417	-0-	6744	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6431	-0-	-469	-0-	6431	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6582	-0-	-486	-0-	6582	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	5831	-0-	-1009	-0-	5831	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	6434	-0-	-355	-0-	6434	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,543 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. (I) GAS LIFT(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	4687	-0-	-304	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	4141	-0-	-423	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4308	-0-	-807	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4303	-0-	-647	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4477	-0-	-638	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	4045	-0-	-485	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	4070	-0-	-518	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	4236	-0-	-197	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	3959	-0-	-331	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	4243	-0-	-190	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3747	-0-	-363	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	3502	-0-	-745	-0-	3502	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7967	X	5322	-0-	-2645	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	4177	-0-	-2011	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	5011	-0-	-1437	-0-	5011	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5183	-0-	-397	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	5361	-0-	-374	-0-	5361	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4843	-0-	-317	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	5281	-0-	-82	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	4937	-0-	-426	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	4775	-0-	-415	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	4827	-0-	-536	-0-	4827	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	3055	-0-	-2045	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	2411	-0-	-2859	-0-	2411	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,183 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 #: 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	5425	X	2573	-0-	-2852	-0-	2573	2		N	-0-			-0-
02	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6528	2		N	-0-			-0-
03	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	7619	2		N	-0-			-0-
04	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	6295	2		N	-0-			-0-
05	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	6627	2		N	-0-			-0-
06	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	2		N	-0-			-0-
07	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5811	2		N	-0-			-0-
08	6448	X	6285	-0-	-163	-0-	6285	2		N	-0-			-0-
09	6240	X	5623	-0-	-617	-0-	5623	2		N	-0-			-0-
10	6448	X	5244	-0-	-1204	-0-	5244	2		N	-0-			-0-
11	6090	X	5933	-0-	-157	-0-	5933	2		N	-0-			-0-
12	6293	X	3154	-0-	-3139	-0-	3154	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,561 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	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2		N	-0-			-0-
02	3304	X	3010	-0-	-294	-0-	3010	2		N	-0-			-0-
03	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2		N	-0-			-0-
04	3540	X	3280	-0-	-260	-0-	3280	2		N	-0-			-0-
05	3658	X	3548	-0-	-110	-0-	3548	2		N	-0-			-0-
06	3540	X	3362	-0-	-178	-0-	3362	2		N	-0-			-0-
07	3658	X	3491	-0-	-167	-0-	3491	2		N	-0-			-0-
08	3503	X	3336	-0-	-167	-0-	3336	2		N	-0-			-0-
09	3390	X	2853	-0-	-537	-0-	2853	2		N	-0-			-0-
10	3503	X	3456	-0-	-47	-0-	3456	2		N	-0-			-0-
11	3390	X	2917	-0-	-473	-0-	2917	2		N	-0-			-0-
12	3503	X	2835	-0-	-668	-0-	2835	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1984	N	1542	-0-	-442	-0-	1542	2		N	-0-			-0-
02	1764	N	1428	-0-	-336	-0-	1428	2		N	-0-			-0-
03	1767	N	1487	-0-	-280	-0-	1487	2		N	-0-			-0-
04	1500	N	1363	-0-	-137	-0-	1363	2		N	-0-			-0-
05	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2		N	-0-			-0-
06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2		N	-0-			-0-
07	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2		N	-0-			-0-
08	1395	N	1103	-0-	-292	-0-	1103	2		N	-0-			-0-
09	1350	N	1258	-0-	-92	-0-	1258	2		N	-0-			-0-
10	1395	N	1278	-0-	-117	-0-	1278	2		N	-0-			-0-
11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2		N	-0-			-0-
*12	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,643 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 #: 4 RRCID -> 186424 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11047 - 13075

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2595	-0-	-65	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2691	-0-	-254	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2773	-0-	-17	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2706	-0-	-177	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2409	-0-	-381	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2529	-0-	-354	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
08	2697	N	2510	-0-	-187	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
09	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
10	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
11	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
12	2666	N	2640	-0-	-26	-0-	2640	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAL ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 186591 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11065 - 12970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	2			N	-0-					-0-
02	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
03	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
04	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
05	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5202	2			N	-0-					-0-
06	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
07	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	5171	-0-	-347	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	5101	-0-	-239	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	5231	-0-	-287	-0-	5231	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	3704	-0-	-1636	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	4035	-0-	-1297	-0-	4035	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 186622 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10809 - 12943

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	52	-0-	-258	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	300	N	59	-0-	-241	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
09	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	4136	-0-	1036	1036	4136	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	6472	-0-	3472	4508	6472	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	4888	-0-	1788	6296	4888	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	806	N	663	-0-	-143	-0-	663	2			N	-0-					-0-
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
*12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,915 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	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	2277	-0-	-1671	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	2835	-0-	-1536	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3091	-0-	-1079	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
05	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
06	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
07	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
09	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
10	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
11	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
*12	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	4808	-0-	-456	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	4283	-0-	-1514	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	4090	-0-	-1340	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	3044	-0-	-2350	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	3013	-0-	-2147	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	2972	-0-	-2360	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3089	-0-	-1096	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3008	-0-	-1042	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
*12	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	4427	-0-	-893	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4911	-0-	-49	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
04	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
05	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4349	-0-	-391	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4451	-0-	-447	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4535	-0-	-456	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	4352	-0-	-478	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	4386	-0-	-605	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	4212	-0-	-168	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,493 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	2108	N	1967	-0-	-141	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
02	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1950	-0-	-34	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
04	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
05	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1776	-0-	-208	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1955	-0-	-60	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
09	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1650	-0-	-117	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	777	-0-	-1113	-0-	777	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	806	-0-	-1209	-0-	806	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 187683 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10404 - 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	4123	X	2513	-0-	-1610	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	2571	-0-	-677	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3322	-0-	-150	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
04	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
05	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	3200	-0-	-10	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	2381	-0-	-1029	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	1818	-0-	-1561	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	2170	-0-	-1100	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	2214	-0-	-1103	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
11	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
12	2387	X	2092	-0-	-295	-0-	2092	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,101 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 #: 4 RRCID -> 187951 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11109 - 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	9455	X	9455	-0-	-0-	-0-	9455	2			N	-0-					-0-
02	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	7376	2			N	-0-					-0-
03	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	8131	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	6963	-0-	-327	-0-	6963	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	6356	-0-	-1177	-0-	6356	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	5722	-0-	-1568	-0-	5722	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	6859	-0-	-674	-0-	6859	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	5410	-0-	-1782	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	6506	-0-	-454	-0-	6506	2			N	-0-					-0-
10	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	7046	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	6608	-0-	-22	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	6410	-0-	-441	-0-	6410	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 187952 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10336 - 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	10912	X	9621	-0-	-1291	-0-	9621	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	8927	-0-	-817	-0-	8927	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	9132	-0-	-1191	-0-	9132	2			N	-0-					-0-
04	9510	X	5137	-0-	-4373	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
05	9889	X	6911	-0-	-2978	-0-	6911	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	6745	-0-	-2825	-0-	6745	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	7942	-0-	-1947	-0-	7942	2			N	-0-					-0-
08	9417	X	9417	-0-	-0-	-0-	9417	2			N	-0-					-0-
09	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	8101	2			N	-0-					-0-
10	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	7610	2			N	-0-					-0-
11	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
*12	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	8828	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4898	X	4127	-0-	-771	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3777	-0-	-143	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
03	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
04	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
05	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	4189	-0-	-11	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	4085	-0-	-255	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	4200	-0-	-16	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3957	-0-	-123	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	3481	-0-	-735	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3368	-0-	-712	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3116	-0-	-1069	-0-	3116	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,831 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 #: 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	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	2		N	-0-			-0-
02	4956	X	4519	-0-	-437	-0-	4519	2		N	-0-			-0-
03	5487	X	5406	-0-	-81	-0-	5406	2		N	-0-			-0-
04	5610	X	5215	-0-	-395	-0-	5215	2		N	-0-			-0-
05	5797	X	5317	-0-	-480	-0-	5317	2		N	-0-			-0-
06	5610	X	4581	-0-	-1029	-0-	4581	2		N	-0-			-0-
07	5394	X	4701	-0-	-693	-0-	4701	2		N	-0-			-0-
08	5332	X	4497	-0-	-835	-0-	4497	2		N	-0-			-0-
09	5160	X	4674	-0-	-486	-0-	4674	2		N	-0-			-0-
10	5332	X	3845	-0-	-1487	-0-	3845	2		N	-0-			-0-
11	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	2		N	-0-			-0-
*12	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,677 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	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	4883	2		N	-0-			-0-
02	4900	X	4514	-0-	-386	-0-	4514	2		N	-0-			-0-
03	5425	X	4960	-0-	-465	-0-	4960	2		N	-0-			-0-
04	5250	X	4508	-0-	-742	-0-	4508	2		N	-0-			-0-
05	5425	X	5338	-0-	-87	-0-	5338	2		N	-0-			-0-
06	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	2		N	-0-			-0-
07	4991	X	4352	-0-	-639	-0-	4352	2		N	-0-			-0-
08	4712	X	3821	-0-	-891	-0-	3821	2		N	-0-			-0-
09	4560	X	3398	-0-	-1162	-0-	3398	2		N	-0-			-0-
10	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	2		N	-0-			-0-
11	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	2		N	-0-			-0-
*12	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5962	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7192	X	6621	-0-	-571	-0-	6621	2		N	-0-			-0-
02	6496	X	5775	-0-	-721	-0-	5775	2		N	-0-			-0-
03	7068	X	5049	-0-	-2019	-0-	5049	2		N	-0-			-0-
04	6420	X	3686	-0-	-2734	-0-	3686	2		N	-0-			-0-
05	6634	X	5800	-0-	-834	-0-	5800	2		N	-0-			-0-
06	6420	X	5756	-0-	-664	-0-	5756	2		N	-0-			-0-
07	6386	X	6330	-0-	-56	-0-	6330	2		N	-0-			-0-
08	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	6163	2		N	-0-			-0-
09	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	5759	2		N	-0-			-0-
10	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5791	2		N	-0-			-0-
11	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	2		N	-0-			-0-
*12	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	6104	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,403 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 #: 2 RRCID -> 188481 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10080 - 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	3100	N	8720	-0-	5620	8909	8720	2			N	-0-					-0-
02	12470	X	3561	-0-	-8909	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
03	21022	X	21022	-0-	-0-	-0-	21022	2			N	-0-					-0-
04	14271	X	14271	-0-	-0-	-0-	14271	2			N	-0-					-0-
05	10357	X	10357	-0-	-0-	-0-	10357	2			N	-0-					-0-
06	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	9331	2			N	-0-					-0-
07	18724	X	7842	-0-	-10882	-0-	7842	2			N	-0-					-0-
08	14353	X	8467	-0-	-5886	-0-	8467	2			N	-0-					-0-
09	13890	X	7171	-0-	-6719	-0-	7171	2			N	-0-					-0-
10	10354	X	6443	-0-	-3911	-0-	6443	2			N	-0-					-0-
11	9330	X	4606	-0-	-4724	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	7178	-0-	-1285	-0-	7178	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,969 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	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
02	2352	N	2267	-0-	-85	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	2450	-0-	-123	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	2379	-0-	-81	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
05	2511	N	2448	-0-	-63	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	2349	-0-	-21	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	2385	-0-	-64	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
08	2449	N	2351	-0-	-98	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
09	2340	N	2256	-0-	-84	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
10	2387	N	2304	-0-	-83	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	2163	-0-	-117	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
*12	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 188768 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10310 - 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	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	1901	-0-	-983	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	1804	-0-	-1389	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	90	-0-	-3000	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	8760	2			N	-0-					-0-
07	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	7610	2			N	-0-					-0-
08	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	6433	2			N	-0-					-0-
09	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	6977	2			N	-0-					-0-
10	9052	X	8493	-0-	-559	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
11	8760	X	8000	-0-	-760	-0-	8000	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	5174	-0-	-2421	-0-	5174	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,165 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 #: 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	2976	X	2687	-0-	-289	-0-	2687	2		N	-0-			-0-
02	2912	X	2486	-0-	-426	-0-	2486	2		N	-0-			-0-
03	3038	X	2912	-0-	-126	-0-	2912	2		N	-0-			-0-
04	2940	X	2490	-0-	-450	-0-	2490	2		N	-0-			-0-
05	3038	X	1559	-0-	-1479	-0-	1559	2		N	-0-			-0-
06	2820	X	2595	-0-	-225	-0-	2595	2		N	-0-			-0-
07	2914	X	2180	-0-	-734	-0-	2180	2		N	-0-			-0-
08	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2		N	-0-			-0-
09	2490	N	2453	-0-	-37	-0-	2453	2		N	-0-			-0-
10	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2		N	-0-			-0-
11	2490	N	2461	-0-	-29	-0-	2461	2		N	-0-			-0-
12	2542	N	2272	-0-	-270	-0-	2272	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,691 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	3100	N	3491	-0-	391	4404	3491	2		N	-0-			-0-
02	6968	X	2564	-0-	-4404	-0-	2564	2		N	-0-			-0-
03	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2		N	-0-			-0-
04	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2		N	-0-			-0-
05	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2		N	-0-			-0-
06	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2		N	-0-			-0-
07	2201	X	1768	-0-	-433	-0-	1768	2		N	-0-			-0-
08	2356	X	1656	-0-	-700	-0-	1656	2		N	-0-			-0-
09	2280	X	1949	-0-	-331	-0-	1949	2		N	-0-			-0-
10	2356	X	2132	-0-	-224	-0-	2132	2		N	-0-			-0-
11	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2		N	-0-			-0-
*12	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1829	X	917	-0-	-912	-0-	917	2		N	-0-			-0-
02	3248	X	720	-0-	-2528	-0-	720	2		N	-0-			-0-
03	3596	X	1124	-0-	-2472	-0-	1124	2		N	-0-			-0-
04	3480	X	1031	-0-	-2449	-0-	1031	2		N	-0-			-0-
05	3596	X	991	-0-	-2605	-0-	991	2		N	-0-			-0-
06	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2		N	-0-			-0-
07	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2		N	-0-			-0-
08	1116	X	997	-0-	-119	-0-	997	2		N	-0-			-0-
09	1140	N	823	-0-	-317	-0-	823	2		N	-0-			-0-
10	3100	N	6694	-0-	3594	3594	6694	2		N	-0-			-0-
11	3000	N	6425	-0-	3425	7019	6425	2		N	-0-			-0-
*12	3100	N	7660	-0-	4560	11579	7660	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,721 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 #: 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	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	6181	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	5103	-0-	-1673	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	4695	-0-	-2032	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	3902	-0-	-2068	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	4360	-0-	-1809	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	4799	-0-	-1171	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	4521	-0-	-1121	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
08	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
09	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3606	-0-	-393	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
11	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
*12	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,654 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	2212	-0-	-51	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
02	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
03	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	783	-0-	-1077	-0-	783	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	847	-0-	-1075	-0-	847	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1141	-0-	-719	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
07	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
08	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
09	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
*12	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5642	X	5445	-0-	-197	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
02	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5553	-0-	-58	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	5292	-0-	-138	-0-	5292	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	5330	-0-	-405	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	5169	-0-	-381	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	4823	-0-	-912	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	5369	-0-	-87	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	4863	-0-	-417	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	4222	-0-	-1110	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	4220	-0-	-970	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	4994	-0-	-369	-0-	4994	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1282	-0-	-62	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1370	-0-	-149	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1257	-0-	-213	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
05	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
07	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
08	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
09	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
10	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
11	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
*12	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,042 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	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
02	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
04	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
05	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
06	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
07	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	5015	-0-	-1185	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	4676	-0-	-1324	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	4978	-0-	-385	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	4205	-0-	-655	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
*12	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 190085 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 13245 PERF.10384 - 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	10104	X	10104	-0-	-0-	-0-	10104	2			N	-0-					177
02	9512	X	9512	-0-	-0-	-0-	9512	2			N	-0-					177
03	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	9217	2			N	-0-					177
04	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	8285	2			N	-0-					177
05	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	6693	2			N	-0-					177
06	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	7109	2			N	-0-					177
07	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	7959	2			N	-0-					177
08	8711	X	7647	-0-	-1064	-0-	7647	2			N	-0-					177
09	8280	X	5370	-0-	-2910	-0-	5370	2			N	-0-					177
10	7967	X	5347	-0-	-2620	-0-	5347	2			N	-0-					177
11	7710	X	4615	-0-	-3095	-0-	4615	2			N	-0-					177
12	7967	X	4843	-0-	-3124	-0-	4843	2			N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 86,701 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 #: 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	7068	X	6271	-0-	-797	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
02	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	6181	2			N	-0-					-0-
03	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	7007	2			N	-0-					-0-
04	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5659	-0-	-324	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
06	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	6894	2			N	-0-					-0-
07	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	6764	2			N	-0-					-0-
08	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	6418	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	5997	-0-	-213	-0-	5997	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	6067	-0-	-350	-0-	6067	2			N	-0-					-0-
11	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	6317	-0-	-100	-0-	6317	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,163 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	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
02	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5362	-0-	-466	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	5276	-0-	-364	-0-	5276	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	5201	-0-	-627	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	1968	-0-	-3552	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	5514	-0-	-159	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	5174	-0-	-282	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	4659	-0-	-621	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	4650	-0-	-806	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	4672	-0-	-608	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	4373	-0-	-1083	-0-	4373	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7409	X	6621	-0-	-788	-0-	6621	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	5936	-0-	-868	-0-	5936	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	6477	-0-	-932	-0-	6477	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	6408	-0-	-432	-0-	6408	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	6359	-0-	-275	-0-	6359	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	5800	-0-	-620	-0-	5800	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	5802	-0-	-832	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	4821	-0-	-1813	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	3359	-0-	-3061	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
10	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	6644	2			N	-0-					-0-
11	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
*12	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	6349	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,459 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 #: 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	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
02	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	9018	2			N	-0-					-0-
03	10127	X	10127	-0-	-0-	-0-	10127	2			N	-0-					-0-
04	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	8892	2			N	-0-					-0-
05	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5805	2			N	-0-					-0-
06	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
07	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	4509	-0-	-4853	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	5079	-0-	-3801	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	3024	-0-	-2773	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	4847	-0-	-763	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	4257	-0-	-1199	-0-	4257	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,488 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	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	1814	-0-	-958	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	1526	-0-	-1543	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	1826	-0-	-1144	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
05	2294	X	1323	-0-	-971	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
06	2100	X	1661	-0-	-439	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
07	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1643	-0-	-7	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
10	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
11	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1473	-0-	-232	-0-	1473	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
02	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3521	-0-	-416	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
04	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
05	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
06	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
07	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	3590	-0-	-750	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	3038	-0-	-1162	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	4147	-0-	-193	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
11	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
*12	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,629 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 #: 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	3689	X	3260	-0-	-429	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2692	-0-	-108	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2548	-0-	-552	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
04	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2722	-0-	-378	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2654	-0-	-346	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2796	-0-	-304	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	3060	-0-	-102	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2947	-0-	-113	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
10	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
11	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
*12	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 191262 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10456 - 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	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	6092	2			N	-0-					-0-
02	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
03	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
04	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
05	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	6159	2			N	-0-					-0-
06	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
07	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4459	-0-	-470	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4040	-0-	-730	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	3586	-0-	-1343	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	1921	-0-	-2849	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	2231	-0-	-2326	-0-	2231	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2263	X	1443	-0-	-820	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	1237	-0-	-7639	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
03	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
04	11464	X	11464	-0-	-0-	-0-	11464	2			N	-0-					-0-
05	11402	X	11402	-0-	-0-	-0-	11402	2			N	-0-					-0-
06	10716	X	10716	-0-	-0-	-0-	10716	2			N	-0-					-0-
07	10887	X	10887	-0-	-0-	-0-	10887	2			N	-0-					-0-
08	11594	X	10393	-0-	-1201	-0-	10393	2			N	-0-					-0-
09	11220	X	9875	-0-	-1345	-0-	9875	2			N	-0-					-0-
10	11408	X	8666	-0-	-2742	-0-	8666	2			N	-0-					-0-
11	10710	X	7057	-0-	-3653	-0-	7057	2			N	-0-					-0-
12	10881	X	9893	-0-	-988	-0-	9893	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,434 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 #: 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	4588	X	4399	-0-	-189	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
02	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
03	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
04	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
07	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
08	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
09	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
10	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3866	-0-	-154	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3781	-0-	-373	-0-	3781	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,294 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	3813	X	3544	-0-	-269	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	2467	-0-	-949	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	2512	-0-	-991	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	1968	-0-	-1452	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3108	-0-	-426	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	2328	-0-	-1092	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	2605	-0-	-123	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
08	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
09	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3535	-0-	435	435	3535	2			N	-0-					-0-
11	3513	X	3078	-0-	-435	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
12	2077	X	1936	-0-	-141	-0-	1936	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8184	X	7584	-0-	-600	-0-	7584	2			N	-0-					-0-
02	7028	X	6622	-0-	-406	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
03	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	7833	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	6929	-0-	-601	-0-	6929	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	6434	-0-	-1161	-0-	6434	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	7486	-0-	-44	-0-	7486	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	7376	-0-	-405	-0-	7376	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	7014	-0-	-116	-0-	7014	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6296	-0-	-604	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6981	-0-	-149	-0-	6981	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	6755	-0-	-145	-0-	6755	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	6664	-0-	-466	-0-	6664	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2077	X	1920	-0-	-157	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
02	2128	X	1235	-0-	-893	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	1777	-0-	-579	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1099	-0-	-761	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
05	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	569	-0-	-1141	-0-	569	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	229	-0-	-918	-0-	229	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1149	-0-	-91	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
09	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
10	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
11	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
*12	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,823 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	2325	N	2105	-0-	-220	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4228	-0-	1128	1128	4228	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	5999	-0-	2999	4127	5999	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	5464	-0-	2364	6491	5464	2			N	-0-					-0-
06	11422	X	4931	-0-	-6491	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
07	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	5642	-0-	-558	-0-	5642	2			N	-0-					-0-
09	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	6692	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	4300	-0-	-1156	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	3583	-0-	-1877	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	3151	-0-	-3142	-0-	3151	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	4329	-0-	-67	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4790	-0-	-77	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4528	-0-	-182	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4209	-0-	-658	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	3926	-0-	-784	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
07	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
08	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	4371	-0-	-39	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
10	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	7174	2			N	-0-					-0-
11	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4279	-0-	-278	-0-	4279	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,540 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 #: 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	6634	X	2883	-0-	-3751	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	2605	-0-	-3499	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	2789	-0-	-1892	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	2695	-0-	-1145	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2831	-0-	-52	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2426	-0-	-364	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2612	-0-	-271	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
08	2790	N	1060	-0-	-1730	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	6871	-0-	3871	3871	6871	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	8275	-0-	5175	9046	8275	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	4183	-0-	1183	10229	4183	2			N	-0-					-0-
*12	13467	X	3238	-0-	-10229	-0-	3238	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,468 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	2015	X	933	-0-	-1082	-0-	933	2			N	-0-					-0-
02	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
03	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
04	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2837	-0-	-170	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
06	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
07	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
08	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2555	-0-	-415	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2810	-0-	-259	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
11	2940	N	2250	-0-	-690	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
12	2635	N	1341	-0-	-1294	-0-	1341	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5456	X	3824	-0-	-1632	-0-	3824	2			N	-0-					115
02	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	5496	2	75	9	N	68	156	1			27
03	5394	X	5254	-0-	-140	-0-	5254	2			N	-0-					27
04	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	5077	2			N	-0-					27
05	5549	X	5068	-0-	-481	-0-	5068	2			N	-0-					27
06	5370	X	4419	-0-	-951	-0-	4419	2			N	-0-					27
07	5549	X	4234	-0-	-1315	-0-	4234	2			N	-0-					27
08	5239	X	4183	-0-	-1056	-0-	4183	2			N	-0-					27
09	5070	X	4034	-0-	-1036	-0-	4034	2			N	-0-					27
10	5053	X	3987	-0-	-1066	-0-	3987	2			N	-0-					27
11	4410	X	4109	-0-	-301	-0-	4109	2			N	-0-					27
12	4247	X	3831	-0-	-416	-0-	3831	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 53,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	5084	X	4403	-0-	-681	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	3224	-0-	-1284	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	2976	-0-	-2015	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	3382	-0-	-1208	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	2985	-0-	-1417	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	3971	-0-	-289	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
07	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
08	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
09	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
10	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
11	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
*12	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,663 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	6417	X	6116	-0-	-301	-0-	6116	2			N	-0-					-0-
02	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
03	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	5979	2			N	-0-					-0-
04	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	1805	-0-	-1667	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	6810	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	1743	-0-	-1729	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	1759	-0-	-5061	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
09	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	6898	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	5782	-0-	-1100	-0-	5782	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	4589	-0-	-2071	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	5835	-0-	-1047	-0-	5835	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8091	X	7175	-0-	-916	-0-	7175	2			N	-0-					-0-
02	7028	X	5300	-0-	-1728	-0-	5300	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	7271	-0-	-262	-0-	7271	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6579	-0-	-351	-0-	6579	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	6253	-0-	-908	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	6693	-0-	-357	-0-	6693	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	6542	-0-	-743	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	6125	-0-	-664	-0-	6125	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	6441	-0-	-129	-0-	6441	2			N	-0-					-0-
10	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	6802	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	5330	-0-	-1240	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	4955	-0-	-1710	-0-	4955	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	8122	X	6084	-0-	-2038	-0-	6084	2			N	-0-					-0-
02	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	7415	-0-	-180	-0-	7415	2			N	-0-					-0-
04	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	7476	2			N	-0-					-0-
05	13423	X	13423	-0-	-0-	-0-	13423	2			N	-0-					-0-
06	12901	X	12901	-0-	-0-	-0-	12901	2			N	-0-					-0-
07	12745	X	12745	-0-	-0-	-0-	12745	2			N	-0-					-0-
08	12001	X	12001	-0-	-0-	-0-	12001	2			N	-0-					-0-
09	11019	X	11019	-0-	-0-	-0-	11019	2			N	-0-					-0-
10	10306	X	10306	-0-	-0-	-0-	10306	2			N	-0-					-0-
11	9634	X	9634	-0-	-0-	-0-	9634	2			N	-0-					-0-
*12	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	9839	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,751 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	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	5976	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	5600	-0-	-672	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5428	-0-	-722	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	4714	-0-	-1486	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	4910	-0-	-1810	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	5298	-0-	-1646	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	5321	-0-	-197	-0-	5321	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	4258	-0-	-1082	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
10	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	5517	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	4534	-0-	-626	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	4837	-0-	-495	-0-	4837	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7750	X	2454	-0-	-5296	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	2340	-0-	-3960	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	2375	-0-	-4600	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	2069	-0-	-4681	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	1814	-0-	-4944	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	2324	-0-	-196	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	2348	-0-	-256	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
08	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
09	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	1782	-0-	-419	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
11	2130	N	1699	-0-	-431	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	1445	-0-	-756	-0-	1445	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,070 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 #: 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	3782	X	3701	-0-	-81	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3383	-0-	-33	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3472	-0-	-310	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	2729	-0-	-931	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	1717	-0-	-2034	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	1861	-0-	-1769	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	2175	-0-	-1576	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2064	-0-	-819	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	1923	-0-	-807	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
10	2170	X	1699	-0-	-471	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
11	2100	X	1964	-0-	-136	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1380	-0-	-604	-0-	1380	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,068 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	2635	N	2304	-0-	-331	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
02	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
03	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
04	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
05	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2241	-0-	-189	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	1931	-0-	-580	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	1069	-0-	-1411	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
09	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
10	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
11	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
*12	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2790	N	2698	-0-	-92	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1894	-0-	-94	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
03	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	2231	-0-	-379	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	1822	-0-	-875	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	1586	-0-	-1024	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	1092	-0-	-1605	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
08	2325	X	1613	-0-	-712	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	919	-0-	-671	-0-	919	2			N	-0-					-0-
10	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1388	-0-	-172	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
*12	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,137 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 #: 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	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
02	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
03	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
04	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5236	2			N	-0-					-0-
05	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	2			N	-0-					-0-
06	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4176	-0-	-598	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
08	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	4122	-0-	-1188	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	4532	-0-	-955	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	3913	-0-	-1397	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	4704	-0-	-783	-0-	4704	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,303 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	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
02	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	1705	-0-	-682	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	1414	-0-	-896	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	701	-0-	-1686	-0-	701	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1053	-0-	-597	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
07	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
08	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
09	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1446	-0-	-42	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	728	-0-	-712	-0-	728	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1160	-0-	-328	-0-	1160	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	5224	-0-	-460	-0-	5224	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	2898	-0-	-2961	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	2959	-0-	-2621	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	5057	-0-	-740	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	5183	-0-	-427	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	5520	-0-	-277	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
08	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5207	2			N	-0-					-0-
09	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
10	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
11	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	2			N	-0-					-0-
*12	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,341 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 #: 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	2325	X	1037	-0-	-1288	-0-	1037	2		N	-0-			-0-
02	3108	X	1246	-0-	-1862	-0-	1246	2		N	-0-			-0-
03	2728	X	1247	-0-	-1481	-0-	1247	2		N	-0-			-0-
04	2640	X	1459	-0-	-1181	-0-	1459	2		N	-0-			-0-
05	1705	X	1369	-0-	-336	-0-	1369	2		N	-0-			-0-
06	1350	X	510	-0-	-840	-0-	510	2		N	-0-			-0-
07	1519	X	903	-0-	-616	-0-	903	2		N	-0-			-0-
08	1364	N	759	-0-	-605	-0-	759	2		N	-0-			-0-
09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2		N	-0-			-0-
10	3100	N	3938	-0-	838	838	3938	2		N	-0-			-0-
11	3000	N	4045	-0-	1045	1883	4045	2		N	-0-			-0-
*12	3100	N	4046	-0-	946	2829	4046	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,658 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	5544	X	4048	-0-	-1496	-0-	4048	2		N	-0-			-0-
02	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2		N	-0-			-0-
03	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2		N	-0-			-0-
04	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2		N	-0-			-0-
05	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2		N	-0-			-0-
06	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2		N	-0-			-0-
07	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2		N	-0-			-0-
08	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2		N	-0-			-0-
09	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2		N	-0-			-0-
10	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2		N	-0-			-0-
11	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2		N	-0-			-0-
*12	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2		N	-0-			-0-
02	6636	X	4192	-0-	-2444	-0-	4192	2		N	-0-			-0-
03	7347	X	5037	-0-	-2310	-0-	5037	2		N	-0-			-0-
04	6210	X	4425	-0-	-1785	-0-	4425	2		N	-0-			-0-
05	5177	X	3803	-0-	-1374	-0-	3803	2		N	-0-			-0-
06	4860	X	3291	-0-	-1569	-0-	3291	2		N	-0-			-0-
07	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	2		N	-0-			-0-
08	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2		N	-0-			-0-
09	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	2		N	-0-			-0-
10	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	2		N	-0-			-0-
11	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	2		N	-0-			-0-
12	4557	X	4220	-0-	-337	-0-	4220	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,062 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 #: 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	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	2			N	-0-					87
02	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	2			N	-0-					87
03	4681	X	4144	-0-	-537	-0-	4144	2			N	-0-					87
04	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			N	-0-					87
05	4681	X	4094	-0-	-587	-0-	4094	2			N	-0-					87
06	4530	X	4259	-0-	-271	-0-	4259	2			N	-0-					87
07	4681	X	4304	-0-	-377	-0-	4304	2			N	-0-					87
08	4774	X	3636	-0-	-1138	-0-	3636	2			N	-0-					87
09	4620	X	4084	-0-	-536	-0-	4084	2			N	-0-					87
10	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2			N	-0-					87
11	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			N	-0-					87
*12	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 52,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 196597 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12988 PERF.10250 - 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	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
02	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3360	-0-	-112	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	941	-0-	-2419	-0-	941	2			N	-0-					-0-
05	11656	X	11656	-0-	-0-	-0-	11656	2			N	-0-					-0-
06	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
07	18226	X	18226	-0-	-0-	-0-	18226	2			N	-0-					-0-
08	20934	X	20934	-0-	-0-	-0-	20934	2			N	-0-					-0-
09	15031	X	15031	-0-	-0-	-0-	15031	2			N	-0-					-0-
10	18228	X	13683	-0-	-4545	-0-	13683	2			N	-0-					-0-
11	19110	X	9951	-0-	-9159	-0-	9951	2			N	-0-					-0-
12	19747	X	12227	-0-	-7520	-0-	12227	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
03	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
06	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
07	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
08	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1821	-0-	-39	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
10	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
11	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
*12	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,578 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 #: 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	4061	X	3683	-0-	-378	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
02	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
03	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
04	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
05	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	2568	-0-	-882	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	2107	-0-	-1458	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	1531	-0-	-2189	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	1590	-0-	-2010	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	1631	-0-	-2089	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	925	-0-	-1655	-0-	925	2			N	-0-					-0-
12	2108	X	1554	-0-	-554	-0-	1554	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,211 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	3937	X	2042	-0-	-1895	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	3212	-0-	-64	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	2970	-0-	-1432	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3436	-0-	-824	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	3599	-0-	-803	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3219	-0-	-231	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	120	-0-	-3445	-0-	120	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
09	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					-0-
10	3596	X	1100	-0-	-2496	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
11	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	7520	2			N	-0-					-0-
*12	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	7001	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	4803	-0-	-433	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	3850	-0-	-3063	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	1998	-0-	-4692	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	792	-0-	-6121	-0-	792	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	2889	-0-	-3801	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	1496	-0-	-3836	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
08	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
09	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
10	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
11	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
*12	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,965 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 #: 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	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
02	280	N	60	-0-	-220	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	341	N	117	-0-	-224	-0-	117	2			N	-0-					-0-
04	210	N	174	-0-	-36	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	120	N	29	-0-	-91	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	186	N	44	-0-	-142	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
*12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197952 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 13442 PERF.10648 - 11300

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 197953 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11064 - 13054

01	1953	N	1660	-0-	-293	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1443	-0-	-181	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1409	-0-	-389	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
04	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
05	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1288	-0-	-62	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1361	-0-	-437	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
08	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
09	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
10	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1661	-0-	-139	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
*12	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,910 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 #: 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	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
02	2044	N	1125	-0-	-919	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	827	-0-	-1746	-0-	827	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	902	-0-	-1468	-0-	902	2			N	-0-					-0-
05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
06	810	N	690	-0-	-120	-0-	690	2			N	-0-					-0-
07	930	N	612	-0-	-318	-0-	612	2			N	-0-					-0-
08	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3213	-0-	213	213	3213	2			N	-0-					-0-
10	3077	N	2864	-0-	-213	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
11	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
*12	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,702 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	1860	N	1764	-0-	-96	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1539	-0-	-113	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1658	-0-	-140	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1586	-0-	-124	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1646	-0-	-59	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1565	-0-	-25	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3102	-0-	2	2	3102	2			N	-0-					-0-
08	2106	N	2104	-0-	-2	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
09	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
10	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3111	-0-	111	111	3111	2			N	-0-					-0-
*12	2067	N	1956	-0-	-111	-0-	1956	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2852	X	2230	-0-	-622	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
02	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
03	1674	X	1122	-0-	-552	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
04	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
05	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
06	1620	X	1416	-0-	-204	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
08	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
09	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
10	2573	N	2414	-0-	-159	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
11	2430	N	1262	-0-	-1168	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	47	-0-	-2402	-0-	47	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
04	1380	N	784	-0-	-596	-0-	784	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	15	-0-	-1132	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
07	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
09	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
10	589	N	74	-0-	-515	-0-	74	2			N	-0-					-0-
11	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
*12	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,672 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	2449	N	2326	-0-	-123	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	2108	-0-	-48	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	2118	-0-	-207	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	1958	-0-	-292	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	1968	-0-	-357	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1856	-0-	-184	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1994	-0-	-21	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
08	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3544	-0-	544	544	3544	2			N	-0-					-0-
10	2774	N	2230	-0-	-544	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
11	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
*12	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1457	N	1397	-0-	-60	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1146	-0-	-170	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1395	-0-	-155	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1360	-0-	-97	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1243	-0-	-167	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
10	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
*12	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,722 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 #: 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	1829	N	1688	-0-	-141	-0-	1688	2		N	-0-			-0-
02	1764	N	1360	-0-	-404	-0-	1360	2		N	-0-			-0-
03	1705	N	1046	-0-	-659	-0-	1046	2		N	-0-			-0-
04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2		N	-0-			-0-
05	1519	N	1410	-0-	-109	-0-	1410	2		N	-0-			-0-
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2		N	-0-			-0-
07	1891	N	1261	-0-	-630	-0-	1261	2		N	-0-			-0-
08	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2		N	-0-			-0-
09	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2		N	-0-			-0-
10	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2		N	-0-			-0-
11	1860	N	1483	-0-	-377	-0-	1483	2		N	-0-			-0-
12	1922	N	1663	-0-	-259	-0-	1663	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,785 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	3534	X	2352	-0-	-1182	-0-	2352	2		N	-0-			-0-
02	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	6745	2		N	-0-			-0-
03	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	8295	2		N	-0-			-0-
04	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	6215	2		N	-0-			-0-
05	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	7622	2		N	-0-			-0-
06	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	6614	2		N	-0-			-0-
07	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	6702	2		N	-0-			-0-
08	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	7018	2		N	-0-			-0-
09	6330	X	5587	-0-	-743	-0-	5587	2		N	-0-			-0-
10	6541	X	6005	-0-	-536	-0-	6005	2		N	-0-			-0-
11	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	6471	2		N	-0-			-0-
12	6541	X	5593	-0-	-948	-0-	5593	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2		N	-0-			-0-
02	3024	X	2350	-0-	-674	-0-	2350	2		N	-0-			-0-
03	3131	X	2810	-0-	-321	-0-	2810	2		N	-0-			-0-
04	3030	X	2558	-0-	-472	-0-	2558	2		N	-0-			-0-
05	3038	X	2656	-0-	-382	-0-	2656	2		N	-0-			-0-
06	2940	X	2676	-0-	-264	-0-	2676	2		N	-0-			-0-
07	2821	X	2655	-0-	-166	-0-	2655	2		N	-0-			-0-
08	2666	N	2272	-0-	-394	-0-	2272	2		N	-0-			-0-
09	2610	N	1705	-0-	-905	-0-	1705	2		N	-0-			-0-
10	2666	N	1650	-0-	-1016	-0-	1650	2		N	-0-			-0-
11	2190	N	1664	-0-	-526	-0-	1664	2		N	-0-			-0-
12	1767	N	1656	-0-	-111	-0-	1656	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,687 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 #: 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	1426	N	793	-0-	-633	-0-	793	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	906	-0-	-354	-0-	906	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1139	-0-	-442	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
05	992	N	321	-0-	-671	-0-	321	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
07	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
08	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
09	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
10	961	N	891	-0-	-70	-0-	891	2			N	-0-					-0-
11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
12	961	N	876	-0-	-85	-0-	876	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,048 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	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
03	775	N	707	-0-	-68	-0-	707	2			N	-0-					-0-
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
05	775	N	766	-0-	-9	-0-	766	2			N	-0-					-0-
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
07	775	N	761	-0-	-14	-0-	761	2			N	-0-					-0-
08	775	N	611	-0-	-164	-0-	611	2			N	-0-					-0-
09	750	N	732	-0-	-18	-0-	732	2			N	-0-					-0-
10	775	N	750	-0-	-25	-0-	750	2			N	-0-					-0-
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
12	744	N	689	-0-	-55	-0-	689	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
03	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
04	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
05	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1540	-0-	-230	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1499	-0-	-330	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
10	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1965	-0-	-15	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
*12	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,872 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 #: 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	3100	N	6631	-0-	3531	3531	6631	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	5016	-0-	2216	5747	5016	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4487	-0-	1387	7134	4487	2			N	-0-					-0-
04	13126	X	5992	-0-	-7134	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
05	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
06	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
07	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	5607	-0-	-562	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	5333	-0-	-637	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	5611	-0-	-31	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	5120	-0-	-310	-0-	5120	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	5045	-0-	-566	-0-	5045	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,198 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	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
04	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1199	-0-	-91	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	309	-0-	-1024	-0-	309	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	349	-0-	-1387	-0-	349	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
11	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
*12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1984	N	1851	-0-	-133	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
02	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
03	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
04	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
05	2573	N	2182	-0-	-391	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	1588	-0-	-722	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
07	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
08	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
09	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
10	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
11	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
*12	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,608 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 #: 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	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
07	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1422	-0-	-4	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1183	-0-	-317	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1271	-0-	-155	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1148	-0-	-232	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1138	-0-	-71	-0-	1138	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,992 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	3100	N	3919	-0-	819	1982	3919	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3338	-0-	538	2520	3338	2			N	-0-					-0-
03	5525	X	3005	-0-	-2520	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
04	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
05	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
06	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
07	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
08	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	3261	-0-	-189	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	3074	-0-	-491	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	3380	-0-	-70	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3413	-0-	-152	-0-	3413	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	7786	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	5206	-0-	-58	-0-	5206	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5545	-0-	-283	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	5490	-0-	-150	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	4996	-0-	-832	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	3969	-0-	-1671	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	4624	-0-	-1142	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	4474	-0-	-1137	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	2738	-0-	-2692	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	2786	-0-	-2205	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	3245	-0-	-1225	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	3393	-0-	-1226	-0-	3393	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,252 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. 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	5890	X	4929	-0-	-961	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	3097	-0-	-2195	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	3348	-0-	-2356	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	3205	-0-	-1685	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	3307	-0-	-1715	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	3109	-0-	-1661	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	3326	-0-	-115	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	3044	-0-	-273	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	3133	-0-	-77	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	2967	-0-	-350	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	2916	-0-	-294	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	2411	-0-	-906	-0-	2411	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,792 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	713	N	612	-0-	-101	-0-	612	2			N	-0-					-0-
02	588	N	541	-0-	-47	-0-	541	2			N	-0-					-0-
03	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
09	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
12	806	N	761	-0-	-45	-0-	761	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
02	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1942	-0-	-104	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1791	-0-	-99	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
05	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
07	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1825	-0-	-97	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
09	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1707	-0-	-215	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
11	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1668	-0-	-254	-0-	1668	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,516 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 #: 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	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	4458	-0-	-890	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	4965	-0-	-956	-0-	4965	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	4649	-0-	-1081	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	2857	-0-	-3064	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	1814	-0-	-2986	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	1628	-0-	-3332	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	1488	-0-	-3410	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
09	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	9034	2			N	-0-					-0-
10	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	8310	2			N	-0-					-0-
11	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	7291	2			N	-0-					-0-
*12	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	6921	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,259 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	3751	X	1868	-0-	-1883	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
02	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
03	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6146	2			N	-0-					-0-
04	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	1559	-0-	-2285	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	2367	-0-	-1353	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
07	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
08	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	3153	-0-	-2547	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	1157	-0-	-4516	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	849	-0-	-4851	-0-	849	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	3094	-0-	-2796	-0-	3094	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	4061	-0-	-279	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4354	-0-	-296	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4229	-0-	-271	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	4361	-0-	-258	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	3949	-0-	-521	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	1068	-0-	-3427	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	513	-0-	-3858	-0-	513	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	446	-0-	-3784	-0-	446	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	741	-0-	-3630	-0-	741	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	1026	-0-	-2934	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
12	1054	X	652	-0-	-402	-0-	652	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,027 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 #: 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	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	6718	2			N	-0-					-0-
02	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	6365	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	6062	-0-	-262	-0-	6062	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5287	-0-	-833	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	5700	-0-	-624	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	5231	-0-	-889	-0-	5231	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	4961	-0-	-1363	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	2969	-0-	-2487	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	1435	-0-	-3845	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	1149	-0-	-4307	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	1427	-0-	-3793	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	1404	-0-	-3556	-0-	1404	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,708 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	1457	X	1324	-0-	-133	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
03	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
04	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1200	-0-	-412	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	993	-0-	-567	-0-	993	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	726	-0-	-886	-0-	726	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1145	-0-	-64	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
09	990	N	139	-0-	-851	-0-	139	2			N	-0-					-0-
10	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
11	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
*12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1550	N	1471	-0-	-79	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1242	-0-	-74	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1339	-0-	-149	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1303	-0-	-107	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1297	-0-	-67	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1243	-0-	-47	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1260	-0-	-73	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1251	-0-	-51	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1143	-0-	-87	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1170	-0-	-101	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1148	-0-	-52	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	1156	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,023 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 #: 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	3069	X	2846	-0-	-223	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	2776	-0-	-500	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
03	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3323	-0-	-187	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
05	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
06	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3349	-0-	-278	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	3381	-0-	-91	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	3075	-0-	-397	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	3165	-0-	-195	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	3404	-0-	-68	-0-	3404	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,245 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	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	7294	2			N	-0-					-0-
02	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	6681	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	2331	-0-	-4365	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	2377	-0-	-4103	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	2075	-0-	-4621	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	5698	-0-	-782	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
07	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	8992	2			N	-0-					-0-
08	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	8173	2			N	-0-					-0-
09	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
10	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
11	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
*12	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 202625 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10795 - 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	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
02	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
03	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2125	-0-	-215	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
05	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
06	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
07	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
08	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
09	2130	N	2086	-0-	-44	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
10	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
11	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	1784	-0-	-386	-0-	1784	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,179 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 #: 9 RRCID -> 202634 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10388 - 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	5766	X	4136	-0-	-1630	-0-	4136	2		N	-0-			-0-
02	4480	X	3902	-0-	-578	-0-	3902	2		N	-0-			-0-
03	4960	X	3966	-0-	-994	-0-	3966	2		N	-0-			-0-
04	4800	X	3834	-0-	-966	-0-	3834	2		N	-0-			-0-
05	4960	X	3753	-0-	-1207	-0-	3753	2		N	-0-			-0-
06	4170	X	3885	-0-	-285	-0-	3885	2		N	-0-			-0-
07	4309	X	3760	-0-	-549	-0-	3760	2		N	-0-			-0-
08	3968	X	3125	-0-	-843	-0-	3125	2		N	-0-			-0-
09	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2		N	-0-			-0-
10	3999	X	3839	-0-	-160	-0-	3839	2		N	-0-			-0-
11	3870	X	3099	-0-	-771	-0-	3099	2		N	-0-			-0-
12	3999	X	3030	-0-	-969	-0-	3030	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202830 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10756 - 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	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2		N	-0-			-0-
02	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2		N	-0-			-0-
03	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2		N	-0-			-0-
04	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2		N	-0-			-0-
05	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2		N	-0-			-0-
06	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2		N	-0-			-0-
07	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2		N	-0-			-0-
08	2728	X	2317	-0-	-411	-0-	2317	2		N	-0-			-0-
09	2640	X	2071	-0-	-569	-0-	2071	2		N	-0-			-0-
10	2604	X	2382	-0-	-222	-0-	2382	2		N	-0-			-0-
11	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2		N	-0-			-0-
*12	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	775	N	743	-0-	-32	-0-	743	2		N	-0-			-0-
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2		N	-0-			-0-
03	713	N	647	-0-	-66	-0-	647	2		N	-0-			-0-
04	720	N	527	-0-	-193	-0-	527	2		N	-0-			-0-
05	744	N	590	-0-	-154	-0-	590	2		N	-0-			-0-
06	630	N	568	-0-	-62	-0-	568	2		N	-0-			-0-
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2		N	-0-			-0-
08	527	N	380	-0-	-147	-0-	380	2		N	-0-			-0-
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2		N	-0-			-0-
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2		N	-0-			-0-
11	360	N	245	-0-	-115	-0-	245	2		N	-0-			-0-
12	527	N	255	-0-	-272	-0-	255	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	4869	-0-	-1039	-0-	4869	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	5126	-0-	-1415	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	4736	-0-	-724	-0-	4736	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	4722	-0-	-672	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4377	-0-	-843	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	4585	-0-	-809	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	4344	-0-	-523	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	2538	-0-	-2172	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	3022	-0-	-1690	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	2941	-0-	-1499	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	1441	-0-	-3147	-0-	1441	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203154 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10622 - 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	8794	X	8794	-0-	-0-	-0-	8794	2			N	-0-					-0-
02	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	2			N	-0-					-0-
03	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	6822	2			N	-0-					-0-
04	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
05	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	8457	2			N	-0-					-0-
06	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	7248	2			N	-0-					-0-
07	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
08	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	7247	2			N	-0-					-0-
09	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6430	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	6294	-0-	-278	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	5855	-0-	-505	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	5597	-0-	-975	-0-	5597	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3069	X	2798	-0-	-271	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	2436	-0-	-1008	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	2761	-0-	-618	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
04	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6738	2			N	-0-					-0-
05	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
06	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
07	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5344	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	5191	-0-	-1691	-0-	5191	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	4933	-0-	-1727	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	4949	-0-	-693	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	4614	-0-	-696	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	4767	-0-	-565	-0-	4767	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,483 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 #: 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	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	6618	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	5727	-0-	-181	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	4015	-0-	-2526	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	4006	-0-	-2324	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	4275	-0-	-2266	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	3932	-0-	-2398	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
07	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	8114	2			N	-0-					-0-
08	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	7696	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3964	-0-	-26	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3412	-0-	-711	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	2696	-0-	-1294	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	2737	-0-	-1386	-0-	2737	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 203899 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10508 - 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	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
02	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
03	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
04	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	2			N	-0-					-0-
05	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3684	-0-	-216	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3922	-0-	-108	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	3841	-0-	-964	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	3937	-0-	-713	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	2209	-0-	-2255	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	2241	-0-	-1569	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	2290	-0-	-1771	-0-	2290	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,563 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 #: 7 RRCID -> 204100 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10745 - 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	2325	N	1983	-0-	-342	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	1973	-0-	-127	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	2229	-0-	-65	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
04	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	2078	-0-	-92	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	1805	-0-	-355	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	1771	-0-	-399	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	1606	-0-	-471	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1720	-0-	-80	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1717	-0-	-50	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1524	-0-	-36	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1719	-0-	-48	-0-	1719	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5394	X	233	-0-	-5161	-0-	233	2			N	-0-					-0-
02	18627	X	18627	-0-	-0-	-0-	18627	2			N	-0-					-0-
03	10837	X	10837	-0-	-0-	-0-	10837	2			N	-0-					-0-
04	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	7815	2			N	-0-					-0-
05	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
06	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
07	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	7815	-0-	-369	-0-	7815	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	6723	-0-	-1107	-0-	6723	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	5277	-0-	-1915	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	4255	-0-	-3305	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	4850	-0-	-2962	-0-	4850	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,483 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	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3464	-0-	-176	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3780	-0-	-250	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3738	-0-	-162	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3789	-0-	-241	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3755	-0-	-145	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
07	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3850	-0-	-25	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
09	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3853	-0-	-22	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3545	-0-	-205	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3547	-0-	-328	-0-	3547	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,702 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 #: 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	2604	X	1409	-0-	-1195	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	1467	-0-	-3405	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	1426	-0-	-3968	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	1037	-0-	-1993	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
05	1860	X	1058	-0-	-802	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
06	1560	X	694	-0-	-866	-0-	694	2			N	-0-					-0-
07	1612	X	1030	-0-	-582	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	803	-0-	-251	-0-	803	2			N	-0-					-0-
09	690	N	613	-0-	-77	-0-	613	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	590	-0-	-433	-0-	590	2			N	-0-					-0-
11	780	N	640	-0-	-140	-0-	640	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	14632	-0-	11532	11532	14632	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9765	X	5994	-0-	-3771	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	4412	-0-	-2812	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	5405	-0-	-2593	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	5465	-0-	-2275	-0-	5465	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	4961	-0-	-1022	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	4624	-0-	-1166	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	2618	-0-	-3024	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	2986	-0-	-2656	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	2817	-0-	-2643	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	1736	-0-	-3224	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
11	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	5976	2			N	-0-					-0-
*12	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,000 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	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3604	-0-	-92	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3905	-0-	-187	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3464	-0-	-496	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3129	-0-	-870	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3705	-0-	-165	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3752	-0-	-247	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	3191	-0-	-436	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	2611	-0-	-899	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	2750	-0-	-877	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	2960	-0-	-550	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3091	-0-	-536	-0-	3091	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,400 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 #: 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	4991	X	4637	-0-	-354	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	4348	-0-	-104	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
03	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	3501	-0-	-1449	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
05	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	7123	2			N	-0-					-0-
06	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	7129	2			N	-0-					-0-
07	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	8572	2			N	-0-					-0-
08	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	8325	2			N	-0-					-0-
09	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	7433	2			N	-0-					-0-
10	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6724	2			N	-0-					-0-
11	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	6857	2			N	-0-					-0-
*12	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6501	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7378	X	6870	-0-	-508	-0-	6870	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	6072	-0-	-648	-0-	6072	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	6612	-0-	-828	-0-	6612	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	5663	-0-	-1267	-0-	5663	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	6624	-0-	-289	-0-	6624	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6491	-0-	-169	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	6377	-0-	-350	-0-	6377	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	4983	-0-	-814	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	4298	-0-	-1312	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	3751	-0-	-2046	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	3837	-0-	-1773	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	3649	-0-	-2148	-0-	3649	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,227 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	3286	X	2877	-0-	-409	-0-	2877	2			N	-0-					27
02	2968	X	2395	-0-	-573	-0-	2395	2			N	-0-					27
03	3286	X	2494	-0-	-792	-0-	2494	2			N	-0-					27
04	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-					27
05	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			N	-0-					27
06	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					27
07	3286	X	2912	-0-	-374	-0-	2912	2			N	-0-					27
08	3286	X	2876	-0-	-410	-0-	2876	2			N	-0-					27
09	3180	X	2724	-0-	-456	-0-	2724	2			N	-0-					27
10	3007	X	2770	-0-	-237	-0-	2770	2			N	-0-					27
11	2820	X	2674	-0-	-146	-0-	2674	2			N	-0-					27
12	2914	X	2612	-0-	-302	-0-	2612	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 33,357 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 #: 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	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	2			N	-0-					-0-
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	6755	2			N	-0-					-0-
02	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5366	-0-	-462	-0-	5366	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	5050	-0-	-590	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	5369	-0-	-459	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	4769	-0-	-871	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	5400	-0-	-428	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	5071	-0-	-137	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	4677	-0-	-363	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	4524	-0-	-684	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4344	-0-	-696	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	4058	-0-	-1150	-0-	4058	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,945 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	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	6731	2			N	-0-					-0-
02	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	4773	-0-	-1241	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	5668	-0-	-152	-0-	5668	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	5510	-0-	-504	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	2132	-0-	-3688	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	2137	-0-	-3877	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	2737	-0-	-3122	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	5488	-0-	-182	-0-	5488	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	5300	-0-	-218	-0-	5300	2			N	-0-					-0-
11	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	6775	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	4408	-0-	-1265	-0-	4408	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,277 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 #: 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	2542	N	2375	-0-	-167	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	2110	-0-	-130	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
03	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
04	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	2107	-0-	-218	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	2210	-0-	-100	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2263	-0-	-217	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
08	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
09	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
10	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	2198	-0-	-202	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	2435	-0-	-76	-0-	2435	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207042 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.10914 - 11646

01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
*12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF.10988 - 13019

01	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	2776	-0-	-696	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
03	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3281	-0-	-319	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3463	-0-	-133	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3251	-0-	-469	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3026	-0-	-818	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	3131	-0-	-341	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	2776	-0-	-584	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	2186	-0-	-1286	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	1794	-0-	-1446	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2046	-0-	-1085	-0-	2046	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,245 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 #: 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	4743	X	3896	-0-	-847	-0-	3896	2		N	-0-			-0-
02	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2		N	-0-			-0-
03	4278	X	3816	-0-	-462	-0-	3816	2		N	-0-			-0-
04	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	2		N	-0-			-0-
05	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5927	2		N	-0-			-0-
06	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5207	2		N	-0-			-0-
07	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	2		N	-0-			-0-
08	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2		N	-0-			-0-
09	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2		N	-0-			-0-
10	4681	X	4468	-0-	-213	-0-	4468	2		N	-0-			-0-
11	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	2		N	-0-			-0-
12	4681	X	4607	-0-	-74	-0-	4607	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2883	X	2795	-0-	-88	-0-	2795	2		N	-0-			-0-
02	2688	X	2377	-0-	-311	-0-	2377	2		N	-0-			-0-
03	2976	X	2975	-0-	-1	-0-	2975	2		N	-0-			-0-
04	2880	X	2844	-0-	-36	-0-	2844	2		N	-0-			-0-
05	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2		N	-0-			-0-
06	2880	N	2844	-0-	-36	-0-	2844	2		N	-0-			-0-
07	2945	N	2877	-0-	-68	-0-	2877	2		N	-0-			-0-
08	2914	N	2806	-0-	-108	-0-	2806	2		N	-0-			-0-
09	2850	N	2625	-0-	-225	-0-	2625	2		N	-0-			-0-
10	2883	N	2805	-0-	-78	-0-	2805	2		N	-0-			-0-
11	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2		N	-0-			-0-
*12	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,396 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	2077	N	794	-0-	-1283	-0-	794	2		N	-0-			-0-
02	1372	N	622	-0-	-750	-0-	622	2		N	-0-			-0-
03	1736	N	647	-0-	-1089	-0-	647	2		N	-0-			-0-
04	780	N	676	-0-	-104	-0-	676	2		N	-0-			-0-
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2		N	-0-			-0-
06	630	N	551	-0-	-79	-0-	551	2		N	-0-			-0-
07	713	N	553	-0-	-160	-0-	553	2		N	-0-			-0-
08	682	N	573	-0-	-109	-0-	573	2		N	-0-			-0-
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-			-0-
10	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	2		N	-0-			-0-
11	540	N	529	-0-	-11	-0-	529	2		N	-0-			-0-
*12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2387	N	1958	-0-	-429	-0-	1958	2		N	-0-			-0-
02	1988	N	1730	-0-	-258	-0-	1730	2		N	-0-			-0-
03	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2		N	-0-			-0-
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2		N	-0-			-0-
05	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2		N	-0-			-0-
06	2040	N	1921	-0-	-119	-0-	1921	2		N	-0-			-0-
07	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2		N	-0-			-0-
08	2015	N	1910	-0-	-105	-0-	1910	2		N	-0-			-0-
09	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2		N	-0-			-0-
10	2015	N	1934	-0-	-81	-0-	1934	2		N	-0-			-0-
11	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2		N	-0-			-0-
12	2015	N	1953	-0-	-62	-0-	1953	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2		N	-0-			-0-
02	1568	N	1563	-0-	-5	-0-	1563	2		N	-0-			-0-
03	1736	N	1317	-0-	-419	-0-	1317	2		N	-0-			-0-
04	1620	N	958	-0-	-662	-0-	958	2		N	-0-			-0-
05	1736	N	567	-0-	-1169	-0-	567	2		N	-0-			-0-
06	1260	N	762	-0-	-498	-0-	762	2		N	-0-			-0-
07	992	N	443	-0-	-549	-0-	443	2		N	-0-			-0-
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2		N	-0-			-0-
09	750	N	635	-0-	-115	-0-	635	2		N	-0-			-0-
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2		N	-0-			-0-
11	690	N	390	-0-	-300	-0-	390	2		N	-0-			-0-
12	651	N	489	-0-	-162	-0-	489	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,102 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	6386	X	6131	-0-	-255	-0-	6131	2		N	-0-			-0-
02	5768	X	5371	-0-	-397	-0-	5371	2		N	-0-			-0-
03	6231	X	5862	-0-	-369	-0-	5862	2		N	-0-			-0-
04	5970	X	5402	-0-	-568	-0-	5402	2		N	-0-			-0-
05	6138	X	3947	-0-	-2191	-0-	3947	2		N	-0-			-0-
06	5940	X	5210	-0-	-730	-0-	5210	2		N	-0-			-0-
07	5952	X	4751	-0-	-1201	-0-	4751	2		N	-0-			-0-
08	5611	X	4678	-0-	-933	-0-	4678	2		N	-0-			-0-
09	5400	X	4508	-0-	-892	-0-	4508	2		N	-0-			-0-
10	5394	X	4788	-0-	-606	-0-	4788	2		N	-0-			-0-
11	5220	X	4513	-0-	-707	-0-	4513	2		N	-0-			-0-
12	4743	X	4203	-0-	-540	-0-	4203	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	6572	X	6156	-0-	-416	-0-	6156	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	5507	-0-	-233	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5937	-0-	-387	-0-	5937	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5441	-0-	-589	-0-	5441	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	5749	-0-	-420	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5701	-0-	-269	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	5932	-0-	-175	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
08	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5926	2			N	-0-					-0-
09	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	5059	-0-	-490	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	5234	-0-	-136	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	5484	-0-	-65	-0-	5484	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2883	N	2172	-0-	-711	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
02	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	2149	-0-	-83	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	2037	-0-	-63	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
05	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
06	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3148	-0-	48	48	3148	2			N	-0-					-0-
08	2643	N	2595	-0-	-48	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	4098	-0-	1098	1098	4098	2			N	-0-					-0-
10	4976	X	3878	-0-	-1098	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
11	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
*12	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,669 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	2170	N	2092	-0-	-78	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1419	-0-	-205	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
03	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1651	-0-	-359	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
05	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1344	-0-	-486	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
07	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1544	-0-	-192	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1259	-0-	-91	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1200	-0-	-536	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	975	-0-	-525	-0-	975	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1090	-0-	-212	-0-	1090	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1891	N	1270	-0-	-621	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3748	-0-	948	948	3748	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2659	-0-	-441	507	2659	2			N	-0-					-0-
04	2833	N	2326	-0-	-507	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
05	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
06	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
07	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
08	2387	X	2272	-0-	-115	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
09	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
10	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
11	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	2362	-0-	-25	-0-	2362	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3423	-0-	-245	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3710	-0-	-351	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3220	-0-	-470	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3028	-0-	-754	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	2768	-0-	-892	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	2400	-0-	-1382	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	3028	-0-	-258	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	2026	-0-	-1154	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	3006	-0-	-32	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	1478	-0-	-1462	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
*12	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 13 RRCID -> 209021 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12824 PERF.10280 - 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	3100	N	12578	-0-	9478	26493	12578	2			N	-0-					-0-
02	36793	X	10300	-0-	-26493	-0-	10300	2			N	-0-					-0-
03	11547	X	11547	-0-	-0-	-0-	11547	2			N	-0-					-0-
04	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	9488	2			N	-0-					-0-
05	11300	X	11300	-0-	-0-	-0-	11300	2			N	-0-					-0-
06	9560	X	9560	-0-	-0-	-0-	9560	2			N	-0-					-0-
07	10752	X	10752	-0-	-0-	-0-	10752	2			N	-0-					-0-
08	9734	X	9079	-0-	-655	-0-	9079	2			N	-0-					-0-
09	9420	X	5184	-0-	-4236	-0-	5184	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	9050	-0-	-684	-0-	9050	2			N	-0-					-0-
11	9420	X	8165	-0-	-1255	-0-	8165	2			N	-0-					-0-
12	9734	X	4283	-0-	-5451	-0-	4283	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,286 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 #: 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	2604	N	1825	-0-	-779	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
02	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
03	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
04	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
05	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
06	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
07	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
08	2387	N	1883	-0-	-504	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
09	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
10	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
11	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	2013	-0-	-281	-0-	2013	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1498	-0-	-14	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	2042	-0-	-4	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	1115	-0-	-955	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
05	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1949	-0-	-31	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
07	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
08	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
09	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	430	-0-	-779	-0-	430	2			N	-0-					-0-
11	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
*12	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,068 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	10618	X	10618	-0-	-0-	-0-	10618	2			N	-0-					-0-
02	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	9324	2			N	-0-					-0-
03	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	9211	2			N	-0-					-0-
04	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	8566	2			N	-0-					-0-
05	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	8012	2			N	-0-					-0-
06	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	6907	2			N	-0-					-0-
07	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	7345	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	7213	-0-	-1095	-0-	7213	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	6926	-0-	-1114	-0-	6926	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	6930	-0-	-1068	-0-	6930	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	6519	-0-	-591	-0-	6519	2			N	-0-					-0-
12	7347	X	5910	-0-	-1437	-0-	5910	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,481 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 #: 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	3441	X	3388	-0-	-53	-0-	3388	2		N	-0-			-0-
02	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2		N	-0-			-0-
03	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2		N	-0-			-0-
04	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2		N	-0-			-0-
05	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2		N	-0-			-0-
06	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2		N	-0-			-0-
07	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2		N	-0-			-0-
08	3627	X	2640	-0-	-987	-0-	2640	2		N	-0-			-0-
09	3510	X	3172	-0-	-338	-0-	3172	2		N	-0-			-0-
10	3627	X	3294	-0-	-333	-0-	3294	2		N	-0-			-0-
11	3420	X	2796	-0-	-624	-0-	2796	2		N	-0-			-0-
12	3534	X	2024	-0-	-1510	-0-	2024	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4371	X	4095	-0-	-276	-0-	4095	2		N	-0-			-0-
02	3780	X	3557	-0-	-223	-0-	3557	2		N	-0-			-0-
03	4092	X	3031	-0-	-1061	-0-	3031	2		N	-0-			-0-
04	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2		N	-0-			-0-
05	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2		N	-0-			-0-
06	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2		N	-0-			-0-
07	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2		N	-0-			-0-
08	4402	X	4277	-0-	-125	-0-	4277	2		N	-0-			-0-
09	4290	X	4108	-0-	-182	-0-	4108	2		N	-0-			-0-
10	4433	X	4172	-0-	-261	-0-	4172	2		N	-0-			-0-
11	4290	X	3616	-0-	-674	-0-	3616	2		N	-0-			-0-
12	4433	X	3682	-0-	-751	-0-	3682	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,183 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	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	2		N	-0-			-0-
02	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2		N	-0-			-0-
03	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2		N	-0-			-0-
04	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2		N	-0-			-0-
05	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2		N	-0-			-0-
06	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2		N	-0-			-0-
07	1736	X	1013	-0-	-723	-0-	1013	2		N	-0-			-0-
08	3503	X	1767	-0-	-1736	-0-	1767	2		N	-0-			-0-
09	3390	X	1380	-0-	-2010	-0-	1380	2		N	-0-			-0-
10	2790	X	970	-0-	-1820	-0-	970	2		N	-0-			-0-
11	1860	X	704	-0-	-1156	-0-	704	2		N	-0-			-0-
12	1767	X	533	-0-	-1234	-0-	533	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,811 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 #: 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	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	3194	-0-	-278	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
03	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
04	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3387	-0-	-457	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3208	-0-	-512	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3241	-0-	-603	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3489	-0-	-386	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	3380	-0-	-370	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
10	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3258	-0-	-132	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3439	-0-	-64	-0-	3439	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	7547	2	136	9	N	124					175
02	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	2			N	-0-					175
03	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	5136	2	30	9	N	27					202
04	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2			N	-0-	184	1			18
05	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	6791	2			N	-0-					18
06	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	7904	2			N	-0-					18
07	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	2			N	-0-					18
08	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	2			N	-0-					18
09	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	2			N	-0-					18
10	9904	X	9904	-0-	-0-	-0-	9904	2			N	-0-					18
11	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	6117	2			N	-0-					18
*12	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6203	2	59	9	N	54					72

TOTAL GAS PROD: 75,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

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. (I) GAS LIFT(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	2565	-0-	-504	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
02	1092	X	921	-0-	-171	-0-	921	2			N	-0-					-0-
03	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
04	1170	X	308	-0-	-862	-0-	308	2			N	-0-					-0-
05	1209	X	6	-0-	-1203	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	32	-0-	-1138	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,986 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 #: 14 RRCID -> 211775 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13677 PERF.10692 - 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	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1167	-0-	-37	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1251	-0-	-51	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1228	-0-	-62	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1244	-0-	-58	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1169	-0-	-31	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1007	-0-	-264	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1075	-0-	-165	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1079	-0-	-91	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	6847	-0-	3747	3747	6847	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	4632	-0-	1632	5379	4632	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	4058	-0-	958	6337	4058	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	4149	-0-	-891	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	4522	-0-	-1058	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
04	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	4806	-0-	-588	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	3372	-0-	-1638	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	3996	-0-	-1646	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	2787	-0-	-2793	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
09	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	3615	-0-	-1190	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	2325	-0-	-1545	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	3030	-0-	-2550	-0-	3030	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,811 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. (I) GAS LIFT(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	1637	-0-	-347	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
02	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2471	-0-	-722	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2217	-0-	-873	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2005	-0-	-1188	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2274	-0-	-816	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2155	-0-	-1038	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
08	2418	X	2147	-0-	-271	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
09	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
10	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
11	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
*12	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REAGAN HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 214630 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10800 - 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	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2		N	-0-			-0-
02	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2		N	-0-			-0-
03	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2		N	-0-			-0-
04	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2		N	-0-			-0-
05	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2		N	-0-			-0-
06	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2		N	-0-			-0-
07	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2		N	-0-			-0-
08	4309	X	3959	-0-	-350	-0-	3959	2		N	-0-			-0-
09	4170	X	3801	-0-	-369	-0-	3801	2		N	-0-			-0-
10	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2		N	-0-			-0-
11	3960	X	3026	-0-	-934	-0-	3026	2		N	-0-			-0-
12	4092	X	3555	-0-	-537	-0-	3555	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2666	N	2426	-0-	-240	-0-	2426	2		N	-0-			-0-
02	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2		N	-0-			-0-
03	2449	N	1825	-0-	-624	-0-	1825	2		N	-0-			-0-
04	2340	N	1643	-0-	-697	-0-	1643	2		N	-0-			-0-
05	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2		N	-0-			-0-
06	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2		N	-0-			-0-
07	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2		N	-0-			-0-
08	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2		N	-0-			-0-
09	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2		N	-0-			-0-
10	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2		N	-0-			-0-
11	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2		N	-0-			-0-
*12	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,155 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	4526	X	4090	-0-	-436	-0-	4090	2		N	-0-			-0-
02	3920	X	3726	-0-	-194	-0-	3726	2		N	-0-			-0-
03	4433	X	4150	-0-	-283	-0-	4150	2		N	-0-			-0-
04	4290	X	3842	-0-	-448	-0-	3842	2		N	-0-			-0-
05	4433	X	3977	-0-	-456	-0-	3977	2		N	-0-			-0-
06	4020	X	3978	-0-	-42	-0-	3978	2		N	-0-			-0-
07	4154	X	3662	-0-	-492	-0-	3662	2		N	-0-			-0-
08	3968	X	3577	-0-	-391	-0-	3577	2		N	-0-			-0-
09	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2		N	-0-			-0-
10	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2		N	-0-			-0-
11	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2		N	-0-			-0-
12	3968	X	3803	-0-	-165	-0-	3803	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,932 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 #: 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	4867	X	4338	-0-	-529	-0-	4338	2		N	-0-			-0-
02	4564	X	4105	-0-	-459	-0-	4105	2		N	-0-			-0-
03	4898	X	3430	-0-	-1468	-0-	3430	2		N	-0-			-0-
04	4650	X	3648	-0-	-1002	-0-	3648	2		N	-0-			-0-
05	4650	X	3776	-0-	-874	-0-	3776	2		N	-0-			-0-
06	4410	X	3657	-0-	-753	-0-	3657	2		N	-0-			-0-
07	4557	X	3717	-0-	-840	-0-	3717	2		N	-0-			-0-
08	3782	X	3544	-0-	-238	-0-	3544	2		N	-0-			-0-
09	3660	X	3439	-0-	-221	-0-	3439	2		N	-0-			-0-
10	3782	X	3259	-0-	-523	-0-	3259	2		N	-0-			-0-
11	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5176	2		N	-0-			-0-
*12	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5506	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2604	N	2573	-0-	-31	-0-	2573	2		N	-0-			-0-
02	2016	N	1367	-0-	-649	-0-	1367	2		N	-0-			-0-
03	2232	N	1294	-0-	-938	-0-	1294	2		N	-0-			-0-
04	2160	N	1305	-0-	-855	-0-	1305	2		N	-0-			-0-
05	1519	N	1485	-0-	-34	-0-	1485	2		N	-0-			-0-
06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2		N	-0-			-0-
07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2		N	-0-			-0-
08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2		N	-0-			-0-
09	1200	N	1179	-0-	-21	-0-	1179	2		N	-0-			-0-
10	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2		N	-0-			-0-
11	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2		N	-0-			-0-
*12	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,177 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	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	6032	2		N	-0-			-0-
02	6692	X	5618	-0-	-1074	-0-	5618	2		N	-0-			-0-
03	7409	X	6018	-0-	-1391	-0-	6018	2		N	-0-			-0-
04	6390	X	6108	-0-	-282	-0-	6108	2		N	-0-			-0-
05	6603	X	6159	-0-	-444	-0-	6159	2		N	-0-			-0-
06	6030	X	5969	-0-	-61	-0-	5969	2		N	-0-			-0-
07	6324	X	5956	-0-	-368	-0-	5956	2		N	-0-			-0-
08	6324	X	5747	-0-	-577	-0-	5747	2		N	-0-			-0-
09	6120	X	5497	-0-	-623	-0-	5497	2		N	-0-			-0-
10	6169	X	5515	-0-	-654	-0-	5515	2		N	-0-			-0-
11	5970	X	4186	-0-	-1784	-0-	4186	2		N	-0-			-0-
12	5952	X	4747	-0-	-1205	-0-	4747	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	4123	X	3936	-0-	-187	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	3147	-0-	-185	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
03	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3112	-0-	-458	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	2884	-0-	-805	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	2940	-0-	-630	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	2604	-0-	-1085	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	2090	-0-	-1165	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
09	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
11	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
*12	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11904	X	5520	-0-	-6384	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
02	10752	X	5473	-0-	-5279	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	7137	-0-	-2256	-0-	7137	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	6349	-0-	-1511	-0-	6349	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	5676	-0-	-586	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	4789	-0-	-2111	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	3636	-0-	-3494	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	3771	-0-	-2739	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	4745	-0-	-1555	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	4496	-0-	-1177	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	3376	-0-	-1424	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	2767	-0-	-2131	-0-	2767	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,735 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	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
02	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
03	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
04	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
05	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
06	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
07	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	2341	-0-	-914	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	3072	-0-	-78	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	3174	-0-	-81	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
11	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2857	-0-	-305	-0-	2857	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,408 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 #: 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	1922	N	1752	-0-	-170	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1672	-0-	-8	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1725	-0-	-11	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
04	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1683	-0-	-177	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1561	-0-	-119	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1591	-0-	-207	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
08	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
09	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1419	-0-	-291	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
*12	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-

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

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	1891	N	1638	-0-	-253	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1275	-0-	-405	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1299	-0-	-654	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1291	-0-	-299	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1340	-0-	-86	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1315	-0-	-18	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
08	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
09	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
10	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
11	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
*12	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,091 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	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
02	2072	X	865	-0-	-1207	-0-	865	2			N	-0-					-0-
03	2294	X	212	-0-	-2082	-0-	212	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	996	-0-	-594	-0-	996	2			N	-0-					-0-
05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
08	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
09	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
10	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
11	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
*12	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,223 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 #: 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	1209	N	1136	-0-	-73	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	993	-0-	-43	-0-	993	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1083	-0-	-95	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1042	-0-	-68	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1041	-0-	-9	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
09	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
10	3051	N	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
11	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
*12	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217226 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 15007 PERF.11726 - 14184

01	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
02	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
03	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
04	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
05	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
06	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3865	-0-	-41	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	3437	-0-	-1368	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	3262	-0-	-1388	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	3364	-0-	-1441	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	3227	-0-	-1303	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3360	-0-	-515	-0-	3360	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217559 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 13314 PERF.10628 - 13070

01	14761	X	14761	-0-	-0-	-0-	14761	2			N	-0-					-0-
02	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	9994	2			N	-0-					-0-
03	10414	X	10414	-0-	-0-	-0-	10414	2			N	-0-					-0-
04	11566	X	11566	-0-	-0-	-0-	11566	2			N	-0-					-0-
05	10629	X	10629	-0-	-0-	-0-	10629	2			N	-0-					-0-
06	11400	X	9556	-0-	-1844	-0-	9556	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	9742	-0-	-2038	-0-	9742	2			N	-0-					-0-
08	11842	X	9425	-0-	-2417	-0-	9425	2			N	-0-					-0-
09	11460	X	8556	-0-	-2904	-0-	8556	2			N	-0-					-0-
10	10633	X	8778	-0-	-1855	-0-	8778	2			N	-0-					-0-
11	9570	X	8143	-0-	-1427	-0-	8143	2			N	-0-					-0-
12	9734	X	7356	-0-	-2378	-0-	7356	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,920 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 #: 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	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
02	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	3111	-0-	-20	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
04	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	3305	-0-	-12	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	3119	-0-	-91	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	3196	-0-	-121	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	2849	-0-	-561	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	3075	-0-	-225	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	2790	-0-	-527	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	1921	-0-	-1199	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	2082	-0-	-1111	-0-	2082	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2294	N	1979	-0-	-315	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
02	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1930	-0-	-116	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1281	-0-	-639	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1362	-0-	-684	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
06	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
07	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
08	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
09	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
10	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
11	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
*12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,408 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	5580	X	3290	-0-	-2290	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
02	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
03	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3714	-0-	-6	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3751	-0-	-93	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
06	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3279	-0-	-565	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
08	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
09	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3684	-0-	-98	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3445	-0-	-215	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3545	-0-	-237	-0-	3545	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,591 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 #: 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	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
03	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
04	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
06	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
07	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1663	-0-	-73	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1587	-0-	-63	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1640	-0-	-34	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
11	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1637	-0-	-6	-0-	1637	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	3444	-0-	-1540	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
03	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
04	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4522	-0-	-221	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	3881	-0-	-799	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	3776	-0-	-1091	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	3780	-0-	-1087	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
09	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
10	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
11	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	3830	-0-	-1099	-0-	3830	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,224 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	3720	X	600	-0-	-3120	-0-	600	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	2250	-0-	-1306	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	2982	-0-	-738	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
04	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
05	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
06	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	2490	-0-	-1447	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	2875	-0-	-1217	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	682	-0-	-3278	-0-	682	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	2331	-0-	-1761	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	2161	-0-	-1799	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	1440	-0-	-1443	-0-	1440	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	8751	X	8751	-0-	-0-	-0-	8751	2			N	-0-					-0-
02	10999	X	10999	-0-	-0-	-0-	10999	2			N	-0-					-0-
03	10187	X	10187	-0-	-0-	-0-	10187	2			N	-0-					-0-
04	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	9131	2			N	-0-					-0-
05	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	8915	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	7406	-0-	-64	-0-	7406	2			N	-0-					-0-
07	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	8549	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	7915	-0-	-1509	-0-	7915	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	7312	-0-	-1808	-0-	7312	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	8418	-0-	-510	-0-	8418	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	5671	-0-	-2609	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	6852	-0-	-1704	-0-	6852	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
02	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
03	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
04	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
05	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
06	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
07	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
08	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	3448	-0-	-152	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3348	-0-	-372	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
11	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3516	-0-	-204	-0-	3516	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,859 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	2728	N	2285	-0-	-443	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
02	2296	N	2069	-0-	-227	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
03	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
04	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
05	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2356	-0-	-74	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
07	2573	N	2216	-0-	-357	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
08	2697	N	2203	-0-	-494	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
09	2370	N	2045	-0-	-325	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	2072	-0-	-129	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
11	2130	N	1770	-0-	-360	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	1253	-0-	-855	-0-	1253	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,122 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 #: 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	4960	X	3167	-0-	-1793	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	2978	-0-	-774	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3887	-0-	-267	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
04	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
05	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
06	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	2145	-0-	-1947	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	755	-0-	-3205	-0-	755	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	1935	-0-	-2157	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	2472	-0-	-1488	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	2409	-0-	-1683	-0-	2409	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2325	N	2184	-0-	-141	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
02	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
03	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
04	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
05	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1434	-0-	-54	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
08	2573	N	1752	-0-	-821	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
09	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1338	-0-	-372	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1804	-0-	-242	-0-	1804	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,777 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	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1077	-0-	-43	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1165	-0-	-44	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1138	-0-	-2	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1176	-0-	-2	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1114	-0-	-26	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1114	-0-	-64	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1108	-0-	-70	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1050	-0-	-60	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1045	-0-	-35	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1063	-0-	-22	-0-	1063	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,326 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	1178	N	1016	-0-	-162	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
02	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	920	-0-	-130	-0-	920	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	923	-0-	-100	-0-	923	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	890	-0-	-133	-0-	890	2			N	-0-					-0-
09	930	N	862	-0-	-68	-0-	862	2			N	-0-					-0-
10	930	N	791	-0-	-139	-0-	791	2			N	-0-					-0-
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
12	899	N	846	-0-	-53	-0-	846	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,270 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	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	4073	-0-	-211	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4136	-0-	-607	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	3887	-0-	-613	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4123	-0-	-527	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
06	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	2			N	-0-					-0-
07	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
08	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3781	-0-	-59	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
10	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
11	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
*12	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,256 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	4960	X	3015	-0-	-1945	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	2389	-0-	-2091	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2469	-0-	-786	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
04	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
05	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
06	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
07	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
08	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
09	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
10	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
11	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
*12	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,746 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	4371	X	3971	-0-	-400	-0-	3971	2		N	-0-			-0-
02	3948	X	3351	-0-	-597	-0-	3351	2		N	-0-			-0-
03	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2		N	-0-			-0-
04	4080	X	3423	-0-	-657	-0-	3423	2		N	-0-			-0-
05	4216	X	3962	-0-	-254	-0-	3962	2		N	-0-			-0-
06	4110	X	3433	-0-	-677	-0-	3433	2		N	-0-			-0-
07	4247	X	3627	-0-	-620	-0-	3627	2		N	-0-			-0-
08	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	2		N	-0-			-0-
09	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2		N	-0-			-0-
10	3534	X	3372	-0-	-162	-0-	3372	2		N	-0-			-0-
11	3420	X	3230	-0-	-190	-0-	3230	2		N	-0-			-0-
12	3534	X	2669	-0-	-865	-0-	2669	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,217 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	675	-0-	-782	-0-	675	2		N	-0-			-0-
02	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2		N	-0-			-0-
03	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-			-0-
04	270	X	43	-0-	-227	-0-	43	2		N	-0-			-0-
05	279	X	11	-0-	-268	-0-	11	2		N	-0-			-0-
06	270	X	8	-0-	-262	-0-	8	2		N	-0-			-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-			-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-			-0-
*12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,796 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	1147	X	595	-0-	-552	-0-	595	2		N	-0-			-0-
02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2		N	-0-			-0-
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2		N	-0-			-0-
04	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2		N	-0-			-0-
05	3055	N	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2		N	-0-			-0-
06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2		N	-0-			-0-
07	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2		N	-0-			-0-
08	2976	N	1693	-0-	-1283	-0-	1693	2		N	-0-			-0-
09	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2		N	-0-			-0-
10	1767	N	881	-0-	-886	-0-	881	2		N	-0-			-0-
11	1650	N	1002	-0-	-648	-0-	1002	2		N	-0-			-0-
*12	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,274 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	1767	N	1748	-0-	-19	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
02	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
03	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
04	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
05	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
06	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3481	-0-	381	381	3481	2			N	-0-					-0-
08	2666	N	2033	-0-	-633	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3056	-0-	56	56	3056	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	2277	-0-	-420	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	1882	-0-	-728	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
*12	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,512 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

01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
02	616	N	560	-0-	-56	-0-	560	2			N	-0-					-0-
03	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	2			N	-0-					-0-
04	600	N	595	-0-	-5	-0-	595	2			N	-0-					-0-
05	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	2			N	-0-					-0-
06	600	N	574	-0-	-26	-0-	574	2			N	-0-					-0-
07	620	N	581	-0-	-39	-0-	581	2			N	-0-					-0-
08	589	N	557	-0-	-32	-0-	557	2			N	-0-					-0-
09	570	N	535	-0-	-35	-0-	535	2			N	-0-					-0-
10	589	N	524	-0-	-65	-0-	524	2			N	-0-					-0-
11	540	N	506	-0-	-34	-0-	506	2			N	-0-					-0-
12	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN, L. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220650 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13285 PERF.10934 - 13156

01	3689	X	3439	-0-	-250	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	3078	-0-	-254	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3507	-0-	-182	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3268	-0-	-242	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3085	-0-	-387	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	3278	-0-	-112	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
07	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
08	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	3033	-0-	-207	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	3084	-0-	-264	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	3138	-0-	-102	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	3237	-0-	-111	-0-	3237	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,049 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	5735	X	4445	-0-	-1290	-0-	4445	2		N	-0-			-0-
02	3780	X	2059	-0-	-1721	-0-	2059	2		N	-0-			-0-
03	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	2		N	-0-			-0-
04	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2		N	-0-			-0-
05	4185	X	2210	-0-	-1975	-0-	2210	2		N	-0-			-0-
06	4050	X	3338	-0-	-712	-0-	3338	2		N	-0-			-0-
07	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	5913	2		N	-0-			-0-
08	4712	X	4072	-0-	-640	-0-	4072	2		N	-0-			-0-
09	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	2		N	-0-			-0-
10	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	2		N	-0-			-0-
11	4560	X	4049	-0-	-511	-0-	4049	2		N	-0-			-0-
12	4712	X	2013	-0-	-2699	-0-	2013	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,102 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2		N	-0-			-0-
02	4060	X	3600	-0-	-460	-0-	3600	2		N	-0-			-0-
03	4464	X	3914	-0-	-550	-0-	3914	2		N	-0-			-0-
04	4260	X	3722	-0-	-538	-0-	3722	2		N	-0-			-0-
05	4402	X	3454	-0-	-948	-0-	3454	2		N	-0-			-0-
06	3870	X	3417	-0-	-453	-0-	3417	2		N	-0-			-0-
07	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2		N	-0-			-0-
08	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2		N	-0-			-0-
09	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2		N	-0-			-0-
10	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2		N	-0-			-0-
11	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	2		N	-0-			-0-
*12	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,778 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	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2		N	-0-			-0-
02	3136	X	2460	-0-	-676	-0-	2460	2		N	-0-			-0-
03	3162	X	3149	-0-	-13	-0-	3149	2		N	-0-			-0-
04	3060	X	2975	-0-	-85	-0-	2975	2		N	-0-			-0-
05	3162	X	2842	-0-	-320	-0-	2842	2		N	-0-			-0-
06	3060	X	2704	-0-	-356	-0-	2704	2		N	-0-			-0-
07	3162	X	2909	-0-	-253	-0-	2909	2		N	-0-			-0-
08	3069	X	2719	-0-	-350	-0-	2719	2		N	-0-			-0-
09	2970	X	2627	-0-	-343	-0-	2627	2		N	-0-			-0-
10	2914	X	2479	-0-	-435	-0-	2479	2		N	-0-			-0-
11	2820	X	2171	-0-	-649	-0-	2171	2		N	-0-			-0-
*12	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,000 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	2757	-0-	-343	-0-	2757	2		N	-0-			-0-
02	3192	X	3074	-0-	-118	-0-	3074	2		N	-0-			-0-
03	3441	X	3243	-0-	-198	-0-	3243	2		N	-0-			-0-
04	3270	X	3079	-0-	-191	-0-	3079	2		N	-0-			-0-
05	3410	X	3156	-0-	-254	-0-	3156	2		N	-0-			-0-
06	3300	X	2991	-0-	-309	-0-	2991	2		N	-0-			-0-
07	3410	X	3048	-0-	-362	-0-	3048	2		N	-0-			-0-
08	3162	X	3002	-0-	-160	-0-	3002	2		N	-0-			-0-
09	3060	X	2950	-0-	-110	-0-	2950	2		N	-0-			-0-
10	3162	X	3000	-0-	-162	-0-	3000	2		N	-0-			-0-
11	3000	X	2879	-0-	-121	-0-	2879	2		N	-0-			-0-
12	3038	X	2929	-0-	-109	-0-	2929	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,108 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	2666	N	2389	-0-	-277	-0-	2389	2		N	-0-			-0-
02	2352	N	2219	-0-	-133	-0-	2219	2		N	-0-			-0-
03	2542	N	2209	-0-	-333	-0-	2209	2		N	-0-			-0-
04	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2		N	-0-			-0-
05	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2		N	-0-			-0-
06	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2		N	-0-			-0-
07	2542	N	2463	-0-	-79	-0-	2463	2		N	-0-			-0-
08	2480	N	2457	-0-	-23	-0-	2457	2		N	-0-			-0-
09	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2		N	-0-			-0-
10	2449	N	2402	-0-	-47	-0-	2402	2		N	-0-			-0-
11	2370	N	2300	-0-	-70	-0-	2300	2		N	-0-			-0-
12	2418	N	2357	-0-	-61	-0-	2357	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,353 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4648	-0-	-1924	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	4126	-0-	-410	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4358	-0-	-664	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	3707	-0-	-1063	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	3749	-0-	-1025	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	3673	-0-	-827	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	4160	-0-	-397	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
08	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
09	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
10	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3407	-0-	-733	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	3801	-0-	-477	-0-	3801	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222971 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10886 - 12510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
02	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3229	-0-	-336	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	2867	-0-	-583	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	2909	-0-	-656	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	2281	-0-	-1169	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	2609	-0-	-956	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
08	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2818	-0-	-62	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
10	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
11	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2663	-0-	-313	-0-	2663	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223845 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14623 PERF.11568 - 13928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1785	-0-	-137	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1620	-0-	-60	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1798	-0-	-31	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
04	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1723	-0-	-17	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1747	-0-	-51	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1529	-0-	-238	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1421	-0-	-289	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1494	-0-	-242	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1428	-0-	-42	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1403	-0-	-54	-0-	1403	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,643 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	2294	N	1473	-0-	-821	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1691	-0-	-185	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	1512	-0-	-565	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1115	-0-	-325	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	638	-0-	-1222	-0-	638	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1102	-0-	-368	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
08	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
09	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
10	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
11	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
*12	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,273 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	6572	X	5625	-0-	-947	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
02	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	5484	-0-	-3	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4325	-0-	-985	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	3286	-0-	-2201	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
06	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	5182	-0-	-305	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
08	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	2			N	-0-					-0-
09	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
10	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
11	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
*12	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,816 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	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	5573	2			N	-0-					-0-
02	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
03	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
04	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2469	-0-	-631	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2186	-0-	-814	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
07	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
08	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
09	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
10	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
11	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
*12	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,036 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	3100	N	3302	-0-	202	220	3302	2			N	-0-					-0-
02	2388	X	2168	-0-	-220	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
03	2480	X	2394	-0-	-86	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
04	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
05	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
06	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
07	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2763	-0-	-368	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2536	-0-	-494	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2451	-0-	-680	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2624	-0-	-406	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2941	-0-	-190	-0-	2941	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,879 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	2077	N	882	-0-	-1195	-0-	882	2			N	-0-					-0-
02	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
03	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
04	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
05	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
06	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
07	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	1811	-0-	-235	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	1494	-0-	-516	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	1260	-0-	-817	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
11	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
*12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,506 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	4681	X	3233	-0-	-1448	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
03	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
04	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
05	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
06	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
07	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
08	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
09	2250	X	2163	-0-	-87	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
10	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
11	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
*12	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,273 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. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3215	X	3215	-0-		-0-	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2216	-0-		-528	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	3037	-0-		-1	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2856	-0-		-84	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2773	-0-		-265	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2725	-0-		-215	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2740	-0-		-298	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2701	-0-		-244	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2770	-0-		-80	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
10	2810	N	2810	-0-		-0-	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
11	2686	N	2686	-0-		-0-	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
12	2852	N	2797	-0-		-55	-0-	2797	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,326 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. GAS LIFT (I)	(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	8277	-0-		-0-	-0-	8277	2			N	-0-					-0-
02	7868	X	7377	-0-		-491	-0-	7377	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	8200	-0-		-201	-0-	8200	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	7885	-0-		-125	-0-	7885	2			N	-0-					-0-
05	8277	X	8017	-0-		-260	-0-	8017	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	7984	-0-		-26	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	7932	-0-		-283	-0-	7932	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	8089	-0-		-64	-0-	8089	2			N	-0-					-0-
09	7890	X	7764	-0-		-126	-0-	7764	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	7945	-0-		-208	-0-	7945	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	7492	-0-		-398	-0-	7492	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	7749	-0-		-342	-0-	7749	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,711 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. GAS LIFT (I)	(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	2361	-0-		-119	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
02	2076	N	2076	-0-		-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
03	2005	N	2005	-0-		-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
04	1917	N	1917	-0-		-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
05	1945	N	1945	-0-		-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
06	1968	N	1968	-0-		-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
07	1979	N	1979	-0-		-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1821	-0-		-132	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1669	-0-		-251	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1770	-0-		-214	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1007	-0-		-763	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	4122	-0-		1022	1022	4122	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,640 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	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
03	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
05	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-					-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
08	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					-0-
09	390	N	113	-0-	-277	-0-	113	2			N	-0-					-0-
10	310	N	185	-0-	-125	-0-	185	2			N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,575 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	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	1639	-0-	-517	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	1853	-0-	-565	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	1971	-0-	-369	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
05	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
06	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
07	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
08	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
10	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
11	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1197	-0-	-849	-0-	1197	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,626 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	5332	X	4283	-0-	-1049	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2727	-0-	-157	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
03	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
04	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
05	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
06	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	3141	-0-	-52	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	3125	-0-	-1029	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	2829	-0-	-1041	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
10	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
11	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
*12	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,072 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	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	3357	-0-	-3	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3495	-0-	-225	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3044	-0-	-556	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3164	-0-	-556	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	1968	-0-	-1632	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
07	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
08	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
09	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
10	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
11	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
*12	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,198 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	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	4013	-0-	-187	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
03	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4244	-0-	-1066	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	2918	-0-	-2569	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	4434	-0-	-876	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	1891	-0-	-3038	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	2194	-0-	-2177	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	2858	-0-	-1372	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	2266	-0-	-2105	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	1052	-0-	-3178	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	856	-0-	-2089	-0-	856	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,683 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	12462	X	11955	-0-	-507	-0-	11955	2			N	-0-					-0-
02	13776	X	7240	-0-	-6536	-0-	7240	2			N	-0-					-0-
03	15252	X	9163	-0-	-6089	-0-	9163	2			N	-0-					-0-
04	14070	X	8985	-0-	-5085	-0-	8985	2			N	-0-					-0-
05	14539	X	6757	-0-	-7782	-0-	6757	2			N	-0-					-0-
06	11580	X	7048	-0-	-4532	-0-	7048	2			N	-0-					-0-
07	9300	X	6389	-0-	-2911	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	6945	-0-	-2045	-0-	6945	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	7909	-0-	-791	-0-	7909	2			N	-0-					-0-
10	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	8358	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	5291	-0-	-1759	-0-	5291	2			N	-0-					-0-
12	8184	X	7967	-0-	-217	-0-	7967	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,007 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	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2		N	-0-			-0-
02	5964	X	2940	-0-	-3024	-0-	2940	2		N	-0-			-0-
03	4061	X	3122	-0-	-939	-0-	3122	2		N	-0-			-0-
04	3150	X	2665	-0-	-485	-0-	2665	2		N	-0-			-0-
05	3255	X	2672	-0-	-583	-0-	2672	2		N	-0-			-0-
06	3150	X	2348	-0-	-802	-0-	2348	2		N	-0-			-0-
07	3255	X	2575	-0-	-680	-0-	2575	2		N	-0-			-0-
08	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	2		N	-0-			-0-
09	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	2		N	-0-			-0-
10	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2		N	-0-			-0-
11	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2		N	-0-			-0-
*12	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,650 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	3906	X	2995	-0-	-911	-0-	2995	2		N	-0-			-0-
02	3388	X	3082	-0-	-306	-0-	3082	2		N	-0-			-0-
03	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2		N	-0-			-0-
04	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2		N	-0-			-0-
05	3410	X	3005	-0-	-405	-0-	3005	2		N	-0-			-0-
06	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	2		N	-0-			-0-
07	3410	X	2565	-0-	-845	-0-	2565	2		N	-0-			-0-
08	3255	X	2223	-0-	-1032	-0-	2223	2		N	-0-			-0-
09	3150	X	2003	-0-	-1147	-0-	2003	2		N	-0-			-0-
10	3255	X	2007	-0-	-1248	-0-	2007	2		N	-0-			-0-
11	3150	X	1907	-0-	-1243	-0-	1907	2		N	-0-			-0-
12	2573	X	1910	-0-	-663	-0-	1910	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,655 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	5983	X	4403	-0-	-1580	-0-	4403	2		N	-0-			-0-
02	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	6296	2		N	-0-			-0-
03	5642	X	5328	-0-	-314	-0-	5328	2		N	-0-			-0-
04	5340	X	5103	-0-	-237	-0-	5103	2		N	-0-			-0-
05	5642	X	5395	-0-	-247	-0-	5395	2		N	-0-			-0-
06	5460	X	4179	-0-	-1281	-0-	4179	2		N	-0-			-0-
07	5642	X	3226	-0-	-2416	-0-	3226	2		N	-0-			-0-
08	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6605	2		N	-0-			-0-
09	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5439	2		N	-0-			-0-
10	5301	X	4977	-0-	-324	-0-	4977	2		N	-0-			-0-
11	5130	X	5106	-0-	-24	-0-	5106	2		N	-0-			-0-
12	5301	X	5025	-0-	-276	-0-	5025	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,082 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	4588	X	3357	-0-	-1231	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	3980	-0-	-164	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4082	-0-	-506	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	3608	-0-	-832	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	2514	-0-	-1888	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	3142	-0-	-1118	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
07	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3651	-0-	-131	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
09	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3662	-0-	-120	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3537	-0-	-123	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3565	-0-	-217	-0-	3565	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,597 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	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
02	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	5024	-0-	-215	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
04	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	2			N	-0-					-0-
05	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
06	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
07	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	5363	-0-	-372	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	5311	-0-	-239	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	4382	-0-	-981	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
*12	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,425 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	7657	X	7110	-0-	-547	-0-	7110	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	6555	-0-	-529	-0-	6555	2			N	-0-					-0-
03	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	8052	2			N	-0-					-0-
04	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	8208	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	6265	-0-	-989	-0-	6265	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	2006	-0-	-5794	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	2962	-0-	-5191	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	6327	-0-	-1950	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	7762	-0-	-248	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
10	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	6973	2			N	-0-					-0-
11	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	6877	2			N	-0-					-0-
12	8029	X	6688	-0-	-1341	-0-	6688	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,785 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	713	N	661	-0-	-52	-0-	661	2			N	-0-					-0-
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
06	630	N	569	-0-	-61	-0-	569	2			N	-0-					-0-
07	651	N	510	-0-	-141	-0-	510	2			N	-0-					-0-
08	713	N	498	-0-	-215	-0-	498	2			N	-0-					-0-
09	570	N	454	-0-	-116	-0-	454	2			N	-0-					-0-
10	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	2			N	-0-					-0-
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
12	465	N	360	-0-	-105	-0-	360	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,731 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	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
02	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1509	-0-	-537	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
04	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
05	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
06	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
07	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2377	-0-	-692	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2031	-0-	-939	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
10	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
11	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
12	2387	X	1952	-0-	-435	-0-	1952	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,490 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	8184	X	2605	-0-	-5579	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
02	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
03	9036	X	9036	-0-	-0-	-0-	9036	2			N	-0-					-0-
04	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
05	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	6431	2			N	-0-					-0-
06	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
07	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
08	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	8654	2			N	-0-					-0-
09	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	3812	-0-	-1148	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
11	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	7135	2			N	-0-					-0-
*12	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	6743	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,793 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	4278	X	4080	-0-	-198	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3546	-0-	-122	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3000	-0-	-1123	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					-0-
05	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	7073	2			N	-0-					-0-
06	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6567	2			N	-0-					-0-
07	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
08	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	2			N	-0-					-0-
09	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
10	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
11	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
*12	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,049 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	32593	X	32593	-0-	-0-	-0-	32593	2			N	-0-					-0-
02	30911	X	30911	-0-	-0-	-0-	30911	2			N	-0-					-0-
03	21537	X	21537	-0-	-0-	-0-	21537	2			N	-0-					-0-
04	13157	X	13157	-0-	-0-	-0-	13157	2			N	-0-					-0-
05	22748	X	22748	-0-	-0-	-0-	22748	2			N	-0-					-0-
06	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	6315	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	2842	-0-	-2273	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
08	13423	X	7751	-0-	-5672	-0-	7751	2			N	-0-					-0-
09	12990	X	5779	-0-	-7211	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
10	13423	X	724	-0-	-12699	-0-	724	2			N	-0-					-0-
11	17730	X	17730	-0-	-0-	-0-	17730	2			N	-0-					-0-
*12	32441	X	32441	-0-	-0-	-0-	32441	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 194,528 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	6386	X	6144	-0-	-242	-0-	6144	2			N	-0-					-0-
02	7616	X	5438	-0-	-2178	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	5532	-0-	-2032	-0-	5532	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	3261	-0-	-4059	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	3260	-0-	-4304	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	4979	-0-	-961	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	5798	-0-	-216	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
09	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	3008	-0-	-402	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
11	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
*12	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,351 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	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3139	-0-	-473	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3806	-0-	-193	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3578	-0-	-292	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3898	-0-	-101	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3567	-0-	-123	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3543	-0-	-270	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3298	-0-	-484	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	3400	-0-	-260	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3229	-0-	-553	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3176	-0-	-394	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3315	-0-	-219	-0-	3315	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,760 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	16542	X	16542	-0-	-0-	-0-	16542	2			N	-0-					-0-
02	17248	X	13073	-0-	-4175	-0-	13073	2			N	-0-					-0-
03	15779	X	13408	-0-	-2371	-0-	13408	2			N	-0-					-0-
04	16020	X	6565	-0-	-9455	-0-	6565	2			N	-0-					-0-
05	16554	X	8	-0-	-16546	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	16020	X	801	-0-	-15219	-0-	801	2			N	-0-					-0-
07	14477	X	714	-0-	-13763	-0-	714	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	446	-0-	-6808	-0-	446	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	796	-0-	-5774	-0-	796	2			N	-0-					-0-
10	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
11	810	X	540	-0-	-270	-0-	540	2			N	-0-					-0-
12	837	X	454	-0-	-383	-0-	454	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,475 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	2480	N	2444	-0-	-36	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
02	2296	N	2236	-0-	-60	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	2430	-0-	-19	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
04	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	2308	-0-	-172	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	2230	-0-	-110	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	2302	-0-	-147	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
08	2294	N	1783	-0-	-511	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
09	2220	N	2164	-0-	-56	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	1807	-0-	-487	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
11	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	2000	-0-	-232	-0-	2000	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,204 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	5332	X	2963	-0-	-2369	-0-	2963	2		N	-0-			-0-
02	4564	X	3131	-0-	-1433	-0-	3131	2		N	-0-			-0-
03	4650	X	2879	-0-	-1771	-0-	2879	2		N	-0-			-0-
04	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2		N	-0-			-0-
05	3472	X	3127	-0-	-345	-0-	3127	2		N	-0-			-0-
06	3360	X	2976	-0-	-384	-0-	2976	2		N	-0-			-0-
07	3472	X	2906	-0-	-566	-0-	2906	2		N	-0-			-0-
08	3286	X	2470	-0-	-816	-0-	2470	2		N	-0-			-0-
09	3180	X	2744	-0-	-436	-0-	2744	2		N	-0-			-0-
10	3131	X	2617	-0-	-514	-0-	2617	2		N	-0-			-0-
11	2970	X	2445	-0-	-525	-0-	2445	2		N	-0-			-0-
12	2914	X	2422	-0-	-492	-0-	2422	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,868 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	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	7028	2		N	-0-			-0-
02	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	6271	2		N	-0-			-0-
03	6975	X	6404	-0-	-571	-0-	6404	2		N	-0-			-0-
04	6810	X	6721	-0-	-89	-0-	6721	2		N	-0-			-0-
05	7037	X	6572	-0-	-465	-0-	6572	2		N	-0-			-0-
06	6810	X	6546	-0-	-264	-0-	6546	2		N	-0-			-0-
07	6944	X	6593	-0-	-351	-0-	6593	2		N	-0-			-0-
08	6820	X	6337	-0-	-483	-0-	6337	2		N	-0-			-0-
09	6600	X	6238	-0-	-362	-0-	6238	2		N	-0-			-0-
10	6758	X	5363	-0-	-1395	-0-	5363	2		N	-0-			-0-
11	6540	X	5534	-0-	-1006	-0-	5534	2		N	-0-			-0-
12	6603	X	6287	-0-	-316	-0-	6287	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,894 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	2387	N	2181	-0-	-206	-0-	2181	2		N	-0-			-0-
02	2128	N	2092	-0-	-36	-0-	2092	2		N	-0-			-0-
03	2356	N	2285	-0-	-71	-0-	2285	2		N	-0-			-0-
04	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2		N	-0-			-0-
05	2325	N	2121	-0-	-204	-0-	2121	2		N	-0-			-0-
06	2220	N	1936	-0-	-284	-0-	1936	2		N	-0-			-0-
07	2201	N	1766	-0-	-435	-0-	1766	2		N	-0-			-0-
08	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2		N	-0-			-0-
09	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2		N	-0-			-0-
10	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2		N	-0-			-0-
11	2100	N	1718	-0-	-382	-0-	1718	2		N	-0-			-0-
12	2046	N	1461	-0-	-585	-0-	1461	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,757 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. (I) GAS LIFT(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-	2132	2			N	-0-					-0-
02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1327	-0-	-53	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1326	-0-	-100	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1221	-0-	-159	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1247	-0-	-117	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1193	-0-	-140	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1117	-0-	-113	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1150	-0-	-90	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1096	-0-	-44	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	1127	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3935	-0-	835	835	3935	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3073	-0-	273	1108	3073	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2827	-0-	-273	835	2827	2			N	-0-					-0-
04	3149	X	2314	-0-	-835	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
05	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
06	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
07	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
08	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
09	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
10	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
11	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
*12	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,149 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1671	-0-	-121	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1834	-0-	-150	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1809	-0-	-51	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1465	-0-	-305	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1801	-0-	-28	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1530	-0-	-268	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
09	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1380	-0-	-418	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
11	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1676	-0-	-122	-0-	1676	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,015 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	8568	X	8568	-0-	-0-	-0-	8568	2			N	-0-					-0-
02	10752	X	7865	-0-	-2887	-0-	7865	2			N	-0-					-0-
03	11811	X	9203	-0-	-2608	-0-	9203	2			N	-0-					-0-
04	10830	X	7266	-0-	-3564	-0-	7266	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	6458	-0-	-2873	-0-	6458	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	6529	-0-	-2381	-0-	6529	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	6184	-0-	-3023	-0-	6184	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	6679	-0-	-854	-0-	6679	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	4232	-0-	-3028	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
10	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	6923	2			N	-0-					-0-
11	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	8702	2			N	-0-					-0-
*12	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	8191	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,800 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	6665	X	5655	-0-	-1010	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
02	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	6229	-0-	-157	-0-	6229	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5993	-0-	-187	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	5426	-0-	-960	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5106	-0-	-924	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	5728	-0-	-503	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	5714	-0-	-455	-0-	5714	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	5457	-0-	-513	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
10	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	4621	-0-	-929	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
*12	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,875 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	8122	X	5728	-0-	-2394	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
02	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	6443	2			N	-0-					-0-
03	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6245	2			N	-0-					-0-
04	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	6475	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	4945	-0-	-945	-0-	4945	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	4811	-0-	-889	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	4148	-0-	-1742	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	2143	-0-	-4522	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	3397	-0-	-3053	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	3470	-0-	-1490	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	3544	-0-	-1256	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3737	-0-	-417	-0-	3737	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,086 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. (I) GAS LIFT(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	4960	-0-	-496	-0-	4960	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4875	-0-	-240	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4272	-0-	-678	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	3384	-0-	-1576	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4600	-0-	-200	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	4191	-0-	-676	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
08	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
09	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
10	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	4037	-0-	-193	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
*12	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,637 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. (I) GAS LIFT(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	4461	-0-	-344	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
02	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4368	-0-	-251	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4238	-0-	-202	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	4357	-0-	-107	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	4211	-0-	-109	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	4390	-0-	-12	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
08	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	4133	-0-	-97	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	4263	-0-	-108	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	4053	-0-	-177	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4263	-0-	-108	-0-	4263	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,121 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. (I) GAS LIFT(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	6371	-0-	-1193	-0-	6371	2			N	-0-					-0-
02	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
03	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	6040	2			N	-0-					-0-
04	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
05	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4804	-0-	-236	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	3898	-0-	-1310	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	4340	-0-	-1674	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	4032	-0-	-1788	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	4731	-0-	-1283	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4142	-0-	-658	-0-	4142	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	3756	-0-	-584	-0-	3756	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,145 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	8742	X	7351	-0-	-1391	-0-	7351	2			N	-0-					-0-
02	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	5747	2			N	-0-					-0-
03	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	6690	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	5901	-0-	-189	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	977	-0-	-5316	-0-	977	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	1	-0-	-6089	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	972	-0-	-5321	-0-	972	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	5108	-0-	-937	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	4739	-0-	-1111	-0-	4739	2			N	-0-					-0-
10	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	2581	-0-	-2369	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	1271	-0-	-3844	-0-	1271	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,025 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	7068	X	5448	-0-	-1620	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
02	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	2			N	-0-					-0-
03	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	6943	2			N	-0-					-0-
04	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5315	-0-	-885	-0-	5315	2			N	-0-					-0-
06	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	7001	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	5365	-0-	-1269	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	4479	-0-	-2465	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	5251	-0-	-1499	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	4668	-0-	-2307	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	5079	-0-	-1671	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	4838	-0-	-587	-0-	4838	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,208 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	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	9553	2			N	-0-					-0-
02	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	7590	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	7614	-0-	-1686	-0-	7614	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	6565	-0-	-2435	-0-	6565	2			N	-0-					-0-
05	9300	X	7174	-0-	-2126	-0-	7174	2			N	-0-					-0-
06	9000	X	6592	-0-	-2408	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	8175	-0-	-226	-0-	8175	2			N	-0-					-0-
08	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	7687	2			N	-0-					-0-
09	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	7228	2			N	-0-					-0-
10	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	7356	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	6413	-0-	-67	-0-	6413	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	6588	-0-	-108	-0-	6588	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,535 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	3751	X	3107	-0-	-644	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
02	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	2287	-0-	-1154	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	1054	-0-	-2276	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3241	-0-	-200	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
06	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
07	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
08	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
09	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
10	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
11	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
*12	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,048 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	2294	N	2266	-0-	-28	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1792	-0-	-224	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	2058	-0-	-236	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2122	-0-	-68	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
05	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1901	-0-	-79	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	1936	-0-	-265	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1958	-0-	-57	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
09	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1879	-0-	-43	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1788	-0-	-102	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1605	-0-	-379	-0-	1605	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,247 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	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
02	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
03	2449	X	1951	-0-	-498	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	1197	-0-	-1173	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
05	2449	X	1218	-0-	-1231	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	824	-0-	-1546	-0-	824	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	2146	-0-	-303	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3644	-0-	544	544	3644	2			N	-0-					-0-
09	2944	N	2400	-0-	-544	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
10	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
11	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
*12	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,909 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	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1558	-0-	-122	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	1913	-0-	-412	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1269	-0-	-231	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1698	-0-	-38	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1627	-0-	-233	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
07	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
08	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
09	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
10	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
*12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,560 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	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
02	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
03	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	6123	2			N	-0-					-0-
04	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
05	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
06	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
07	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	5322	-0-	-599	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	5880	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	4491	-0-	-903	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	3769	-0-	-1391	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	4624	-0-	-1297	-0-	4624	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,212 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	10199	X	9199	-0-	-1000	-0-	9199	2			N	-0-					-0-
02	10899	X	10899	-0-	-0-	-0-	10899	2			N	-0-					-0-
03	10664	X	4140	-0-	-6524	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	225	-0-	-10095	-0-	224	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	10664	X	-0-	-0-	-10664	-0-					N	-0-					-0-
06	10320	X	-0-	-0-	-10320	-0-					N	-0-					-0-
07	10664	X	215	-0-	-10449	-0-	215	2			N	-0-					-0-
08	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
09	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
10	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	7903	2			N	-0-					-0-
11	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	9037	2			N	-0-					-0-
*12	10016	X	10016	-0-	-0-	-0-	10016	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	8184	X	7179	-0-	-1005	-0-	7179	2			N	-0-					-0-
02	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6429	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	7065	-0-	-685	-0-	7065	2			N	-0-					-0-
04	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	7615	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	6887	-0-	-615	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	6800	-0-	-160	-0-	6800	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	6894	-0-	-887	-0-	6894	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	6604	-0-	-1177	-0-	6604	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	6433	-0-	-1097	-0-	6433	2			N	-0-					-0-
10	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
11	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	6845	2			N	-0-					-0-
*12	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	6984	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,920 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	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	8764	2			N	-0-					-0-
02	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	7966	2			N	-0-					-0-
03	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	8445	2			N	-0-					-0-
04	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	8274	2			N	-0-					-0-
05	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	7141	2			N	-0-					-0-
06	14638	X	14638	-0-	-0-	-0-	14638	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	301	-0-	-3078	-0-	301	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-					N	-0-					-0-
09	8250	X	6373	-0-	-1877	-0-	6373	2			N	-0-					-0-
10	8525	X	8225	-0-	-300	-0-	8225	2			N	-0-					-0-
11	8250	X	7300	-0-	-950	-0-	7300	2			N	-0-					-0-
*12	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	6905	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,332 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	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
02	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1841	-0-	-49	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1347	-0-	-544	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1551	-0-	-219	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
07	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1056	-0-	-277	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
09	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1674	-0-	-248	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
11	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1490	-0-	-432	-0-	1490	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,911 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	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
02	952	N	840	-0-	-112	-0-	840	2			N	-0-					-0-
03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
05	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
06	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1577	-0-	-128	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1382	-0-	-416	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1296	-0-	-294	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1295	-0-	-286	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1211	-0-	-139	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1225	-0-	-108	-0-	1225	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,666 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	2046	N	1837	-0-	-209	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1557	-0-	-95	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1894	-0-	-90	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1695	-0-	-75	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1667	-0-	-69	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1516	-0-	-314	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1703	-0-	-64	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1565	-0-	-109	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1444	-0-	-86	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1452	-0-	-253	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
11	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
*12	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,775 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	4061	X	3729	-0-	-332	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3536	-0-	3536	3536	3536	2			N	-0-					-0-
03	7338	X	3802	-0-	-3536	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3135	-0-	-495	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3608	-0-	-143	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3408	-0-	-222	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3585	-0-	-166	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
08	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
09	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
10	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	3114	-0-	-6	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
*12	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,451 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	5673	X	3781	-0-	-1892	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
02	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	4432	-0-	-1210	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	3547	-0-	-1703	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4283	-0-	-646	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
06	10360	X	10360	-0-	-0-	-0-	10360	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	6820	2			N	-0-					-0-
08	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	7330	2			N	-0-					-0-
09	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
10	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
11	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
*12	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,768 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	7440	X	5862	-0-	-1578	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
02	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
03	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	2			N	-0-					-0-
04	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
05	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
06	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
07	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4506	-0-	-175	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	4491	-0-	-39	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
10	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4120	-0-	-410	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4374	-0-	-307	-0-	4374	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,028 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	248	X	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	85	-0-	-125	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 550 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 07/26/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10216 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13344	X	13344	-0-	-0-	-0-	13344	2			N	-0-					-0-
02	10865	X	10865	-0-	-0-	-0-	10865	2			N	-0-					-0-
03	10965	X	10965	-0-	-0-	-0-	10965	2			N	-0-					-0-
04	16290	X	9564	-0-	-6726	-0-	9564	2			N	-0-					-0-
05	15128	X	8831	-0-	-6297	-0-	8831	2			N	-0-					-0-
06	12900	X	8101	-0-	-4799	-0-	8101	2			N	-0-					-0-
07	12028	X	8173	-0-	-3855	-0-	8173	2			N	-0-					-0-
08	10354	X	7979	-0-	-2375	-0-	7979	2			N	-0-					-0-
09	9570	X	7215	-0-	-2355	-0-	7215	2			N	-0-					-0-
10	8835	X	7583	-0-	-1252	-0-	7583	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	7084	-0-	-1016	-0-	7084	2			N	-0-					-0-
12	8184	X	6928	-0-	-1256	-0-	6928	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,632 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. (I) GAS LIFT(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	2117	-0-	-2657	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
02	858	X	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
03	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	7909	2			N	-0-					-0-
04	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	5748	-0-	2648	2648	5748	2			N	-0-					-0-
06	6921	X	4273	-0-	-2648	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
07	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	2038	-0-	-4813	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	6250	-0-	-380	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	4849	-0-	-886	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	3753	-0-	-507	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	5102	-0-	-1346	-0-	5102	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,690 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. (I) GAS LIFT(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	2267	-0-	-895	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
02	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
03	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	2037	-0-	-423	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	2135	-0-	-407	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
06	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
07	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3268	-0-	168	168	3268	2			N	-0-					-0-
09	3264	X	3096	-0-	-168	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
10	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
11	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
*12	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,611 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 06/28/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10500 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	6673	-0-	-674	-0-	6673	2			N	-0-					-0-
02	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	5626	-0-	-1690	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	5551	-0-	-1529	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	3979	-0-	-2686	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	330	-0-	-6120	-0-	330	2			N	-0-					-0-
07	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	6196	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	5632	-0-	-72	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	5402	-0-	-118	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
10	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
11	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
*12	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,445 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	7812	X	7244	-0-	-568	-0-	7244	2			N	-0-					-0-
02	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	6428	2			N	-0-					-0-
03	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	8607	2			N	-0-					-0-
04	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	8077	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	6314	-0-	-940	-0-	6314	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	3677	-0-	-4663	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
07	8618	X	5286	-0-	-3332	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
08	8432	X	4333	-0-	-4099	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	2611	-0-	-5459	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	3466	-0-	-2858	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
11	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
*12	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,907 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	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
02	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1388	-0-	-534	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1272	-0-	-588	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1039	-0-	-883	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	392	-0-	-958	-0-	392	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4958	-0-	1858	1858	4958	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2544	-0-	-556	1302	2544	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3326	-0-	326	1628	3326	2			N	-0-					-0-
10	3695	X	2067	-0-	-1628	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
11	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
12	1271	X	833	-0-	-438	-0-	833	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,757 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	6603	X	6061	-0-	-542	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
02	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	5585	-0-	-2165	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	6508	-0-	-992	-0-	6508	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6750	-0-	-349	-0-	6750	2			N	-0-					-0-
06	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	8043	2			N	-0-					-0-
07	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	7698	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	7130	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	5869	-0-	-521	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	5396	-0-	-1207	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	5099	-0-	-1291	-0-	5099	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	4764	-0-	-1839	-0-	4764	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,660 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	7471	X	6531	-0-	-940	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
02	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	5836	-0-	-1635	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	6142	-0-	-548	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
05	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	6562	2			N	-0-					-0-
06	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	6115	-0-	-240	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	5855	-0-	-345	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
09	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	2			N	-0-					-0-
10	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6245	2			N	-0-					-0-
11	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	6180	-0-	-20	-0-	6004	2	176	9	N	160					160

TOTAL GAS PROD: 74,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

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	6355	X	4005	-0-	-2350	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
02	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
03	12804	X	12804	-0-	-0-	-0-	12804	2			N	-0-					-0-
04	10943	X	10943	-0-	-0-	-0-	10943	2			N	-0-					-0-
05	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	9506	2			N	-0-					-0-
06	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	7426	2			N	-0-					-0-
07	10110	X	10110	-0-	-0-	-0-	10110	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	9124	-0-	-2315	-0-	9124	2			N	-0-					-0-
09	10950	X	7979	-0-	-2971	-0-	7979	2			N	-0-					-0-
10	10106	X	7688	-0-	-2418	-0-	7688	2			N	-0-					-0-
11	9780	X	5065	-0-	-4715	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	4889	-0-	-5217	-0-	4889	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,355 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	7564	X	7204	-0-	-360	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
02	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	6402	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	6847	-0-	-593	-0-	6847	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6714	-0-	-306	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	6870	-0-	-322	-0-	6870	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	6082	-0-	-878	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	5127	-0-	-1972	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	5932	-0-	-1012	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	5961	-0-	-759	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	6533	-0-	-349	-0-	6533	2			N	-0-					-0-
11	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	6207	2			N	-0-					-0-
*12	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	6253	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,132 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	3224	X	2853	-0-	-371	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
02	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
03	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
04	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2979	-0-	-90	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2921	-0-	-349	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	2892	-0-	-549	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	2701	-0-	-740	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	2484	-0-	-846	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2282	-0-	-725	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2628	-0-	-282	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2591	-0-	-292	-0-	2591	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,598 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	4805	X	4183	-0-	-622	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
02	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	2152	-0-	-2436	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	3320	-0-	-1120	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	1473	-0-	-3115	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
06	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3067	-0-	-994	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	2730	-0-	-711	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	3013	-0-	-347	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	1112	-0-	-2360	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	928	-0-	-2432	-0-	928	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	505	-0-	-2595	-0-	505	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,183 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	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	6903	2			N	-0-					-0-
02	26505	X	26505	-0-	-0-	-0-	26505	2			N	-0-					-0-
03	27154	X	27154	-0-	-0-	-0-	27154	2			N	-0-					-0-
04	25021	X	25021	-0-	-0-	-0-	25021	2			N	-0-					-0-
05	24028	X	24028	-0-	-0-	-0-	24028	2			N	-0-					-0-
06	21983	X	21983	-0-	-0-	-0-	21983	2			N	-0-					-0-
07	20982	X	20982	-0-	-0-	-0-	20982	2			N	-0-					-0-
08	25699	X	20364	-0-	-5335	-0-	20364	2			N	-0-					-0-
09	24870	X	22997	-0-	-1873	-0-	22997	2			N	-0-					-0-
10	24025	X	22693	-0-	-1332	-0-	22693	2			N	-0-					-0-
11	21990	X	20568	-0-	-1422	-0-	20568	2			N	-0-					-0-
12	23777	X	20807	-0-	-2970	-0-	20807	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 260,005 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	4340	X	4087	-0-	-253	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
02	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
03	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3834	-0-	-126	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	3796	-0-	-513	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	3602	-0-	-568	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3856	-0-	-453	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3855	-0-	-113	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3658	-0-	-182	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3827	-0-	-17	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3575	-0-	-145	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3589	-0-	-255	-0-	3589	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,589 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	3999	X	3589	-0-	-410	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
02	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3352	-0-	-399	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3123	-0-	-507	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3487	-0-	-264	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3183	-0-	-297	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3462	-0-	-103	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
08	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2916	-0-	-174	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	2926	-0-	-267	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	3031	-0-	-59	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	2886	-0-	-307	-0-	2886	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,534 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	6758	X	6228	-0-	-530	-0-	6228	2			N	-0-					-0-
02	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5964	-0-	-360	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5483	-0-	-547	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	5553	-0-	-678	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	4743	-0-	-1287	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5070	-0-	-1130	-0-	5070	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	5334	-0-	-339	-0-	5334	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	5243	-0-	-247	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	5100	-0-	-449	-0-	5100	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	5105	-0-	-55	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
*12	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,889 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	9424	X	8720	-0-	-704	-0-	8720	2			N	-0-					-0-
02	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	8074	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	8799	-0-	-625	-0-	8799	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	8280	-0-	-780	-0-	8280	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	7893	-0-	-1035	-0-	7893	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	7306	-0-	-1334	-0-	7306	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	7871	-0-	-1057	-0-	7871	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	7707	-0-	-787	-0-	7707	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	6923	-0-	-1297	-0-	6923	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	7691	-0-	-214	-0-	7691	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	6841	-0-	-779	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	7298	-0-	-576	-0-	7298	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,403 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	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
02	924	N	505	-0-	-419	-0-	505	2			N	-0-					-0-
03	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
05	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	355	-0-	-1205	-0-	355	2			N	-0-					-0-
07	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	570	-0-	-515	-0-	570	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	477	-0-	-573	-0-	477	2			N	-0-					-0-
12	620	N	453	-0-	-167	-0-	453	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,828 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	7564	X	5972	-0-	-1592	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
02	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	5266	-0-	-1151	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	4641	-0-	-1569	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	3711	-0-	-2706	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	3138	-0-	-2652	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	3074	-0-	-2909	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	3874	-0-	-900	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
09	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
10	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	6230	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3508	-0-	-242	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	3982	-0-	-792	-0-	3982	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNAPDRAGON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245113 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12002 - 14799

01	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1690	-0-	-298	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
03	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	1304	-0-	-1036	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1650	-0-	-210	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
06	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3146	-0-	46	46	3146	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3117	-0-	17	63	3117	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3138	-0-	138	201	3138	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	3116	-0-	-201	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
11	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
*12	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246802 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14801 PERF.11618 - 14128

01	18817	X	13516	-0-	-5301	-0-	13516	2			N	-0-					-0-
02	12011	X	12011	-0-	-0-	-0-	12011	2			N	-0-					-0-
03	11931	X	11931	-0-	-0-	-0-	11931	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	1566	-0-	-4164	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
05	10746	X	10746	-0-	-0-	-0-	10746	2			N	-0-					-0-
06	13759	X	13759	-0-	-0-	-0-	13759	2			N	-0-					-0-
07	12436	X	12436	-0-	-0-	-0-	12436	2			N	-0-					-0-
08	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	9361	2			N	-0-					-0-
09	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	6766	2			N	-0-					-0-
10	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
11	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
*12	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5330	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,190 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	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	7694	2			N	-0-					-0-
02	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	6286	2			N	-0-					-0-
03	10447	X	6512	-0-	-3935	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	5758	-0-	-4292	-0-	5758	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	5205	-0-	-4033	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	5009	-0-	-2431	-0-	5009	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	4785	-0-	-2190	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	4249	-0-	-1765	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	4086	-0-	-1674	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	4127	-0-	-1081	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	3187	-0-	-1823	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	3056	-0-	-1718	-0-	3056	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,954 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	5766	X	4855	-0-	-911	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
03	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
04	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	5714	2			N	-0-					-0-
05	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	5610	-0-	-120	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	4958	-0-	-963	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	5272	-0-	-649	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	3504	-0-	-2196	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	4180	-0-	-1617	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	4018	-0-	-1592	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4892	-0-	-378	-0-	4892	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,758 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	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
02	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
03	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	6654	2			N	-0-					-0-
04	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
05	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
06	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
07	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
08	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
09	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3752	-0-	-30	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3010	-0-	-650	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
*12	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5857	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,618 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	1178	N	878	-0-	-300	-0-	878	2			N	-0-					-0-
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	878	-0-	-145	-0-	878	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	626	-0-	-664	-0-	626	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	780	-0-	-243	-0-	780	2			N	-0-					-0-
08	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
09	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
11	990	N	824	-0-	-166	-0-	824	2			N	-0-					-0-
*12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,729 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	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
02	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
03	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
04	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
05	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
06	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
07	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	4155	-0-	-154	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	4049	-0-	-121	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	4074	-0-	-235	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3864	-0-	-186	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	4046	-0-	-139	-0-	4046	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,572 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	10292	X	7036	-0-	-3256	-0-	7036	2			N	-0-					-0-
02	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	6119	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	6561	-0-	-2863	-0-	6561	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6832	-0-	-188	-0-	6832	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	7027	-0-	-10	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
06	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	7089	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	5782	-0-	-1286	-0-	5782	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	4222	-0-	-2846	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	5629	-0-	-1241	-0-	5629	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	5865	-0-	-1234	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	5519	-0-	-1351	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	5720	-0-	-108	-0-	5720	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,401 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	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
02	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
03	2139	X	2052	-0-	-87	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
04	2070	X	1628	-0-	-442	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
05	2139	X	1644	-0-	-495	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
06	11167	X	11167	-0-	-0-	-0-	11167	2			N	-0-					-0-
07	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	8135	2			N	-0-					-0-
08	1674	X	471	-0-	-1203	-0-	471	2			N	-0-					-0-
09	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	8064	2			N	-0-					-0-
10	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	7005	2			N	-0-					-0-
11	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
12	1674	X	626	-0-	-1048	-0-	626	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,149 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	2573	N	2314	-0-	-259	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
02	2296	N	2286	-0-	-10	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	2310	-0-	-232	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	2210	-0-	-40	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	1470	-0-	-1072	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	1748	-0-	-502	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	1563	-0-	-731	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
08	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
09	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
10	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1421	-0-	-289	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1105	-0-	-755	-0-	1105	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,932 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	10602	X	10158	-0-	-444	-0-	10158	2			N	-0-					-0-
02	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	9249	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	9259	-0-	-1839	-0-	9259	2			N	-0-					-0-
04	10740	X	10213	-0-	-527	-0-	10213	2			N	-0-					-0-
05	10790	X	10790	-0-	-0-	-0-	10790	2			N	-0-					-0-
06	9900	X	9760	-0-	-140	-0-	9760	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	9556	-0-	-984	-0-	9556	2			N	-0-					-0-
08	10540	X	8879	-0-	-1661	-0-	8879	2			N	-0-					-0-
09	10200	X	8853	-0-	-1347	-0-	8853	2			N	-0-					-0-
10	10540	X	7913	-0-	-2627	-0-	7913	2			N	-0-					-0-
11	9750	X	8338	-0-	-1412	-0-	8338	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	7965	-0-	-1583	-0-	7965	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,933 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	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
02	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
03	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
04	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	2			N	-0-					-0-
05	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	2			N	-0-					-0-
06	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
07	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	5657	-0-	-47	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	5409	-0-	-111	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	5521	-0-	-183	-0-	5521	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	5283	-0-	-237	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	5436	-0-	-268	-0-	5436	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,419 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	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
02	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
03	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
04	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
05	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
06	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2			N	-0-					-0-
07	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
08	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
09	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
10	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
11	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
*12	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5695	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,157 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	4216	X	3924	-0-	-292	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
02	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3881	-0-	-149	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3774	-0-	-126	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3811	-0-	-157	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3762	-0-	-48	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3747	-0-	-159	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3696	-0-	-210	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3571	-0-	-209	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3529	-0-	-346	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3128	-0-	-622	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	2861	-0-	-890	-0-	2861	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,211 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	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
02	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
03	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	2287	-0-	-203	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	2437	-0-	-136	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	2292	-0-	-198	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	2314	-0-	-259	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
08	2418	X	2186	-0-	-232	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
09	2340	X	2121	-0-	-219	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
10	2418	X	2178	-0-	-240	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
11	2130	N	1699	-0-	-431	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	2037	-0-	-164	-0-	2037	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,887 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	6076	X	5965	-0-	-111	-0-	5965	2			N	-0-					-0-
02	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
03	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	6335	2			N	-0-					-0-
04	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	5800	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	6054	-0-	-239	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5468	-0-	-622	-0-	5468	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	5540	-0-	-753	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	4987	-0-	-1027	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	4883	-0-	-937	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	5481	-0-	-533	-0-	5481	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	4980	-0-	-480	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
*12	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	6189	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,645 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	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	5986	2			N	-0-					-0-
02	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
03	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	4787	-0-	-943	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	4651	-0-	-1270	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	4122	-0-	-1608	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	5276	-0-	-273	-0-	5276	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4413	-0-	-547	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4361	-0-	-439	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	3713	-0-	-1247	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4445	-0-	-355	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4060	-0-	-900	-0-	4060	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,580 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. (I) GAS LIFT(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	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5236	2			N	-0-					-0-
03	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
04	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
05	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
06	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
07	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2350	-0-	-750	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2065	-0-	-845	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	1810	-0-	-918	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
11	2430	X	1060	-0-	-1370	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	973	-0-	-1166	-0-	973	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,521 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. (I) GAS LIFT(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	4427	-0-	-533	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
02	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4260	-0-	-452	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4099	-0-	-461	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	4163	-0-	-456	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	3927	-0-	-363	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	4043	-0-	-297	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	3956	-0-	-291	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	3730	-0-	-380	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	3849	-0-	-305	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3594	-0-	-336	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3722	-0-	-308	-0-	3722	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,697 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
02	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
03	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	5694	2			N	-0-					-0-
04	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5189	2			N	-0-					-0-
05	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
06	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
07	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	3393	-0-	-2032	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	3298	-0-	-1892	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	3581	-0-	-976	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3389	-0-	-511	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
*12	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,479 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	4309	X	4275	-0-	-34	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
02	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	3652	-0-	-1184	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	3108	-0-	-1572	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4196	-0-	-640	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	4333	-0-	-167	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
07	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
08	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
09	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
10	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	3085	-0-	-65	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	3222	-0-	-33	-0-	3222	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,917 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	15748	X	15331	-0-	-417	-0-	15331	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		13594	-0-	13594	13594	13594	2			N	-0-					-0-
03	28292	X	14698	-0-	-13594	-0-	14698	2			N	-0-					-0-
04	14850	X	14381	-0-	-469	-0-	14381	2			N	-0-					-0-
05	15345	X	14948	-0-	-397	-0-	14948	2			N	-0-					-0-
06	14850	X	14453	-0-	-397	-0-	14453	2			N	-0-					-0-
07	15066	X	8178	-0-	-6888	-0-	8178	2			N	-0-					-0-
08	14849	X	12368	-0-	-2481	-0-	12368	2			N	-0-					-0-
09	14370	X	1566	-0-	-12804	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
10	14849	X	1	-0-	-14848	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	14370	X	4476	-0-	-9894	-0-	4476	2			N	-0-					-0-
*12	19408	X	19408	-0-	-0-	-0-	19408	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,402 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	4309	X	3973	-0-	-336	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
02	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	4060	-0-	-1	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3883	-0-	-47	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3962	-0-	-37	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3804	-0-	-126	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3860	-0-	-201	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3823	-0-	-176	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3576	-0-	-294	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3677	-0-	-291	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3470	-0-	-340	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3646	-0-	-229	-0-	3646	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,350 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	6169	X	5896	-0-	-273	-0-	5896	2		N	-0-			-0-
02	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	2		N	-0-			-0-
03	6386	X	5553	-0-	-833	-0-	5553	2		N	-0-			-0-
04	6120	X	5427	-0-	-693	-0-	5427	2		N	-0-			-0-
05	5890	X	5379	-0-	-511	-0-	5379	2		N	-0-			-0-
06	5700	X	5192	-0-	-508	-0-	5192	2		N	-0-			-0-
07	5611	X	5223	-0-	-388	-0-	5223	2		N	-0-			-0-
08	5611	X	5195	-0-	-416	-0-	5195	2		N	-0-			-0-
09	5430	X	4829	-0-	-601	-0-	4829	2		N	-0-			-0-
10	5394	X	4927	-0-	-467	-0-	4927	2		N	-0-			-0-
11	5190	X	4845	-0-	-345	-0-	4845	2		N	-0-			-0-
12	5208	X	4754	-0-	-454	-0-	4754	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,247 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	9827	X	7669	-0-	-2158	-0-	7669	2		N	-0-			-0-
02	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	7118	2		N	-0-			-0-
03	9269	X	6438	-0-	-2831	-0-	6438	2		N	-0-			-0-
04	8970	X	6243	-0-	-2727	-0-	6243	2		N	-0-			-0-
05	8463	X	6187	-0-	-2276	-0-	6187	2		N	-0-			-0-
06	7620	X	6688	-0-	-932	-0-	6688	2		N	-0-			-0-
07	7874	X	6401	-0-	-1473	-0-	6401	2		N	-0-			-0-
08	8980	X	8980	-0-	-0-	-0-	8980	2		N	-0-			-0-
09	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	7463	2		N	-0-			-0-
10	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	8481	2		N	-0-			-0-
11	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	7888	2		N	-0-			-0-
*12	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	7985	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,541 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	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	6657	2		N	-0-			-0-
02	6356	X	4640	-0-	-1716	-0-	4640	2		N	-0-			-0-
03	6541	X	6432	-0-	-109	-0-	6432	2		N	-0-			-0-
04	6450	X	6268	-0-	-182	-0-	6268	2		N	-0-			-0-
05	6665	X	6291	-0-	-374	-0-	6291	2		N	-0-			-0-
06	6450	X	4507	-0-	-1943	-0-	4507	2		N	-0-			-0-
07	6479	X	6300	-0-	-179	-0-	6300	2		N	-0-			-0-
08	6479	X	5946	-0-	-533	-0-	5946	2		N	-0-			-0-
09	6270	X	5183	-0-	-1087	-0-	5183	2		N	-0-			-0-
10	6293	X	5348	-0-	-945	-0-	5348	2		N	-0-			-0-
11	6090	X	4708	-0-	-1382	-0-	4708	2		N	-0-			-0-
12	6293	X	5706	-0-	-587	-0-	5706	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,986 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	71684	X	71684	-0-	-0-	-0-	71684	2			N	-0-					-0-
02	79630	X	79630	-0-	-0-	-0-	79630	2			N	-0-					-0-
03	85469	X	85469	-0-	-0-	-0-	85469	2			N	-0-					-0-
04	74760	X	73866	-0-	-894	-0-	73866	2			N	-0-					-0-
05	82615	X	72817	-0-	-9798	-0-	72817	2			N	-0-					-0-
06	79950	X	70420	-0-	-9530	-0-	70420	2			N	-0-					-0-
07	82615	X	65554	-0-	-17061	-0-	65554	2			N	-0-					-0-
08	96226	X	96226	-0-	-0-	-0-	96226	2			N	-0-					-0-
09	91890	X	91890	-0-	-0-	-0-	91890	2			N	-0-					-0-
10	95443	X	95443	-0-	-0-	-0-	95443	2			N	-0-					-0-
11	91178	X	91178	-0-	-0-	-0-	91178	2			N	-0-					-0-
*12	91307	X	91307	-0-	-0-	-0-	91307	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 985,484 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

01	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3472	-0-	-308	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3742	-0-	-288	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3228	-0-	-612	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	2720	-0-	-1248	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	1876	-0-	-1964	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	1942	-0-	-1902	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	1277	-0-	-2102	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	1795	-0-	-1445	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	1939	-0-	-789	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
11	1890	X	1559	-0-	-331	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
12	1953	X	1173	-0-	-780	-0-	1173	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251017 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 15732 PERF.12592 - 15404

01	10528	X	10528	-0-	-0-	-0-	10528	2			N	-0-					-0-
02	11284	X	8911	-0-	-2373	-0-	8911	2			N	-0-					-0-
03	12493	X	341	-0-	-12152	-0-	341	2			N	-0-					-0-
04	12090	X	9059	-0-	-3031	-0-	9059	2			N	-0-					-0-
05	12462	X	9677	-0-	-2785	-0-	9677	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	9060	-0-	-1140	-0-	9060	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	9198	-0-	-660	-0-	9198	2			N	-0-					-0-
08	10762	X	10762	-0-	-0-	-0-	10762	2			N	-0-					-0-
09	8730	X	2346	-0-	-6384	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
10	9021	X	4176	-0-	-4845	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
11	8730	X	5682	-0-	-3048	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
12	9021	X	4661	-0-	-4360	-0-	4661	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,401 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	6448	X	4936	-0-	-1512	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	3955	-0-	-1253	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	4423	-0-	-1343	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	3494	-0-	-2086	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	2829	-0-	-2937	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
06	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	6744	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	1161	-0-	-3272	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
08	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
09	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	6200	2			N	-0-					-0-
10	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	6187	2			N	-0-					-0-
11	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
*12	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	5654	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,130 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	9207	X	6903	-0-	-2304	-0-	6903	2			N	-0-					-0-
02	8316	X	7139	-0-	-1177	-0-	7139	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	7621	-0-	-935	-0-	7621	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	7269	-0-	-291	-0-	7269	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	2643	-0-	-5262	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	2574	-0-	-5076	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	1882	-0-	-6023	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	1293	-0-	-6302	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	1171	-0-	-6089	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
10	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
11	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
*12	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,103 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	19778	X	11585	-0-	-8193	-0-	11585	2			N	-0-					-0-
02	15372	X	9823	-0-	-5549	-0-	9823	2			N	-0-					-0-
03	14942	X	10370	-0-	-4572	-0-	10370	2			N	-0-					-0-
04	13380	X	10405	-0-	-2975	-0-	10405	2			N	-0-					-0-
05	12369	X	9453	-0-	-2916	-0-	9453	2			N	-0-					-0-
06	11220	X	9006	-0-	-2214	-0-	9006	2			N	-0-					-0-
07	10881	X	9000	-0-	-1881	-0-	9000	2			N	-0-					-0-
08	10757	X	8846	-0-	-1911	-0-	8846	2			N	-0-					-0-
09	10410	X	8085	-0-	-2325	-0-	8085	2			N	-0-					-0-
10	9455	X	7519	-0-	-1936	-0-	7519	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	6251	-0-	-2749	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	7335	-0-	-1655	-0-	7335	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,678 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 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10656 - 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	2232	N	1922	-0-	-310	-0-	1922	2		N	-0-			-0-
02	1960	N	1055	-0-	-905	-0-	1055	2		N	-0-			-0-
03	3100	N	18255	-0-	15155	15155	18255	2		N	-0-			-0-
04	3000	N	5711	-0-	2711	17866	5711	2		N	-0-			-0-
05	28393	X	10527	-0-	-17866	-0-	10527	2		N	-0-			-0-
06	8914	X	8914	-0-	-0-	-0-	8914	2		N	-0-			-0-
07	18259	X	6988	-0-	-11271	-0-	6988	2		N	-0-			-0-
08	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	2		N	-0-			-0-
09	5610	X	4705	-0-	-905	-0-	4705	2		N	-0-			-0-
10	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	5877	2		N	-0-			-0-
11	5610	X	3695	-0-	-1915	-0-	3695	2		N	-0-			-0-
12	5797	X	4738	-0-	-1059	-0-	4738	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,397 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	248	X	230	-0-	-18	-0-	230	2		N	-0-			-0-
02	224	N	89	-0-	-135	-0-	89	2		N	-0-			-0-
03	248	N	160	-0-	-88	-0-	160	2		N	-0-			-0-
04	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	2		N	-0-			-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-
06	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	2		N	-0-			-0-
07	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2		N	-0-			-0-
08	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2		N	-0-			-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
10	155	N	65	-0-	-90	-0-	65	2		N	-0-			-0-
11	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	2		N	-0-			-0-
*12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,526 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5236	2			N	-0-					-0-
02	11704	X	11704	-0-	-0-	-0-	11704	2			N	-0-					-0-
03	20360	X	20360	-0-	-0-	-0-	20360	2			N	-0-					-0-
04	15888	X	15888	-0-	-0-	-0-	15888	2			N	-0-					-0-
05	12741	X	8379	-0-	-4362	-0-	8379	2			N	-0-					-0-
06	15167	X	15167	-0-	-0-	-0-	15167	2			N	-0-					-0-
07	16045	X	16045	-0-	-0-	-0-	16045	2			N	-0-					-0-
08	16740	X	11450	-0-	-5290	-0-	11450	2			N	-0-					-0-
09	15900	X	7685	-0-	-8215	-0-	7685	2			N	-0-					-0-
10	16058	X	3918	-0-	-12140	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
11	15540	X	4740	-0-	-10800	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
12	16058	X	4665	-0-	-11393	-0-	4665	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,237 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	4588	X	3004	-0-	-1584	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3079	-0-	-533	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	2689	-0-	-783	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2415	-0-	-915	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	2332	-0-	-1078	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	2107	-0-	-1193	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	2089	-0-	-1321	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
08	2511	X	2057	-0-	-454	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
09	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
10	9160	X	9160	-0-	-0-	-0-	9160	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	6891	-0-	3891	3891	6891	2			N	-0-					-0-
*12	9887	X	5996	-0-	-3891	-0-	5996	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,877 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	8742	X	7998	-0-	-744	-0-	7998	2			N	-0-					-0-
02	8540	X	8124	-0-	-416	-0-	8124	2			N	-0-					-0-
03	9742	X	9742	-0-	-0-	-0-	9742	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	8352	-0-	-798	-0-	8352	2			N	-0-					-0-
05	9531	X	9531	-0-	-0-	-0-	9531	2			N	-0-					-0-
06	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	9339	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	9353	-0-	-102	-0-	9353	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	9114	2			N	-0-					-0-
09	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	8641	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	8284	-0-	-489	-0-	8284	2			N	-0-					-0-
11	8490	X	5918	-0-	-2572	-0-	5918	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	8607	-0-	-166	-0-	8607	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,003 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	2883	-0-	-617	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3362	-0-	-141	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3185	-0-	-205	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3254	-0-	-249	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	3189	-0-	-141	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	3246	-0-	-102	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	3162	-0-	-124	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	3019	-0-	-161	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	3018	-0-	-268	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2856	-0-	-324	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	2935	-0-	-320	-0-	2935	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251423 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 14425 PERF.13456 - 13940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3977	-0-	-1696	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	3467	-0-	-1601	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
03	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	3956	-0-	-604	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
05	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	3284	-0-	-2026	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	3757	-0-	-1730	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
08	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
09	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
10	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3118	-0-	-872	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3340	-0-	-783	-0-	3340	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251643 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9626 - 11510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
02	392	N	349	-0-	-43	-0-	349	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3293	-0-	193	193	3293	2			N	-0-					-0-
04	2879	N	2686	-0-	-193	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
05	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
06	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
07	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	1240	-0-	-1488	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	1183	-0-	-1457	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
10	2387	X	1224	-0-	-1163	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
11	1710	X	1016	-0-	-694	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	381	-0-	-828	-0-	381	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,006 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. (I) GAS LIFT(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	7323	-0-	-2101	-0-	7323	2			N	-0-					-0-
02	11424	X	10430	-0-	-994	-0-	10430	2			N	-0-					-0-
03	14037	X	14037	-0-	-0-	-0-	14037	2			N	-0-					-0-
04	12559	X	12559	-0-	-0-	-0-	12559	2			N	-0-					-0-
05	12233	X	12233	-0-	-0-	-0-	12233	2			N	-0-					-0-
06	13320	X	11852	-0-	-1468	-0-	11852	2			N	-0-					-0-
07	13764	X	11819	-0-	-1945	-0-	11819	2			N	-0-					-0-
08	13051	X	11439	-0-	-1612	-0-	11439	2			N	-0-					-0-
09	12570	X	10464	-0-	-2106	-0-	10464	2			N	-0-					-0-
10	12245	X	11150	-0-	-1095	-0-	11150	2			N	-0-					-0-
11	11850	X	9452	-0-	-2398	-0-	9452	2			N	-0-					-0-
12	11811	X	10037	-0-	-1774	-0-	10037	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,795 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	9565	2			N	-0-					-0-
02	9520	X	8200	-0-	-1320	-0-	8200	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	8477	-0-	-2063	-0-	8477	2			N	-0-					-0-
04	10200	X	8513	-0-	-1687	-0-	8513	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	9360	-0-	-1180	-0-	9360	2			N	-0-					-0-
06	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	9567	2			N	-0-					-0-
07	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	9121	2			N	-0-					-0-
08	10940	X	10940	-0-	-0-	-0-	10940	2			N	-0-					-0-
09	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	9015	2			N	-0-					-0-
10	9627	X	9627	-0-	-0-	-0-	9627	2			N	-0-					-0-
11	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	9007	2			N	-0-					-0-
*12	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	8622	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,014 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11238	X	11238	-0-	-0-	-0-	11238	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	5961	-0-	-2187	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
03	10985	X	10985	-0-	-0-	-0-	10985	2			N	-0-					-0-
04	9569	X	9569	-0-	-0-	-0-	9569	2			N	-0-					-0-
05	9021	X	8925	-0-	-96	-0-	8925	2			N	-0-					-0-
06	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	9553	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	5844	-0-	-3177	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	2610	-0-	-7279	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
09	9570	X	5304	-0-	-4266	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
10	13469	X	13469	-0-	-0-	-0-	13469	2			N	-0-					-0-
11	9540	X	8808	-0-	-732	-0-	8808	2			N	-0-					-0-
*12	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	7560	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,826 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	5208	X	4835	-0-	-373	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	4114	-0-	-674	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4609	-0-	-289	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4510	-0-	-170	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4268	-0-	-568	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	3950	-0-	-730	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	4033	-0-	-617	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	4162	-0-	-488	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	4196	-0-	-304	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	3755	-0-	-523	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3210	-0-	-810	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	3588	-0-	-752	-0-	3588	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,230 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	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	3360	-0-	-896	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	3826	-0-	-886	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	3304	-0-	-1256	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3457	-0-	-604	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3126	-0-	-804	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	2951	-0-	-862	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
08	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	3080	-0-	-250	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	3269	-0-	-172	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	2961	-0-	-369	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3071	-0-	-370	-0-	3071	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,983 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	9829	X	9829	-0-	-0-	-0-	9829	2			N	-0-					-0-
02	11032	X	9201	-0-	-1831	-0-	9201	2			N	-0-					-0-
03	11842	X	10983	-0-	-859	-0-	10983	2			N	-0-					-0-
04	11460	X	8926	-0-	-2534	-0-	8926	2			N	-0-					-0-
05	11842	X	10451	-0-	-1391	-0-	10451	2			N	-0-					-0-
06	11002	X	11002	-0-	-0-	-0-	11002	2			N	-0-					-0-
07	10974	X	10433	-0-	-541	-0-	10433	2			N	-0-					-0-
08	11211	X	11211	-0-	-0-	-0-	11211	2			N	-0-					-0-
09	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	9975	2			N	-0-					-0-
10	11022	X	11022	-0-	-0-	-0-	11022	2			N	-0-					-0-
11	10656	X	10656	-0-	-0-	-0-	10656	2			N	-0-					-0-
*12	10801	X	10801	-0-	-0-	-0-	10801	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,490 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	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
04	750	N	568	-0-	-182	-0-	568	2			N	-0-					-0-
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
06	750	N	436	-0-	-314	-0-	436	2			N	-0-					-0-
07	589	N	476	-0-	-113	-0-	476	2			N	-0-					-0-
08	620	N	465	-0-	-155	-0-	465	2			N	-0-					-0-
09	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	2			N	-0-					-0-
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
11	450	N	305	-0-	-145	-0-	305	2			N	-0-					-0-
*12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252441 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 14948 PERF.11756 - 14068

01	4836	X	4434	-0-	-402	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	2579	-0-	-5065	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
03	13046	X	13046	-0-	-0-	-0-	13046	2			N	-0-					-0-
04	12069	X	12069	-0-	-0-	-0-	12069	2			N	-0-					-0-
05	9135	X	9135	-0-	-0-	-0-	9135	2			N	-0-					-0-
06	11190	X	8652	-0-	-2538	-0-	8652	2			N	-0-					-0-
07	11563	X	8984	-0-	-2579	-0-	8984	2			N	-0-					-0-
08	12555	X	8931	-0-	-3624	-0-	8931	2			N	-0-					-0-
09	12060	X	8766	-0-	-3294	-0-	8766	2			N	-0-					-0-
10	9145	X	7540	-0-	-1605	-0-	7540	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	8039	-0-	-661	-0-	8039	2			N	-0-					-0-
12	9052	X	7994	-0-	-1058	-0-	7994	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 10 RRCID -> 252443 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10446 - 13006

01	10757	X	10756	-0-	-1	-0-	10756	2			N	-0-					-0-
02	10472	X	9457	-0-	-1015	-0-	9457	2			N	-0-					-0-
03	11594	X	10524	-0-	-1070	-0-	10524	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	9132	-0-	-2088	-0-	9132	2			N	-0-					-0-
05	11315	X	8537	-0-	-2778	-0-	8537	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	7772	-0-	-2638	-0-	7772	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	8264	-0-	-2245	-0-	8264	2			N	-0-					-0-
08	9486	X	8665	-0-	-821	-0-	8665	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	7303	-0-	-1817	-0-	7303	2			N	-0-					-0-
10	8525	X	6966	-0-	-1559	-0-	6966	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	7392	-0-	-1008	-0-	7392	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	6246	-0-	-2434	-0-	6246	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,014 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	10416	X	8770	-0-	-1646	-0-	8770	2			N	-0-					-0-
02	9408	X	7786	-0-	-1622	-0-	7786	2			N	-0-					-0-
03	10044	X	9781	-0-	-263	-0-	9781	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	9110	-0-	-610	-0-	9110	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	7861	-0-	-1315	-0-	7861	2			N	-0-					-0-
06	9480	X	2334	-0-	-7146	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					N	-0-					-0-
08	9393	X	51	-0-	-9342	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	-0-	-0-	-9090	-0-					N	-0-					-0-
10	7874	X	612	-0-	-7262	-0-	612	2			N	-0-					-0-
11	19085	X	19085	-0-	-0-	-0-	19085	2			N	-0-					-0-
*12	10179	X	10179	-0-	-0-	-0-	10179	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,569 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	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	4110	-0-	-370	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4634	-0-	-295	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	2877	-0-	-1623	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
06	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-					-0-
07	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
08	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	7378	2			N	-0-					-0-
09	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	6257	2			N	-0-					-0-
10	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	2			N	-0-					-0-
11	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
*12	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,313 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	5394	X	4583	-0-	-811	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4005	-0-	-503	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4340	-0-	-372	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4178	-0-	-382	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4163	-0-	-549	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	3951	-0-	-489	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	3492	-0-	-941	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	3892	-0-	-448	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	4032	-0-	-138	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	3756	-0-	-398	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3276	-0-	-684	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3661	-0-	-493	-0-	3661	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,329 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 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10536 - 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	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
02	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
03	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
05	9323	X	9323	-0-	-0-	-0-	9323	2			N	-0-					-0-
06	11185	X	11185	-0-	-0-	-0-	11185	2			N	-0-					-0-
07	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	7319	2			N	-0-					-0-
08	10485	X	10485	-0-	-0-	-0-	10485	2			N	-0-					-0-
09	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	8312	2			N	-0-					-0-
10	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	8502	2			N	-0-					-0-
11	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	7331	2			N	-0-					-0-
*12	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	6304	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,481 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	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1292	-0-	-304	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1481	-0-	-162	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1576	-0-	-164	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
07	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1458	-0-	-123	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1172	-0-	-358	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1170	-0-	-411	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1156	-0-	-53	-0-	1156	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,991 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	3813	X	3690	-0-	-123	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	3507	-0-	-2541	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	3828	-0-	-1039	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3024	-0-	-816	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3103	-0-	-772	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3147	-0-	-603	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3807	-0-	-68	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
08	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2594	-0-	-436	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
10	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
11	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2887	-0-	-244	-0-	2887	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,560 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	5270	X	4521	-0-	-749	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	3905	-0-	-575	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4480	-0-	-170	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	4251	-0-	-129	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	3137	-0-	-1389	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	3374	-0-	-1006	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	3256	-0-	-1239	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	3597	-0-	-712	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
09	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
10	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	2779	-0-	-701	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
*12	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,802 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	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1924	-0-	-8	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	569	-0-	-1632	-0-	569	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
05	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,332 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	5115	X	4955	-0-	-160	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	4425	-0-	-699	-0-	4425	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	4965	-0-	-615	-0-	4965	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4793	-0-	-247	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4501	-0-	-459	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4266	-0-	-534	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4677	-0-	-283	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4375	-0-	-523	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	3853	-0-	-887	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	4308	-0-	-373	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4015	-0-	-515	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	3704	-0-	-977	-0-	3704	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,837 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3512	-0-	-549	-0-	3512	2		N	-0-			-0-
02	3640	X	3181	-0-	-459	-0-	3181	2		N	-0-			-0-
03	3937	X	3338	-0-	-599	-0-	3338	2		N	-0-			-0-
04	3780	X	3114	-0-	-666	-0-	3114	2		N	-0-			-0-
05	3720	X	3452	-0-	-268	-0-	3452	2		N	-0-			-0-
06	3420	X	3278	-0-	-142	-0-	3278	2		N	-0-			-0-
07	3534	X	3443	-0-	-91	-0-	3443	2		N	-0-			-0-
08	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2		N	-0-			-0-
09	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2		N	-0-			-0-
10	3255	X	3203	-0-	-52	-0-	3203	2		N	-0-			-0-
11	3150	X	3051	-0-	-99	-0-	3051	2		N	-0-			-0-
12	3255	X	3107	-0-	-148	-0-	3107	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 253420 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10770 - 12726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	7751	2		N	-0-			-0-
02	8848	X	6724	-0-	-2124	-0-	6724	2		N	-0-			-0-
03	9083	X	7554	-0-	-1529	-0-	7554	2		N	-0-			-0-
04	8280	X	6737	-0-	-1543	-0-	6737	2		N	-0-			-0-
05	8308	X	7700	-0-	-608	-0-	7700	2		N	-0-			-0-
06	7500	X	6533	-0-	-967	-0-	6533	2		N	-0-			-0-
07	7564	X	7262	-0-	-302	-0-	7262	2		N	-0-			-0-
08	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	7228	2		N	-0-			-0-
09	6750	X	6651	-0-	-99	-0-	6651	2		N	-0-			-0-
10	6975	X	6739	-0-	-236	-0-	6739	2		N	-0-			-0-
11	6750	X	6379	-0-	-371	-0-	6379	2		N	-0-			-0-
12	6975	X	6616	-0-	-359	-0-	6616	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253527 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14819 PERF.12338 - 13312

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2909	-0-	-4779	-0-	2909	2		N	-0-			-0-
02	14849	X	14849	-0-	-0-	-0-	14849	2		N	-0-			-0-
03	16898	X	16898	-0-	-0-	-0-	16898	2		N	-0-			-0-
04	15067	X	15067	-0-	-0-	-0-	15067	2		N	-0-			-0-
05	14545	X	14545	-0-	-0-	-0-	14545	2		N	-0-			-0-
06	13320	X	13320	-0-	-0-	-0-	13320	2		N	-0-			-0-
07	13217	X	13217	-0-	-0-	-0-	13217	2		N	-0-			-0-
08	15593	X	12668	-0-	-2925	-0-	12668	2		N	-0-			-0-
09	15060	X	11583	-0-	-3477	-0-	11583	2		N	-0-			-0-
10	14539	X	11893	-0-	-2646	-0-	11893	2		N	-0-			-0-
11	13320	X	11339	-0-	-1981	-0-	11339	2		N	-0-			-0-
12	13206	X	11501	-0-	-1705	-0-	11501	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 149,789 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	5735	X	3540	-0-	-2195	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
02	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	7768	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5280	-0-	-734	-0-	5280	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5165	-0-	-565	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	5471	-0-	-543	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	3327	-0-	-2493	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	4647	-0-	-1367	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	2486	-0-	-2846	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	6000	2			N	-0-					-0-
10	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
11	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	5106	-0-	-226	-0-	5106	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,396 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	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	2543	-0-	-1685	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	2674	-0-	-2007	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	2747	-0-	-1123	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	2482	-0-	-1517	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	2402	-0-	-1468	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2452	-0-	-400	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2573	-0-	-279	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2496	-0-	-264	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
10	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
11	2490	N	2181	-0-	-309	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2280	-0-	-293	-0-	2280	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,477 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	4495	X	4184	-0-	-311	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3594	-0-	-438	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	4047	-0-	-355	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3696	-0-	-474	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3883	-0-	-333	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3637	-0-	-413	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3852	-0-	-209	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3588	-0-	-194	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
09	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3722	-0-	-60	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3542	-0-	-118	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3593	-0-	-189	-0-	3593	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,004 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9995	X	9995	-0-	-0-	-0-	9995	2			N	-0-					-0-
02	9408	X	7815	-0-	-1593	-0-	7815	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	6707	-0-	-3709	-0-	6707	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	6565	-0-	-3515	-0-	6565	2			N	-0-					-0-
05	10416	X	9078	-0-	-1338	-0-	9078	2			N	-0-					-0-
06	9660	X	8392	-0-	-1268	-0-	8392	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	6954	-0-	-1695	-0-	6954	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	5664	-0-	-939	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	5877	-0-	-513	-0-	5877	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	4052	-0-	-2551	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	5272	-0-	-1118	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	2834	-0-	-3769	-0-	2834	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254637 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13212 PERF.11070 - 12102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
02	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
03	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	5813	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	5313	-0-	-567	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5463	-0-	-613	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	4967	-0-	-913	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	5352	-0-	-476	-0-	5352	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	4586	-0-	-901	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	4861	-0-	-449	-0-	4861	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	5284	-0-	-172	-0-	5284	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	4836	-0-	-354	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	4827	-0-	-536	-0-	4827	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255907 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 14770 PERF.12402 - 14062

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	6696	X	6288	-0-	-408	-0-	6288	2		N	-0-			-0-
02	5768	X	5143	-0-	-625	-0-	5143	2		N	-0-			-0-
03	6386	X	5848	-0-	-538	-0-	5848	2		N	-0-			-0-
04	6180	X	6067	-0-	-113	-0-	6067	2		N	-0-			-0-
05	6293	X	6276	-0-	-17	-0-	6276	2		N	-0-			-0-
06	6090	X	5761	-0-	-329	-0-	5761	2		N	-0-			-0-
07	6262	X	5428	-0-	-834	-0-	5428	2		N	-0-			-0-
08	6262	X	5489	-0-	-773	-0-	5489	2		N	-0-			-0-
09	6060	X	5268	-0-	-792	-0-	5268	2		N	-0-			-0-
10	6262	X	5413	-0-	-849	-0-	5413	2		N	-0-			-0-
11	5760	X	5487	-0-	-273	-0-	5487	2		N	-0-			-0-
12	5487	X	5443	-0-	-44	-0-	5443	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,911 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	5611	X	4594	-0-	-1017	-0-	4594	2		N	-0-			-0-
02	4228	X	3739	-0-	-489	-0-	3739	2		N	-0-			-0-
03	4681	X	4012	-0-	-669	-0-	4012	2		N	-0-			-0-
04	4440	X	4081	-0-	-359	-0-	4081	2		N	-0-			-0-
05	4588	X	4029	-0-	-559	-0-	4029	2		N	-0-			-0-
06	4440	X	3525	-0-	-915	-0-	3525	2		N	-0-			-0-
07	4216	X	3991	-0-	-225	-0-	3991	2		N	-0-			-0-
08	4185	X	4125	-0-	-60	-0-	4125	2		N	-0-			-0-
09	4050	X	3499	-0-	-551	-0-	3499	2		N	-0-			-0-
10	4030	X	3604	-0-	-426	-0-	3604	2		N	-0-			-0-
11	3990	X	2890	-0-	-1100	-0-	2890	2		N	-0-			-0-
12	4123	X	111	-0-	-4012	-0-	111	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,200 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	17651	X	17651	-0-	-0-	-0-	17651	2		N	-0-			-0-
02	14886	X	14886	-0-	-0-	-0-	14886	2		N	-0-			-0-
03	13234	X	13234	-0-	-0-	-0-	13234	2		N	-0-			-0-
04	11359	X	11359	-0-	-0-	-0-	11359	2		N	-0-			-0-
05	10385	X	3749	-0-	-6636	-0-	3749	2		N	-0-			-0-
06	11245	X	11245	-0-	-0-	-0-	11245	2		N	-0-			-0-
07	10385	X	8869	-0-	-1516	-0-	8869	2		N	-0-			-0-
08	11780	X	8613	-0-	-3167	-0-	8613	2		N	-0-			-0-
09	11370	X	8408	-0-	-2962	-0-	8408	2		N	-0-			-0-
10	11625	X	8407	-0-	-3218	-0-	8407	2		N	-0-			-0-
11	11250	X	8026	-0-	-3224	-0-	8026	2		N	-0-			-0-
*12	12400	X	12400	-0-	-0-	-0-	12400	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 126,847 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. GAS LIFT(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	3800	-0-	-354	-0-	3800	2		N	-0-			-0-
02	3724	X	3371	-0-	-353	-0-	3371	2		N	-0-			-0-
03	4123	X	4028	-0-	-95	-0-	4028	2		N	-0-			-0-
04	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2		N	-0-			-0-
05	4123	X	2865	-0-	-1258	-0-	2865	2		N	-0-			-0-
06	3900	X	2920	-0-	-980	-0-	2920	2		N	-0-			-0-
07	4123	X	2736	-0-	-1387	-0-	2736	2		N	-0-			-0-
08	4123	X	3026	-0-	-1097	-0-	3026	2		N	-0-			-0-
09	3990	X	3980	-0-	-10	-0-	3980	2		N	-0-			-0-
10	3007	X	2277	-0-	-730	-0-	2277	2		N	-0-			-0-
11	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2		N	-0-			-0-
12	4123	X	3237	-0-	-886	-0-	3237	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,275 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. GAS LIFT(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	3257	-0-	-649	-0-	3257	2		N	-0-			-0-
02	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2		N	-0-			-0-
03	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2		N	-0-			-0-
04	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2		N	-0-			-0-
05	2759	X	2479	-0-	-280	-0-	2479	2		N	-0-			-0-
06	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2		N	-0-			-0-
07	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2		N	-0-			-0-
08	2976	X	2701	-0-	-275	-0-	2701	2		N	-0-			-0-
09	2880	X	2627	-0-	-253	-0-	2627	2		N	-0-			-0-
10	2976	X	2590	-0-	-386	-0-	2590	2		N	-0-			-0-
11	2610	N	2492	-0-	-118	-0-	2492	2		N	-0-			-0-
12	2728	N	2317	-0-	-411	-0-	2317	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,080 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. GAS LIFT(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	16189	-0-	-892	-0-	16189	2		N	-0-			-0-
02	14756	X	14471	-0-	-285	-0-	14471	2		N	-0-			-0-
03	16301	X	16301	-0-	-0-	-0-	16301	2		N	-0-			-0-
04	16828	X	16828	-0-	-0-	-0-	16828	2		N	-0-			-0-
05	16709	X	16709	-0-	-0-	-0-	16709	2		N	-0-			-0-
06	15780	X	15138	-0-	-642	-0-	15138	2		N	-0-			-0-
07	17112	X	15117	-0-	-1995	-0-	15117	2		N	-0-			-0-
08	17708	X	17708	-0-	-0-	-0-	17708	2		N	-0-			-0-
09	16650	X	15608	-0-	-1042	-0-	15608	2		N	-0-			-0-
10	16709	X	16008	-0-	-701	-0-	16008	2		N	-0-			-0-
11	16650	X	14948	-0-	-1702	-0-	14948	2		N	-0-			-0-
12	17205	X	14890	-0-	-2315	-0-	14890	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 189,915 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. (I) GAS LIFT(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	10636	-0-	-4895	-0-	10636	2			N	-0-					-0-
02	12152	X	9355	-0-	-2797	-0-	9355	2			N	-0-					-0-
03	12741	X	10123	-0-	-2618	-0-	10123	2			N	-0-					-0-
04	11190	X	9446	-0-	-1744	-0-	9446	2			N	-0-					-0-
05	11377	X	9216	-0-	-2161	-0-	9216	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	8996	-0-	-1294	-0-	8996	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	9201	-0-	-1153	-0-	9201	2			N	-0-					-0-
08	9796	X	8804	-0-	-992	-0-	8804	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	8225	-0-	-1225	-0-	8225	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	8456	-0-	-844	-0-	8456	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	8017	-0-	-983	-0-	8017	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	7784	-0-	-1423	-0-	7784	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 24 RRCID -> 255961 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10184 - 12818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19022	X	19022	-0-	-0-	-0-	19022	2			N	-0-					-0-
02	14883	X	14883	-0-	-0-	-0-	14883	2			N	-0-					-0-
03	14903	X	14903	-0-	-0-	-0-	14903	2			N	-0-					-0-
04	12744	X	12744	-0-	-0-	-0-	12744	2			N	-0-					-0-
05	11220	X	11220	-0-	-0-	-0-	11220	2			N	-0-					-0-
06	11400	X	7737	-0-	-3663	-0-	7737	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	8905	-0-	-2875	-0-	8905	2			N	-0-					-0-
08	11240	X	11240	-0-	-0-	-0-	11240	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	8080	-0-	-1580	-0-	8080	2			N	-0-					-0-
10	10108	X	10108	-0-	-0-	-0-	10108	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	8705	-0-	-955	-0-	8705	2			N	-0-					-0-
12	9982	X	6678	-0-	-3304	-0-	6678	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,225 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. (I) GAS LIFT(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	5970	-0-	-1067	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	6225	-0-	-19	-0-	6225	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6044	-0-	-869	-0-	6044	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	5275	-0-	-1205	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	6371	-0-	-511	-0-	6371	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	5553	-0-	-1107	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	5789	-0-	-1093	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
08	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	5055	-0-	-285	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	4726	-0-	-614	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	4839	-0-	-679	-0-	4839	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,169 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	6882	X	6852	-0-	-30	-0-	6852	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	3904	-0-	-1192	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
03	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6281	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	5351	-0-	-109	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	5454	-0-	-188	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
06	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
07	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5514	-0-	-283	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	5125	-0-	-485	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	5442	-0-	-355	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	5229	-0-	-381	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	5160	-0-	-637	-0-	5160	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,262 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	5425	X	4655	-0-	-770	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4443	-0-	-289	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4832	-0-	-221	-0-	4832	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4478	-0-	-412	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4448	-0-	-574	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4508	-0-	-262	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4703	-0-	-226	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4554	-0-	-65	-0-	4554	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	4232	-0-	-238	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	3811	-0-	-808	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
11	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4309	-0-	-310	-0-	4309	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,869 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	8959	X	8468	-0-	-491	-0-	8468	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	7374	-0-	-662	-0-	7374	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	8067	-0-	-830	-0-	8067	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	7991	-0-	-409	-0-	7991	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	8457	-0-	-6	-0-	8457	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	8163	-0-	-27	-0-	8163	2			N	-0-					-0-
07	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	8473	2			N	-0-					-0-
08	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	8322	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	7868	-0-	-112	-0-	7868	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	7956	-0-	-290	-0-	7956	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	7694	-0-	-286	-0-	7694	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	7922	-0-	-324	-0-	7922	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,755 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	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	7550	2			N	-0-					-0-
02	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
03	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2849	-0-	-181	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	1902	-0-	-1229	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	1417	-0-	-1613	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	1093	-0-	-2038	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	1103	-0-	-1997	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2719	-0-	-131	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
10	1891	X	895	-0-	-996	-0-	895	2			N	-0-					-0-
11	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
12	2821	N	889	-0-	-1932	-0-	889	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,064 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	341	N	22	-0-	-319	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
03	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	558	N	489	-0-	-69	-0-	489	2			N	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
11	510	N	137	-0-	-373	-0-	137	2			N	-0-					-0-
*12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,647 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	5115	X	4213	-0-	-902	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	3325	-0-	-1239	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4057	-0-	-655	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	3870	-0-	-690	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	3862	-0-	-850	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3547	-0-	-533	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3725	-0-	-336	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
08	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3801	-0-	-69	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
10	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3824	-0-	-46	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3880	-0-	-119	-0-	3880	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,151 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	13051	X	13051	-0-	-0-	-0-	13051	2		N	-0-			-0-
02	12600	X	11375	-0-	-1225	-0-	11375	2		N	-0-			-0-
03	13423	X	12281	-0-	-1142	-0-	12281	2		N	-0-			-0-
04	12630	X	11284	-0-	-1346	-0-	11284	2		N	-0-			-0-
05	13051	X	12122	-0-	-929	-0-	12122	2		N	-0-			-0-
06	12630	X	11052	-0-	-1578	-0-	11052	2		N	-0-			-0-
07	12586	X	10928	-0-	-1658	-0-	10928	2		N	-0-			-0-
08	11687	X	8379	-0-	-3308	-0-	8379	2		N	-0-			-0-
09	11310	X	11124	-0-	-186	-0-	11124	2		N	-0-			-0-
10	11687	X	10693	-0-	-994	-0-	10693	2		N	-0-			-0-
11	11040	X	10163	-0-	-877	-0-	10163	2		N	-0-			-0-
12	11501	X	9769	-0-	-1732	-0-	9769	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 132,221 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	3007	X	2425	-0-	-582	-0-	2425	2		N	-0-			-0-
02	2604	X	1942	-0-	-662	-0-	1942	2		N	-0-			-0-
03	2418	N	1951	-0-	-467	-0-	1951	2		N	-0-			-0-
04	2340	N	1496	-0-	-844	-0-	1496	2		N	-0-			-0-
05	2139	N	1391	-0-	-748	-0-	1391	2		N	-0-			-0-
06	1890	N	1506	-0-	-384	-0-	1506	2		N	-0-			-0-
07	1550	N	1148	-0-	-402	-0-	1148	2		N	-0-			-0-
08	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2		N	-0-			-0-
09	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2		N	-0-			-0-
10	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2		N	-0-			-0-
11	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2		N	-0-			-0-
12	1612	N	1598	-0-	-14	-0-	1598	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,472 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	1984	N	1897	-0-	-87	-0-	1897	2		N	-0-			-0-
02	1736	N	1690	-0-	-46	-0-	1690	2		N	-0-			-0-
03	1860	N	1665	-0-	-195	-0-	1665	2		N	-0-			-0-
04	1830	N	1402	-0-	-428	-0-	1402	2		N	-0-			-0-
05	1860	N	1298	-0-	-562	-0-	1298	2		N	-0-			-0-
06	1620	N	1609	-0-	-11	-0-	1609	2		N	-0-			-0-
07	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2		N	-0-			-0-
08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2		N	-0-			-0-
09	1410	N	1038	-0-	-372	-0-	1038	2		N	-0-			-0-
10	1457	N	1347	-0-	-110	-0-	1347	2		N	-0-			-0-
11	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2		N	-0-			-0-
*12	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,811 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	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
02	2548	N	2191	-0-	-357	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
03	2821	N	2266	-0-	-555	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
04	2490	N	2043	-0-	-447	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	2168	-0-	-250	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
06	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	2104	-0-	-4	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	1848	-0-	-291	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	1920	-0-	-150	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	1945	-0-	-163	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1639	-0-	-161	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1711	-0-	-273	-0-	1711	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,738 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	9300	X	8662	-0-	-638	-0-	8662	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	7384	-0-	-92	-0-	7384	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	8113	-0-	-164	-0-	8113	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	7484	-0-	-526	-0-	7484	2			N	-0-					-0-
05	8277	X	7588	-0-	-689	-0-	7588	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	6933	-0-	-1077	-0-	6933	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	7811	-0-	-373	-0-	7811	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	7427	-0-	-261	-0-	7427	2			N	-0-					-0-
09	7440	X	6891	-0-	-549	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
10	7688	X	6716	-0-	-972	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	6538	-0-	-902	-0-	6538	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	7051	-0-	-637	-0-	7051	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,598 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	10199	X	8273	-0-	-1926	-0-	8273	2			N	-0-					-0-
02	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	8270	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	8200	-0-	-697	-0-	8200	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	7034	-0-	-1576	-0-	7034	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	7420	-0-	-1477	-0-	7420	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	7321	-0-	-1289	-0-	7253	2	68	9	N	62					62
07	8897	X	7084	-0-	-1813	-0-	6984	2	100	9	N	91					153
08	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	7437	2	11	9	N	10					163
09	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	7209	2	17	9	N	15					178
10	7161	X	6964	-0-	-197	-0-	6949	2	15	9	N	14					192
11	6930	X	6392	-0-	-538	-0-	6347	2	45	9	N	41					233
12	7161	X	6979	-0-	-182	-0-	6958	2	21	9	N	19					252

TOTAL GAS PROD: 88,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

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	4154	X	3392	-0-	-762	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	2762	-0-	-962	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3276	-0-	-785	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
04	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
05	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2846	-0-	-424	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	2226	-0-	-1835	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	2929	-0-	-977	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3072	-0-	-708	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3199	-0-	-583	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2637	-0-	-213	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
*12	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,475 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	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
02	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
03	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3763	-0-	-205	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
06	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
07	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	4087	-0-	-36	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3157	-0-	-863	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	3112	-0-	-1042	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	2397	-0-	-1623	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	2715	-0-	-1439	-0-	2715	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,098 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	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1409	-0-	-215	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1508	-0-	-104	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1494	-0-	-56	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
06	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
07	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
08	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
09	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	4225	-0-	1125	1125	4225	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	4334	-0-	1334	2459	4334	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	4499	-0-	1399	3858	4499	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,255 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	5859	X	4148	-0-	-1711	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	4785	-0-	-339	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	5026	-0-	-647	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	4760	-0-	-730	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	4376	-0-	-925	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4334	-0-	-796	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	4564	-0-	-737	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	4396	-0-	-471	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	4321	-0-	-389	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	3436	-0-	-1121	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	4101	-0-	-309	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	3392	-0-	-1165	-0-	3392	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,639 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	13485	X	11971	-0-	-1514	-0-	11971	2			N	-0-					-0-
02	11900	X	10672	-0-	-1228	-0-	10672	2			N	-0-					-0-
03	12865	X	11463	-0-	-1402	-0-	11463	2			N	-0-					-0-
04	11940	X	10962	-0-	-978	-0-	10962	2			N	-0-					-0-
05	12338	X	11123	-0-	-1215	-0-	11123	2			N	-0-					-0-
06	11580	X	10626	-0-	-954	-0-	10626	2			N	-0-					-0-
07	11811	X	11005	-0-	-806	-0-	11005	2			N	-0-					-0-
08	11346	X	10727	-0-	-619	-0-	10727	2			N	-0-					-0-
09	10950	X	10285	-0-	-665	-0-	10285	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	10407	-0-	-722	-0-	10407	2			N	-0-					-0-
11	10650	X	9858	-0-	-792	-0-	9858	2			N	-0-					-0-
12	11005	X	10059	-0-	-946	-0-	10059	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,158 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	8339	X	7779	-0-	-560	-0-	7779	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	6799	-0-	-733	-0-	6799	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	7308	-0-	-907	-0-	7308	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	6919	-0-	-971	-0-	6919	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	6861	-0-	-1075	-0-	6861	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	6588	-0-	-942	-0-	6588	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	6568	-0-	-965	-0-	6568	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	6414	-0-	-747	-0-	6414	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	6110	-0-	-820	-0-	6110	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	6172	-0-	-679	-0-	6172	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	5915	-0-	-685	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	5961	-0-	-611	-0-	5961	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,394 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	7471	X	6992	-0-	-479	-0-	6992	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	6342	-0-	-406	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	6153	-0-	-1318	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	6762	-0-	-468	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	6033	-0-	-1128	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	6573	-0-	-237	-0-	6573	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	6420	-0-	-617	-0-	6420	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	5240	-0-	-1673	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	6244	-0-	-446	-0-	6244	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	5488	-0-	-1301	-0-	5488	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	5086	-0-	-1484	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	5014	-0-	-1434	-0-	5014	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,347 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	5301	X	4864	-0-	-437	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	3793	-0-	-883	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4068	-0-	-1016	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	3581	-0-	-1219	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	3617	-0-	-1250	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	3535	-0-	-1175	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	4024	-0-	-161	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
08	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	8306	2			N	-0-					-0-
09	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	6813	2			N	-0-					-0-
10	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
11	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
*12	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,993 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	12338	X	10157	-0-	-2181	-0-	10157	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	5903	-0-	-1909	-0-	5903	2			N	-0-					-0-
03	9557	X	9557	-0-	-0-	-0-	9557	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	4871	-0-	-3499	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
05	13942	X	13942	-0-	-0-	-0-	13942	2			N	-0-					-0-
06	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	9273	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	8026	-0-	-623	-0-	8026	2			N	-0-					-0-
08	11823	X	11823	-0-	-0-	-0-	11823	2			N	-0-					-0-
09	9916	X	9916	-0-	-0-	-0-	9916	2			N	-0-					-0-
10	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	8168	2			N	-0-					-0-
11	9500	X	9500	-0-	-0-	-0-	9500	2			N	-0-					-0-
*12	11006	X	11006	-0-	-0-	-0-	11006	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,142 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	8122	X	7080	-0-	-1042	-0-	7080	2		N	-0-			-0-
02	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	6357	2		N	-0-			-0-
03	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	6531	2		N	-0-			-0-
04	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	6753	2		N	-0-			-0-
05	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	8072	2		N	-0-			-0-
06	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	7572	2		N	-0-			-0-
07	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	2		N	-0-			-0-
08	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	7560	2		N	-0-			-0-
09	6630	X	6038	-0-	-592	-0-	6038	2		N	-0-			-0-
10	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	7004	2		N	-0-			-0-
11	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	6754	2		N	-0-			-0-
12	6851	X	6826	-0-	-25	-0-	6826	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,826 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	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-				N	-0-			-0-
02	16009	X	16009	-0-	-0-	-0-	16009	2		N	-0-			-0-
03	13181	X	13181	-0-	-0-	-0-	13181	2		N	-0-			-0-
04	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	11103	2		N	-0-			-0-
05	9641	X	7800	-0-	-1841	-0-	7800	2		N	-0-			-0-
06	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	9525	2		N	-0-			-0-
07	9641	X	6550	-0-	-3091	-0-	6550	2		N	-0-			-0-
08	11935	X	6230	-0-	-5705	-0-	6230	2		N	-0-			-0-
09	11100	X	7779	-0-	-3321	-0-	7779	2		N	-0-			-0-
10	9858	X	5833	-0-	-4025	-0-	5833	2		N	-0-			-0-
11	9540	X	6215	-0-	-3325	-0-	6215	2		N	-0-			-0-
12	8029	X	5743	-0-	-2286	-0-	5743	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 95,968 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	7161	X	6448	-0-	-713	-0-	6448	2		N	-0-			-0-
02	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	2		N	-0-			-0-
03	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	6428	2		N	-0-			-0-
04	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2		N	-0-			-0-
05	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2		N	-0-			-0-
06	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	7027	2		N	-0-			-0-
07	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	7216	2		N	-0-			-0-
08	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	6720	2		N	-0-			-0-
09	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	7562	2		N	-0-			-0-
10	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	8898	2		N	-0-			-0-
11	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	9575	2		N	-0-			-0-
*12	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	9845	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,474 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	4557	X	4462	-0-	-95	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3603	-0-	-513	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	3268	-0-	-1103	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3737	-0-	-583	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	3671	-0-	-793	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	3571	-0-	-749	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3598	-0-	-401	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3562	-0-	-282	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	3400	-0-	-320	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	3549	-0-	-140	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
11	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
*12	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,327 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	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	7925	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	7208	-0-	-184	-0-	7208	2			N	-0-					-0-
03	0	W	7375	-0-	7375	7375	7375	2			N	-0-					-0-
04	0	W	7001	-0-	7001	14376	7001	2			N	-0-					-0-
05	20147	X	5771	-0-	-14376	-0-	5771	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	7443	-0-	-267	-0-	7443	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	7074	-0-	-893	-0-	7074	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	6546	-0-	-677	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	6782	-0-	-208	-0-	6782	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	6587	-0-	-636	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	6598	-0-	-392	-0-	6598	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	6560	-0-	-508	-0-	6560	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,870 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	3565	X	3171	-0-	-394	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2893	-0-	-271	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3287	-0-	-216	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	2877	-0-	-513	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2480	-0-	-713	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	1564	-0-	-1616	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	1138	-0-	-2148	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2337	-0-	-639	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2754	-0-	-126	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
10	2480	X	2448	-0-	-32	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
11	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
12	2852	N	2412	-0-	-440	-0-	2412	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,856 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	6634	X	4814	-0-	-1820	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	3693	-0-	-3475	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	3729	-0-	-4207	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	5495	-0-	-2185	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
05	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	7136	2			N	-0-					-0-
06	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	7240	2			N	-0-					-0-
07	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	6069	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	3277	-0-	-2210	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
09	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	6479	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	5080	-0-	-407	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
11	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	8296	2			N	-0-					-0-
*12	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	8307	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,615 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	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	10613	2			N	-0-					-0-
02	7616	X	5138	-0-	-2478	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	7107	-0-	-1325	-0-	7107	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	7568	-0-	-592	-0-	7568	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	6108	-0-	-2324	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	5725	-0-	-2435	-0-	5725	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	5781	-0-	-2031	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	5269	-0-	-2357	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
09	17613	X	17613	-0-	-0-	-0-	17613	2			N	-0-					-0-
10	20857	X	20857	-0-	-0-	-0-	20857	2			N	-0-					-0-
11	17095	X	17095	-0-	-0-	-0-	17095	2			N	-0-					-0-
*12	15814	X	15814	-0-	-0-	-0-	15814	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,688 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	11129	X	8917	-0-	-2212	-0-	8917	2			N	-0-					-0-
02	9772	X	7594	-0-	-2178	-0-	7594	2			N	-0-					-0-
03	10292	X	8202	-0-	-2090	-0-	8202	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	6975	-0-	-1815	-0-	6975	2			N	-0-					-0-
05	9083	X	6958	-0-	-2125	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	8100	-0-	-540	-0-	8100	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	7604	-0-	-797	-0-	7604	2			N	-0-					-0-
08	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	8070	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	6846	-0-	-234	-0-	6846	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	5460	-0-	-1856	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	5278	-0-	-1802	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	5422	-0-	-1894	-0-	5422	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,426 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	13237	X	11571	-0-	-1666	-0-	11571	2		N	-0-			-0-
02	11956	X	10372	-0-	-1584	-0-	10372	2		N	-0-			-0-
03	13082	X	11154	-0-	-1928	-0-	11154	2		N	-0-			-0-
04	12300	X	10858	-0-	-1442	-0-	10858	2		N	-0-			-0-
05	11625	X	10826	-0-	-799	-0-	10826	2		N	-0-			-0-
06	11190	X	10346	-0-	-844	-0-	10346	2		N	-0-			-0-
07	11470	X	10535	-0-	-935	-0-	10535	2		N	-0-			-0-
08	11191	X	9877	-0-	-1314	-0-	9877	2		N	-0-			-0-
09	10830	X	8354	-0-	-2476	-0-	8354	2		N	-0-			-0-
10	10819	X	5570	-0-	-5249	-0-	5570	2		N	-0-			-0-
11	10350	X	9004	-0-	-1346	-0-	9004	2		N	-0-			-0-
*12	10953	X	10953	-0-	-0-	-0-	10953	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 119,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	36828	X	28394	-0-	-8434	-0-	28394	2		N	-0-			-0-
02	30492	X	28262	-0-	-2230	-0-	28262	2		N	-0-			-0-
03	33759	X	28151	-0-	-5608	-0-	28151	2		N	-0-			-0-
04	32670	X	27666	-0-	-5004	-0-	27666	2		N	-0-			-0-
05	31279	X	27757	-0-	-3522	-0-	27757	2		N	-0-			-0-
06	30270	X	25550	-0-	-4720	-0-	25550	2		N	-0-			-0-
07	31279	X	26334	-0-	-4945	-0-	26334	2		N	-0-			-0-
08	29376	X	29376	-0-	-0-	-0-	29376	2		N	-0-			-0-
09	27660	X	23624	-0-	-4036	-0-	23624	2		N	-0-			-0-
10	27745	X	26703	-0-	-1042	-0-	26703	2		N	-0-			-0-
11	28440	X	24100	-0-	-4340	-0-	24100	2		N	-0-			-0-
12	29388	X	24475	-0-	-4913	-0-	24475	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 320,392 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	14663	X	13430	-0-	-1233	-0-	13430	2		N	-0-			-0-
02	12908	X	10132	-0-	-2776	-0-	10132	2		N	-0-			-0-
03	0	W	11103	-0-	11103	11103	11103	2		N	-0-			-0-
04	0	W	9429	-0-	9429	20532	9429	2		N	-0-			-0-
05	0	W	10709	-0-	10709	31241	10709	2		N	-0-			-0-
06	39282	X	8041	-0-	-31241	-0-	8041	2		N	-0-			-0-
07	11222	X	11067	-0-	-155	-0-	11067	2		N	-0-			-0-
08	10106	X	7305	-0-	-2801	-0-	7305	2		N	-0-			-0-
09	10104	X	10104	-0-	-0-	-0-	10104	2		N	-0-			-0-
10	10106	X	5263	-0-	-4843	-0-	5263	2		N	-0-			-0-
11	9780	X	9396	-0-	-384	-0-	9396	2		N	-0-			-0-
12	10106	X	3219	-0-	-6887	-0-	3219	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 109,198 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. (I) GAS LIFT(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	3587	-0-	-691	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3105	-0-	-675	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3705	-0-	-480	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3005	-0-	-775	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3154	-0-	-442	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	2939	-0-	-661	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3388	-0-	-332	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
08	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
09	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
10	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
11	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
*12	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,867 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. (I) GAS LIFT(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	7450	-0-	-2470	-0-	7450	2			N	-0-					-0-
02	8540	X	5612	-0-	-2928	-0-	5612	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	5488	-0-	-3967	-0-	5488	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	5803	-0-	-2897	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	5975	-0-	-1465	-0-	5975	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	5494	-0-	-1706	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	6000	-0-	-200	-0-	6000	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	4416	-0-	-1567	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	4953	-0-	-837	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
10	10401	X	10401	-0-	-0-	-0-	10401	2			N	-0-					-0-
11	12303	X	12303	-0-	-0-	-0-	12303	2			N	-0-					-0-
*12	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	10203	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,098 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. (I) GAS LIFT(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	5258	-0-	-1221	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
02	5656	X	4629	-0-	-1027	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	4883	-0-	-1565	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	4969	-0-	-1271	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	4748	-0-	-1700	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4656	-0-	-444	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	4566	-0-	-580	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	4463	-0-	-652	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	4522	-0-	-428	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	4586	-0-	-219	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	4143	-0-	-507	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4080	-0-	-601	-0-	4080	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,503 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	5611	X	5314	-0-	-297	-0-	5314	2		N	-0-			-0-
02	5068	X	4569	-0-	-499	-0-	4569	2		N	-0-			-0-
03	6014	X	4308	-0-	-1706	-0-	4308	2		N	-0-			-0-
04	5820	X	3866	-0-	-1954	-0-	3866	2		N	-0-			-0-
05	6014	X	4373	-0-	-1641	-0-	4373	2		N	-0-			-0-
06	5130	X	3946	-0-	-1184	-0-	3946	2		N	-0-			-0-
07	12139	X	12139	-0-	-0-	-0-	12139	2		N	-0-			-0-
08	9661	X	9661	-0-	-0-	-0-	9661	2		N	-0-			-0-
09	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	7919	2		N	-0-			-0-
10	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	5445	2		N	-0-			-0-
11	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	6213	2		N	-0-			-0-
*12	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	7454	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,207 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	21452	X	8310	-0-	-13142	-0-	8310	2		N	-0-			-0-
02	20132	X	9215	-0-	-10917	-0-	9215	2		N	-0-			-0-
03	30150	X	30150	-0-	-0-	-0-	30150	2		N	-0-			-0-
04	23080	X	23080	-0-	-0-	-0-	23080	2		N	-0-			-0-
05	20372	X	20372	-0-	-0-	-0-	20372	2		N	-0-			-0-
06	22650	X	14430	-0-	-8220	-0-	14430	2		N	-0-			-0-
07	23405	X	18201	-0-	-5204	-0-	18201	2		N	-0-			-0-
08	24676	X	16388	-0-	-8288	-0-	16388	2		N	-0-			-0-
09	23070	X	10805	-0-	-12265	-0-	10805	2		N	-0-			-0-
10	21386	X	21386	-0-	-0-	-0-	21386	2		N	-0-			-0-
11	18973	X	18973	-0-	-0-	-0-	18973	2		N	-0-			-0-
*12	18637	X	18637	-0-	-0-	-0-	18637	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 209,947 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	9920	X	9040	-0-	-880	-0-	9040	2		N	-0-			-0-
02	8792	X	7992	-0-	-800	-0-	7992	2		N	-0-			-0-
03	9517	X	8592	-0-	-925	-0-	8592	2		N	-0-			-0-
04	9060	X	8053	-0-	-1007	-0-	8053	2		N	-0-			-0-
05	9269	X	7338	-0-	-1931	-0-	7338	2		N	-0-			-0-
06	8760	X	3994	-0-	-4766	-0-	3994	2		N	-0-			-0-
07	8835	X	2575	-0-	-6260	-0-	2575	2		N	-0-			-0-
08	8339	X	3051	-0-	-5288	-0-	3051	2		N	-0-			-0-
09	8040	X	2358	-0-	-5682	-0-	2358	2		N	-0-			-0-
10	7347	X	5136	-0-	-2211	-0-	5136	2		N	-0-			-0-
11	10089	X	10089	-0-	-0-	-0-	10089	2		N	-0-			-0-
*12	9076	X	9076	-0-	-0-	-0-	9076	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,294 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 07/12/2014 TOTAL DEPTH 14225 PERF.11954 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28396	X	26807	-0-		-1589	-0-	26807	2			N	-0-					-0-
02	25340	X	23655	-0-		-1685	-0-	23655	2			N	-0-					-0-
03	28055	X	25804	-0-		-2251	-0-	25804	2			N	-0-					-0-
04	26490	X	11502	-0-		-14988	-0-	11502	2			N	-0-					-0-
05	26815	X	456	-0-		-26359	-0-	456	2			N	-0-					-0-
06	25950	X	1319	-0-		-24631	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
07	26195	X	530	-0-		-25665	-0-	530	2			N	-0-					-0-
08	12741	X	875	-0-		-11866	-0-	875	2			N	-0-					-0-
09	11490	X	899	-0-		-10591	-0-	899	2			N	-0-					-0-
10	1364	X	1092	-0-		-272	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
11	1170	X	861	-0-		-309	-0-	861	2			N	-0-					-0-
12	930	X	639	-0-		-291	-0-	639	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,439 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11686	X	11686	-0-		-0-	-0-	11686	2			N	-0-					-0-
02	13440	X	9310	-0-		-4130	-0-	9310	2			N	-0-					-0-
03	13919	X	10942	-0-		-2977	-0-	10942	2			N	-0-					-0-
04	11340	X	10770	-0-		-570	-0-	10770	2			N	-0-					-0-
05	11687	X	11195	-0-		-492	-0-	11195	2			N	-0-					-0-
06	11310	X	10344	-0-		-966	-0-	10344	2			N	-0-					-0-
07	11129	X	10050	-0-		-1079	-0-	10050	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	9929	-0-		-1262	-0-	9929	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	8678	-0-		-2152	-0-	8678	2			N	-0-					-0-
10	11191	X	8241	-0-		-2950	-0-	8241	2			N	-0-					-0-
11	10350	X	7281	-0-		-3069	-0-	7281	2			N	-0-					-0-
12	10044	X	7113	-0-		-2931	-0-	7113	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,539 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. GAS	(I) LIFT(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	4524	-0-		-622	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	4143	-0-		-225	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4371	-0-		-403	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4423	-0-		-167	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4427	-0-		-316	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	4199	-0-		-241	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	4249	-0-		-339	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	4086	-0-		-378	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	3852	-0-		-468	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	3658	-0-		-775	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	3488	-0-		-712	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	3631	-0-		-616	-0-	3631	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	20708	X	14692	-0-	-6016	-0-	14692	2			N	-0-					-0-
02	14560	X	12454	-0-	-2106	-0-	12454	2			N	-0-					-0-
03	16120	X	13942	-0-	-2178	-0-	13942	2			N	-0-					-0-
04	15600	X	15259	-0-	-341	-0-	15259	2			N	-0-					-0-
05	21374	X	21374	-0-	-0-	-0-	21374	2			N	-0-					-0-
06	21611	X	21611	-0-	-0-	-0-	21611	2			N	-0-					-0-
07	20226	X	20226	-0-	-0-	-0-	20226	2			N	-0-					-0-
08	17225	X	17225	-0-	-0-	-0-	17225	2			N	-0-					-0-
09	21600	X	12642	-0-	-8958	-0-	12642	2			N	-0-					-0-
10	22320	X	13265	-0-	-9055	-0-	13265	2			N	-0-					-0-
11	21600	X	11582	-0-	-10018	-0-	11582	2			N	-0-					-0-
12	20212	X	11229	-0-	-8983	-0-	11229	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 185,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16120	X	13318	-0-	-2802	-0-	13318	2			N	-0-					-0-
02	14280	X	11496	-0-	-2784	-0-	11496	2			N	-0-					-0-
03	15531	X	12101	-0-	-3430	-0-	12101	2			N	-0-					-0-
04	14340	X	10599	-0-	-3741	-0-	10599	2			N	-0-					-0-
05	14167	X	10571	-0-	-3596	-0-	10571	2			N	-0-					-0-
06	12900	X	9916	-0-	-2984	-0-	9916	2			N	-0-					-0-
07	12741	X	9696	-0-	-3045	-0-	9696	2			N	-0-					-0-
08	11284	X	9027	-0-	-2257	-0-	9027	2			N	-0-					-0-
09	10590	X	9230	-0-	-1360	-0-	9230	2			N	-0-					-0-
10	10571	X	8645	-0-	-1926	-0-	8645	2			N	-0-					-0-
11	9930	X	8259	-0-	-1671	-0-	8259	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	7703	-0-	-2000	-0-	7703	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,561 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11346	X	9898	-0-	-1448	-0-	9898	2			N	-0-					-0-
02	9604	X	8163	-0-	-1441	-0-	8163	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	9402	-0-	-1231	-0-	9402	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	9252	-0-	-1038	-0-	9252	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	9515	-0-	-808	-0-	9515	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	8161	-0-	-1409	-0-	8161	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	8253	-0-	-1295	-0-	8253	2			N	-0-					-0-
08	9331	X	8357	-0-	-974	-0-	8357	2			N	-0-					-0-
09	9030	X	7834	-0-	-1196	-0-	7834	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	7858	-0-	-1473	-0-	7858	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	7462	-0-	-698	-0-	7462	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	7454	-0-	-916	-0-	7454	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,609 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 #: 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19282	X	15613	-0-	-3669	-0-	15613	2			N	-0-					-0-
02	16604	X	13672	-0-	-2932	-0-	13672	2			N	-0-					-0-
03	17546	X	14084	-0-	-3462	-0-	14084	2			N	-0-					-0-
04	16260	X	13609	-0-	-2651	-0-	13609	2			N	-0-					-0-
05	16275	X	11704	-0-	-4571	-0-	11704	2			N	-0-					-0-
06	15120	X	11048	-0-	-4072	-0-	11048	2			N	-0-					-0-
07	15128	X	11155	-0-	-3973	-0-	11155	2			N	-0-					-0-
08	14074	X	10373	-0-	-3701	-0-	10373	2			N	-0-					-0-
09	13620	X	9718	-0-	-3902	-0-	9718	2			N	-0-					-0-
10	11718	X	9455	-0-	-2263	-0-	9455	2			N	-0-					-0-
11	11040	X	9638	-0-	-1402	-0-	9638	2			N	-0-					-0-
12	11160	X	9744	-0-	-1416	-0-	9744	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37665	X	31233	-0-	-6432	-0-	31233	2			N	-0-					-0-
02	32424	X	27119	-0-	-5305	-0-	27119	2			N	-0-					-0-
03	34379	X	29177	-0-	-5202	-0-	29177	2			N	-0-					-0-
04	32130	X	26328	-0-	-5802	-0-	26328	2			N	-0-					-0-
05	33201	X	26595	-0-	-6606	-0-	26595	2			N	-0-					-0-
06	30240	X	25292	-0-	-4948	-0-	25292	2			N	-0-					-0-
07	30039	X	25138	-0-	-4901	-0-	25138	2			N	-0-					-0-
08	27125	X	20555	-0-	-6570	-0-	20555	2			N	-0-					-0-
09	26250	X	23677	-0-	-2573	-0-	23677	2			N	-0-					-0-
10	26598	X	23602	-0-	-2996	-0-	23602	2			N	-0-					-0-
11	25290	X	22054	-0-	-3236	-0-	22054	2			N	-0-					-0-
12	25141	X	21737	-0-	-3404	-0-	21737	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 302,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15996	X	11813	-0-	-4183	-0-	11813	2			N	-0-					-0-
02	13580	X	10059	-0-	-3521	-0-	10059	2			N	-0-					-0-
03	14074	X	10503	-0-	-3571	-0-	10503	2			N	-0-					-0-
04	12450	X	9939	-0-	-2511	-0-	9939	2			N	-0-					-0-
05	12338	X	9626	-0-	-2712	-0-	9626	2			N	-0-					-0-
06	11430	X	8758	-0-	-2672	-0-	8758	2			N	-0-					-0-
07	11129	X	9012	-0-	-2117	-0-	9012	2			N	-0-					-0-
08	10261	X	8970	-0-	-1291	-0-	8970	2			N	-0-					-0-
09	9930	X	8284	-0-	-1646	-0-	8284	2			N	-0-					-0-
10	9641	X	7908	-0-	-1733	-0-	7908	2			N	-0-					-0-
11	8760	X	7460	-0-	-1300	-0-	7460	2			N	-0-					-0-
12	9021	X	7662	-0-	-1359	-0-	7662	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,994 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 #: 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14353	X	10884	-0-	-3469	-0-	10884	2		N	-0-			-0-
02	12096	X	10404	-0-	-1692	-0-	10404	2		N	-0-			-0-
03	12400	X	10626	-0-	-1774	-0-	10626	2		N	-0-			-0-
04	11432	X	11432	-0-	-0-	-0-	11432	2		N	-0-			-0-
05	11532	X	10336	-0-	-1196	-0-	10336	2		N	-0-			-0-
06	11160	X	9513	-0-	-1647	-0-	9513	2		N	-0-			-0-
07	11811	X	7655	-0-	-4156	-0-	7655	2		N	-0-			-0-
08	11811	X	8598	-0-	-3213	-0-	8598	2		N	-0-			-0-
09	11430	X	7323	-0-	-4107	-0-	7323	2		N	-0-			-0-
10	10323	X	6922	-0-	-3401	-0-	6922	2		N	-0-			-0-
11	9510	X	8622	-0-	-888	-0-	8622	2		N	-0-			-0-
12	8587	X	8004	-0-	-583	-0-	8004	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 110,319 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9835	X	9835	-0-	-0-	-0-	9835	2		N	-0-			-0-
02	9550	X	9550	-0-	-0-	-0-	9550	2		N	-0-			-0-
03	8990	X	8255	-0-	-735	-0-	8255	2		N	-0-			-0-
04	10032	X	10032	-0-	-0-	-0-	10032	2		N	-0-			-0-
05	8990	X	4280	-0-	-4710	-0-	4280	2		N	-0-			-0-
06	8700	X	2826	-0-	-5874	-0-	2826	2		N	-0-			-0-
07	8990	X	6702	-0-	-2288	-0-	6702	2		N	-0-			-0-
08	10632	X	10632	-0-	-0-	-0-	10632	2		N	-0-			-0-
09	10020	X	9892	-0-	-128	-0-	9892	2		N	-0-			-0-
10	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	9461	2		N	-0-			-0-
11	10080	X	7413	-0-	-2667	-0-	7413	2		N	-0-			-0-
12	10416	X	8112	-0-	-2304	-0-	8112	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,990 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16275	X	11479	-0-	-4796	-0-	11479	2		N	-0-			-0-
02	12656	X	7113	-0-	-5543	-0-	7113	2		N	-0-			-0-
03	13795	X	12043	-0-	-1752	-0-	12043	2		N	-0-			-0-
04	13350	X	10709	-0-	-2641	-0-	10709	2		N	-0-			-0-
05	13795	X	4507	-0-	-9288	-0-	4507	2		N	-0-			-0-
06	15475	X	15475	-0-	-0-	-0-	15475	2		N	-0-			-0-
07	12028	X	11581	-0-	-447	-0-	11581	2		N	-0-			-0-
08	11129	X	9816	-0-	-1313	-0-	9816	2		N	-0-			-0-
09	12825	X	12825	-0-	-0-	-0-	12825	2		N	-0-			-0-
10	12602	X	12602	-0-	-0-	-0-	12602	2		N	-0-			-0-
11	11559	X	11559	-0-	-0-	-0-	11559	2		N	-0-			-0-
*12	11540	X	11540	-0-	-0-	-0-	11540	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 131,249 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 #: 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10168	X	7905	-0-	-2263	-0-	7905	2			N	-0-					-0-
02	9772	X	6578	-0-	-3194	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	6317	-0-	-3324	-0-	6317	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	5675	-0-	-3205	-0-	5675	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	6190	-0-	-2366	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	5331	-0-	-2319	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	5858	-0-	-1427	-0-	5858	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	5613	-0-	-153	-0-	5613	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	4487	-0-	-1093	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	4355	-0-	-1411	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	4418	-0-	-1162	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	3870	-0-	-1896	-0-	3870	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL I WELL #: 14 RRCID -> 267597 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10736 - 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	20305	X	17066	-0-	-3239	-0-	17066	2			N	-0-					-0-
02	17360	X	15354	-0-	-2006	-0-	15354	2			N	-0-					-0-
03	19220	X	15671	-0-	-3549	-0-	15671	2			N	-0-					-0-
04	17820	X	14850	-0-	-2970	-0-	14850	2			N	-0-					-0-
05	18135	X	15883	-0-	-2252	-0-	15883	2			N	-0-					-0-
06	16530	X	15506	-0-	-1024	-0-	15506	2			N	-0-					-0-
07	16988	X	15175	-0-	-1813	-0-	15175	2			N	-0-					-0-
08	14818	X	14560	-0-	-258	-0-	14560	2			N	-0-					-0-
09	14340	X	13629	-0-	-711	-0-	13629	2			N	-0-					-0-
10	14818	X	13583	-0-	-1235	-0-	13583	2			N	-0-					-0-
11	14340	X	12542	-0-	-1798	-0-	12542	2			N	-0-					-0-
12	14818	X	12649	-0-	-2169	-0-	12649	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	6708	-0-	-670	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	5618	-0-	-1046	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	5906	-0-	-1472	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	5817	-0-	-1053	-0-	5817	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	6014	-0-	-744	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	5746	-0-	-734	-0-	5746	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	5829	-0-	-402	-0-	5829	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	5571	-0-	-443	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	5366	-0-	-454	-0-	5366	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	5430	-0-	-584	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5135	-0-	-625	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	5209	-0-	-619	-0-	5209	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (PETTIT) 05190 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, INC. 501545
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	2613	-0-	-3091	-0-	256	1	2354	2	Y	3	6	1			2
							3	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					5
03	5425	X	4847	-0-	-578	-0-	265	1	4575	2	Y	6					11
							7	9									
04	5010	X	4578	-0-	-432	-0-	246	1	4328	2	Y	4	7	1			8
							4	9									
05	5115	X	4693	-0-	-422	-0-	252	1	4439	2	Y	2	7	1			3
							2	9									
06	4680	X	4290	-0-	-390	-0-	240	1	4039	2	Y	10					13
							11	9									
07	4836	X	4307	-0-	-529	-0-	236	1	4065	2	Y	5	8	1			10
							6	9									
08	4712	X	4193	-0-	-519	-0-	239	1	3953	2	Y	1					11
							1	9									
09	4560	X	3833	-0-	-727	-0-	224	1	3607	2	Y	2					13
							2	9									
10	4681	X	4208	-0-	-473	-0-	252	1	3956	2	Y	-0-					13
11	4290	X	3795	-0-	-495	-0-	229	1	3566	2	Y	-0-					13
*12	4309	X	3934	-0-	-375	-0-	251	1	3683	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 45,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

MORGAN, HERCHEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267795 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 8598 - 8626

01	3658	X	1542	-0-	-2116	-0-	151	1	1391	2	N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3379	X	2863	-0-	-516	-0-	157	1	2706	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2425	-0-	-575	-0-	130	1	2295	2	N	-0-					-0-
05	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	177	1	3106	2	N	-0-					-0-
06	2760	X	2543	-0-	-217	-0-	143	1	2400	2	N	-0-					-0-
07	2852	X	2828	-0-	-24	-0-	155	1	2673	2	N	-0-					-0-
08	3286	X	2423	-0-	-863	-0-	139	1	2284	2	N	-0-					-0-
09	3180	X	2589	-0-	-591	-0-	151	1	2438	2	N	-0-					-0-
10	3286	X	2582	-0-	-704	-0-	154	1	2428	2	N	-0-					-0-
11	2730	X	2074	-0-	-656	-0-	125	1	1949	2	N	-0-					-0-
*12	2821	X	1177	-0-	-1644	-0-	75	1	1102	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHALEY, T.W 'A' WELL #: 3 RRCID -> 272076 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 13119 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	111	1			50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	3	28	6	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

XTO ENERGY INC. 945936
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 238293 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8006 - 8230

01	1457	N	1312	-0-	-145	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1184	-0-	-76	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
03	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1329	-0-	-21	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1316	-0-	-79	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1185	-0-	-210	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1171	-0-	-149	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	323	-0-	-979	-0-	323	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	368	-0-	-772	-0-	368	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	199	-0-	-1010	-0-	199	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. 617512
COMMANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264867 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12197 PERF. 4924 - 4926

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	903					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	903					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	903					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	903					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	903					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	903					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	903					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	903					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	903					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	903					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	903					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	903					N	-0-					-0-

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

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. 945936
MITCHELL UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 158556 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8525 - 9420

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

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

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	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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	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
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-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 8456 - 10184

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

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

FM 2096 SWD WELL #: 1 RRCID -> 260632 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7396 - 7762

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 (TRAVIS PEAK) //CONT.// 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANCHICKS SWD WELL #: 1 RRCID -> 265340 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 13930 PERF. 9732 - 10502

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

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

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267640 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 9854

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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) 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	403	X	403	-0-	-0-	-0-	35	1	368	2	N	-0-					-0-
02	336	X	272	-0-	-64	-0-	22	1	250	2	N	-0-					-0-
03	372	X	312	-0-	-60	-0-	26	1	286	2	N	-0-					-0-
04	390	X	257	-0-	-133	-0-	21	1	236	2	N	-0-					-0-
05	403	X	231	-0-	-172	-0-	20	1	211	2	N	-0-					-0-
06	390	X	287	-0-	-103	-0-	24	1	263	2	N	-0-					-0-
07	310	X	260	-0-	-50	-0-	21	1	239	2	N	-0-					-0-
08	319	X	319	-0-	-0-	-0-	25	1	294	2	N	-0-					-0-
09	300	X	240	-0-	-60	-0-	20	1	218	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	358	X	358	-0-	-0-	-0-	31	1	327	2	N	-0-					-0-
11	412	X	412	-0-	-0-	-0-	37	1	375	2	N	-0-					-0-
12	310	X	286	-0-	-24	-0-	26	1	260	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1694	-0-	-1437	-0-	147	1	1540	2	N	6	1	1			61
							7	9									
02	2632	X	1099	-0-	-1533	-0-	89	1	1009	2	N	1	1	1			61
							1	9									
03	2914	X	2536	-0-	-378	-0-	208	1	2327	2	N	1	1	1			61
							1	9									
04	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	247	1	2739	2	N	1	1	1			61
							1	9									
05	2015	X	1888	-0-	-127	-0-	161	1	1726	2	N	1					62
							1	9									
06	2460	X	1553	-0-	-907	-0-	128	1	1425	2	N	-0-	1	1			61
07	3100	X	1828	-0-	-1272	-0-	147	1	1680	2	N	1					62
							1	9									
08	3100	X	1070	-0-	-2030	-0-	85	1	985	2	N	-0-	2	1			60
09	3000	X	938	-0-	-2062	-0-	77	1	860	2	N	1					61
							1	9									
10	1891	X	851	-0-	-1040	-0-	73	1	777	2	N	1					62
							1	9									
11	1770	X	825	-0-	-945	-0-	74	1	750	2	N	1	1	1			62
							1	9									
12	1829	X	689	-0-	-1140	-0-	62	1	626	2	N	1	1	1			62
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 17,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BONNER, BOBBY WELL #: 2 RRCID -> 187282 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10555 - 10622

01	620	X	588	-0-	-32	-0-	51	1	537	2	N	-0-					15
02	682	X	682	-0-	-0-	-0-	55	1	627	2	N	-0-					15
03	3658	X	483	-0-	-3175	-0-	40	1	443	2	N	-0-					15
04	3540	X	498	-0-	-3042	-0-	41	1	457	2	N	-0-					15
05	3658	X	473	-0-	-3185	-0-	40	1	433	2	N	-0-					15
06	720	X	643	-0-	-77	-0-	53	1	590	2	N	-0-					15
07	744	X	381	-0-	-363	-0-	31	1	350	2	N	-0-					15
08	887	X	887	-0-	-0-	-0-	70	1	817	2	N	-0-					15
09	630	X	404	-0-	-226	-0-	33	1	371	2	N	-0-					15
10	651	X	472	-0-	-179	-0-	41	1	431	2	N	-0-					15
11	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	94	1	949	2	N	-0-					15
12	899	X	541	-0-	-358	-0-	49	1	492	2	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 7,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190541 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 10848

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	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
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
BONNER, BOBBY WELL #: 6 RRCID -> 192490 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 10863 PERF.10578 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	955	-0-	-533	-0-	83	1 9	871	2	N	1	1	1			75
02	1344	X	835	-0-	-509	-0-	68	1 9	766	2	N	1	1	1			75
03	1426	X	797	-0-	-629	-0-	65	1 9	731	2	N	1	1	1			75
04	1380	X	895	-0-	-485	-0-	74	1 9	820	2	N	1	1	1			75
05	1054	X	963	-0-	-91	-0-	82	1 9	880	2	N	1					76
06	930	X	790	-0-	-140	-0-	65	1	725	2	N	-0-	1	1			75
07	930	X	649	-0-	-281	-0-	52	1 8 9	589	2	N	7					82
08	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	81	1	940	2	N	-0-	1	1			81
09	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	89	1 9	986	2	N	1					82
10	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	102	1 9	1090	2	N	1					83
11	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	94	1 9	957	2	N	1	1	1			83
12	1116	X	750	-0-	-366	-0-	67	1 9	682	2	N	1	1	1			83

TOTAL GAS PROD: 10,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	7192	X	5477	-0-	-1715	-0-	474	1 21 9	4982	2	N	19	6	1			110
02	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	545	1 14 9	6165	2	N	13	6	1			117
03	7192	X	6145	-0-	-1047	-0-	504	1 6 9	5635	2	N	5	6	1			116
04	6840	X	5853	-0-	-987	-0-	484	1 4 9	5365	2	N	4	6	1			114
05	7192	X	5994	-0-	-1198	-0-	511	1 8 9	5475	2	N	7					121
06	6960	X	5221	-0-	-1739	-0-	430	1 12 9	4779	2	N	11	6	1			126
07	7192	X	4545	-0-	-2647	-0-	363	1 24 9	4158	2	N	22					148
08	6138	X	4886	-0-	-1252	-0-	383	1 46 9	4457	2	N	42	6	1			184
09	5850	X	5029	-0-	-821	-0-	414	1 14 9	4601	2	N	13	2	8			195
10	5983	X	5512	-0-	-471	-0-	472	1 21 9	5019	2	N	19					214
11	5220	X	4759	-0-	-461	-0-	426	1 17 9	4316	2	N	15	6	1			223
12	5208	X	4893	-0-	-315	-0-	439	1 4 9	4450	2	N	4	6	1			221

TOTAL GAS PROD: 65,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
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	186	X	92	-0-	-94	-0-	8	1	83	2	N	1	1	1			50
							1	9									
02	168	X	110	-0-	-58	-0-	9	1	100	2	N	1	1	1			50
							1	9									
03	155	X	150	-0-	-5	-0-	12	1	137	2	N	1	1	1			50
							1	9									
04	158	X	158	-0-	-0-	-0-	13	1	144	2	N	1	1	1			50
							1	9									
05	155	X	150	-0-	-5	-0-	13	1	136	2	N	1					51
							1	9									
06	150	X	55	-0-	-95	-0-	5	1	50	2	N	-0-	1	1			50
07	155	X	108	-0-	-47	-0-	9	1	98	2	N	1					51
							1	9									
08	155	X	112	-0-	-43	-0-	9	1	103	2	N	-0-	2	1			49
09	150	X	128	-0-	-22	-0-	10	1	117	2	N	1					50
							1	9									
10	155	X	153	-0-	-2	-0-	13	1	139	2	N	1					51
							1	9									
11	142	X	142	-0-	-0-	-0-	13	1	128	2	N	1	1	1			51
							1	9									
*12	173	X	173	-0-	-0-	-0-	15	1	157	2	N	1	1	1			51
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BONNER, BOBBY WELL #: 5 RRCID -> 203976 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10690 - 10706

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206067 COMPL. DATE 01/21/2005 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	4402	X	3640	-0-	-762	-0-	314	1	3304	2	N	20	12	1			179
							22	9									
02	3640	X	2959	-0-	-681	-0-	239	1	2700	2	N	18	12	1			185
							20	9									
03	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	295	1	3296	2	N	11	12	1			184
							12	9									
04	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	359	1	3977	2	N	31	12	1			203
							34	9									
05	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	314	1	3370	2	N	12					215
							13	9									
06	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	310	1	3447	2	N	13	12	1			216
							14	9									
07	4526	X	3593	-0-	-933	-0-	288	1	3297	2	N	7	173	1			50
							8	9									
08	4526	X	3713	-0-	-813	-0-	293	1	3417	2	N	3	12	1			41
							3	9									
09	4380	X	3537	-0-	-843	-0-	291	1	3232	2	N	13					54
							14	9									
10	3906	X	3554	-0-	-352	-0-	304	1	3236	2	N	13	3	8			64
							14	9									
11	3780	X	3330	-0-	-450	-0-	297	1	3014	2	N	17	12	1			69
							19	9									
12	3720	X	3319	-0-	-401	-0-	297	1	3013	2	N	8	12	1			65
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 43,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

BONNER, BOBBY WELL #: 9 RRCID -> 209017 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 11782 PERF.10739 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	153	1	1610	2	N	26	12	1			98
							29	9									
02	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	256	1	2900	2	N	11	12	1			97
							12	9									
03	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	205	1	2292	2	N	12	12	1			97
							13	9									
04	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	149	1	1655	2	N	8	12	1			93
							9	9									
05	3503	X	1063	-0-	-2440	-0-	90	1	965	2	N	7					100
							8	9									
06	3390	X	1734	-0-	-1656	-0-	142	1	1574	2	N	16	12	1			104
							18	9									
07	3503	X	1627	-0-	-1876	-0-	127	1	1456	2	N	40					144
							44	9									
08	2511	X	1447	-0-	-1064	-0-	114	1	1329	2	N	4	12	1			136
							4	9									
09	1800	X	1577	-0-	-223	-0-	129	1	1437	2	N	10					146
							11	9									
10	1798	X	1161	-0-	-637	-0-	99	1	1049	2	N	12					158
							13	9									
11	1740	X	580	-0-	-1160	-0-	51	1	518	2	N	10	12	1			156
							11	9									
12	1643	X	510	-0-	-1133	-0-	45	1	456	2	N	8	12	1			152
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 18,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	482	1	5066	2	N	19	12	1			79
							21	9									
02	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	388	1	4390	2	N	11	12	1			78
							12	9									
03	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	411	1	4598	2	N	11	12	1			77
							12	9									
04	5400	X	4969	-0-	-431	-0-	410	1	4541	2	N	16	12	1			81
							18	9									
05	5580	X	4728	-0-	-852	-0-	403	1	4317	2	N	7					88
							8	9									
06	5400	X	4815	-0-	-585	-0-	397	1	4412	2	N	5	12	1			81
							6	9									
07	5301	X	4667	-0-	-634	-0-	375	1	4286	2	N	5					86
							6	9									
08	5146	X	4805	-0-	-341	-0-	380	1	4422	2	N	3	12	1			77
							3	9									
09	4980	X	4523	-0-	-457	-0-	372	1	4141	2	N	9	4	8			82
							10	9									
10	4991	X	4739	-0-	-252	-0-	405	1	4306	2	N	25	3	8			104
							28	9									
11	4830	X	4591	-0-	-239	-0-	411	1	4161	2	N	17	12	1	1	8	108
							19	9									
12	4805	X	4342	-0-	-463	-0-	389	1	3939	2	N	13	12	1			109
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 57,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215151 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10775 - 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	341	X	210	-0-	-131	-0-	18	1	192	2	N	-0-					57
02	308	X	221	-0-	-87	-0-	18	1	203	2	N	-0-					57
03	341	X	257	-0-	-84	-0-	21	1	236	2	N	-0-					57
04	406	X	406	-0-	-0-	-0-	34	1	372	2	N	-0-					57
05	646	X	646	-0-	-0-	-0-	55	1	585	2	N	5					62
							6	9									
06	730	X	730	-0-	-0-	-0-	60	1	664	2	N	5					67
							6	9									
07	694	X	694	-0-	-0-	-0-	55	1	633	2	N	5					72
							6	9									
08	651	X	324	-0-	-327	-0-	26	1	298	2	N	-0-					72
09	720	X	488	-0-	-232	-0-	40	1	448	2	N	-0-					72
10	744	X	657	-0-	-87	-0-	56	1	593	2	N	7	2	8			77
							8	9									
11	720	X	655	-0-	-65	-0-	58	1	590	2	N	6					83
							7	9									
*12	750	X	750	-0-	-0-	-0-	67	1	683	2	N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 6,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221090 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10763 - 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	908	X	908	-0-	-0-	-0-	78	1	818	2	N	11					48
							12	9									
02	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	86	1	969	2	N	10					58
							11	9									
03	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	90	1	1004	2	N	12					70
							13	9									
04	910	X	910	-0-	-0-	-0-	74	1	822	2	N	13					83
							14	9									
05	1178	X	872	-0-	-306	-0-	73	1	782	2	N	15					98
							17	9									
06	1140	X	893	-0-	-247	-0-	72	1	802	2	N	17					115
							19	9									
07	1178	X	794	-0-	-384	-0-	63	1	722	2	N	8					123
							9	9									
08	1116	X	842	-0-	-274	-0-	66	1	770	2	N	5					128
							6	9									
09	900	X	617	-0-	-283	-0-	50	1	561	2	N	5					133
							6	9									
10	930	X	727	-0-	-203	-0-	62	1	663	2	N	2					135
							2	9									
11	900	X	675	-0-	-225	-0-	60	1	612	2	N	3					138
							3	9									
12	837	X	701	-0-	-136	-0-	62	1	629	2	N	9					147
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 10,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

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	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	90	1	942	2	N	1	1	1			188
							1	9									
02	934	X	934	-0-	-0-	-0-	76	1	857	2	N	1	1	1			188
							1	9									
03	1209	X	943	-0-	-266	-0-	77	1	865	2	N	1	1	1			188
							1	9									
04	1170	X	940	-0-	-230	-0-	78	1	862	2	N	-0-					188
05	1209	X	958	-0-	-251	-0-	82	1	876	2	N	-0-					188
06	990	X	886	-0-	-104	-0-	73	1	813	2	N	-0-					188
07	1023	X	859	-0-	-164	-0-	69	1	790	2	N	-0-					188
08	961	X	882	-0-	-79	-0-	70	1	810	2	N	2	90	1			100
							2	9									
09	930	X	904	-0-	-26	-0-	75	1	829	2	N	-0-					100
10	961	X	938	-0-	-23	-0-	81	1	857	2	N	-0-					100
11	900	X	888	-0-	-12	-0-	80	1	807	2	N	1	1	1			100
							1	9									
*12	945	X	945	-0-	-0-	-0-	85	1	859	2	N	1	1	1			100
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,110 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 #: 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	549	X	549	-0-	-0-	-0-	48	1	501	2	N	-0-					40
02	504	X	286	-0-	-218	-0-	23	1	263	2	N	-0-					40
03	589	X	201	-0-	-388	-0-	16	1	185	2	N	-0-					40
04	570	X	258	-0-	-312	-0-	21	1	237	2	N	-0-					40
05	589	X	224	-0-	-365	-0-	19	1	205	2	N	-0-					40
06	540	X	234	-0-	-306	-0-	19	1	215	2	N	-0-					40
07	310	X	195	-0-	-115	-0-	16	1	179	2	N	-0-					40
08	279	X	246	-0-	-33	-0-	19	1	227	2	N	-0-					40
09	270	X	253	-0-	-17	-0-	21	1	232	2	N	-0-					40
10	248	X	231	-0-	-17	-0-	20	1	211	2	N	-0-					40
11	240	X	235	-0-	-5	-0-	21	1	214	2	N	-0-					40
12	248	X	151	-0-	-97	-0-	14	1	137	2	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 3,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222664 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11153 - 12139

01	1333	X	1297	-0-	-36	-0-	113	1 9	1183	2	N	1	1	1			53
02	1204	X	967	-0-	-237	-0-	78	1 9	888	2	N	1	1	1			53
03	1271	X	1164	-0-	-107	-0-	95	1 9	1068	2	N	1	1	1			53
04	1260	X	1190	-0-	-70	-0-	98	1 9	1091	2	N	1	1	1			53
05	1302	X	1214	-0-	-88	-0-	103	1 9	1110	2	N	1					54
06	1260	X	1084	-0-	-176	-0-	90	1	994	2	N	-0-	1	1			53
07	1240	X	1022	-0-	-218	-0-	82	1 9	939	2	N	1					54
08	1240	X	1012	-0-	-228	-0-	80	1	932	2	N	-0-	2	1			52
09	1200	X	987	-0-	-213	-0-	81	1 9	905	2	N	1					53
10	1209	X	1037	-0-	-172	-0-	89	1 9	947	2	N	1					54
11	1080	X	946	-0-	-134	-0-	85	1 9	860	2	N	1	1	1			54
12	1023	X	742	-0-	-281	-0-	67	1 9	674	2	N	1	1	1			54

TOTAL GAS PROD: 12,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
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	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	207	1	2171	2	N	122	12	1			180
							134	9									
02	2212	X	2090	-0-	-122	-0-	167	1	1889	2	N	31	12	1			199
							34	9									
03	2449	X	2160	-0-	-289	-0-	174	1	1949	2	N	34	12	1			221
							37	9									
04	2430	X	2180	-0-	-250	-0-	179	1	1981	2	N	18	12	1			227
							20	9									
05	2511	X	2191	-0-	-320	-0-	185	1	1989	2	N	15	177	1			65
							17	9									
06	2430	X	1913	-0-	-517	-0-	157	1	1746	2	N	9	12	1			62
							10	9									
07	2325	X	1940	-0-	-385	-0-	154	1	1764	2	N	20					82
							22	9									
08	2263	X	2024	-0-	-239	-0-	158	1	1846	2	N	18	12	1			88
							20	9									
09	2190	X	1982	-0-	-208	-0-	162	1	1803	2	N	15					103
							17	9									
10	2201	X	2048	-0-	-153	-0-	174	1	1852	2	N	20					123
							22	9									
11	1950	X	1930	-0-	-20	-0-	171	1	1734	2	N	23	12	1			134
							25	9									
12	2046	X	2004	-0-	-42	-0-	178	1	1806	2	N	18	12	1			140
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 24,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 343

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
BASS WELL #: 1 RRCID -> 186413 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 11822 PERF.10524 - 10975

01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49	7			-0-
11	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/07/2013 - PLUGGED 09/07/13

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

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/04/2013

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

ORANSKY, M.B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 195750 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF. N/A

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

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

JHP OPERATING, LLC 432463
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 208426 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 11367 PERF.11018 - 11092

01	837	N	35	-0-	-802	-0-	35	1			N	-0-			-0-
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	35	1	1866	3	N	-0-			-0-
03	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	35	1	1945	3	N	-0-			-0-
04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	35	1	1151	3	N	-0-			-0-
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	35	1	1107	3	N	-0-			-0-
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	35	1	590	3	N	-0-			-0-
07	837	N	320	-0-	-517	-0-	35	1	285	3	N	-0-			-0-
08	837	N	35	-0-	-802	-0-	35	1			N	-0-			-0-
09	630	N	594	-0-	-36	-0-	35	1	559	3	N	-0-			-0-
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	35	1	760	3	N	-0-			-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-			-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANKS STOP (COTTON VALLEY) 05499 212 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
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	2294	X	1648	-0-	-646	-0-	414	1	1234	2	N	-0-					25
02	2072	X	1271	-0-	-801	-0-	253	1	1018	2	N	-0-					25
03	2170	X	654	-0-	-1516	-0-	230	1	423	2	N	1	1	8			25
							1	9									
04	2100	X	884	-0-	-1216	-0-	207	1	677	2	N	-0-					25
05	1953	X	679	-0-	-1274	-0-	207	1	471	2	N	1	1	8			25
							1	9									
06	1590	X	184	-0-	-1406	-0-	115	1	69	2	N	-0-					25
07	1395	X	1278	-0-	-117	-0-	207	1	1070	2	N	1	1	8			25
							1	9									
08	899	X	294	-0-	-605	-0-	92	1	202	2	N	-0-					25
09	870	X	179	-0-	-691	-0-	92	1	87	2	N	-0-					25
10	1271	X	75	-0-	-1196	-0-	23	1	52	2	N	-0-					25
11	1230	X	347	-0-	-883	-0-	92	1	255	2	N	-0-					25
12	1271	X	37	-0-	-1234	-0-	23	1	14	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 7,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	341	X	206	-0-	-135	-0-	17	1	176	2	N	12	12	1			15
							13	9									
02	308	X	192	-0-	-116	-0-	15	1	165	2	N	11	12	1			14
							12	9									
03	341	X	184	-0-	-157	-0-	14	1	159	2	N	10	12	1			12
							11	9									
04	270	X	225	-0-	-45	-0-	18	1	198	2	N	8	12	1			8
							9	9									
05	248	X	206	-0-	-42	-0-	17	1	181	2	N	7					15
							8	9									
06	210	X	191	-0-	-19	-0-	15	1	170	2	N	5	12	1			8
							6	9									
07	248	X	214	-0-	-34	-0-	17	1	191	2	N	5					13
							6	9									
08	339	X	339	-0-	-0-	-0-	26	1	309	2	N	4	12	1			5
							4	9									
09	370	X	370	-0-	-0-	-0-	30	1	334	2	N	5					10
							6	9									
10	302	X	302	-0-	-0-	-0-	25	1	268	2	N	8					18
							9	9									
11	353	X	353	-0-	-0-	-0-	31	1	312	2	N	9	12	1			15
							10	9									
12	372	X	320	-0-	-52	-0-	28	1	283	2	N	8	12	1			11
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 3,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

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	2108	X	1049	-0-	-1059	-0-	88	1	926	2	N	32	12	1			184
							35	9									
02	1904	X	1390	-0-	-514	-0-	112	1	1264	2	N	13	12	1			185
							14	9									
03	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	134	1	1504	2	N	13	12	1			186
							14	9									
04	1020	X	961	-0-	-59	-0-	78	1	869	2	N	13	12	1			187
							14	9									
05	1550	X	1159	-0-	-391	-0-	98	1	1050	2	N	10					197
							11	9									
06	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	153	1	1694	2	N	5	12	1			190
							6	9									
07	1643	X	694	-0-	-949	-0-	55	1	633	2	N	5					195
							6	9									
08	1643	X	650	-0-	-993	-0-	51	1	596	2	N	3	12	1			186
							3	9									
09	1860	X	860	-0-	-1000	-0-	70	1	778	2	N	11	3	8			194
							12	9									
10	1922	X	826	-0-	-1096	-0-	69	1	733	2	N	22	145	1	8	8	63
							24	9									
11	1860	X	689	-0-	-1171	-0-	61	1	618	2	N	9	12	1			60
							10	9									
12	899	X	572	-0-	-327	-0-	51	1	512	2	N	8	12	1			56
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 12,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

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

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

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

BANKS STOP (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 05499 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
FOREST OIL CORPORATION 275740
ORANSKY, M.B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 195749 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10728 - 11457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	146	1	3207	2	N	2					24
							2	9									
02	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	146	1	2776	2	N	2					26
							2	9									
03	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	155	1	3097	2	N	1					27
							1	9									
04	3240	X	2871	-0-	-369	-0-	144	1	2727	2	N	-0-					27
05	3348	X	2950	-0-	-398	-0-	155	1	2795	2	N	-0-					27
06	3240	X	2821	-0-	-419	-0-	150	1	2671	2	N	-0-					27
07	3255	X	2790	-0-	-465	-0-	126	1	2664	2	N	-0-					27
08	3255	X	2827	-0-	-428	-0-	147	1	2680	2	N	-0-					27
09	2880	X	2679	-0-	-201	-0-	150	1	2527	2	N	2					29
							2	9									
10	2945	X	2687	-0-	-258	-0-	146	1	2516	2	N	23					52
							25	9									
11	2820	X	2692	-0-	-128	-0-	145	1	2538	2	N	8					60
							9	9									
12	2821	X	2820	-0-	-1	-0-	152	1	2668	2	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 34,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (WOODBINE) //CONT.// 05844 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
WEST ENERGY DEVELOPERS, INC. //CONT.// 909658
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 E&P ONSHORE LLC 020528
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	1612	N	1084	-0-	-528 B	-0-	37	1	1047	2	N	-0-					-0-
02	1456	X	958	-0-	-498 B	-0-	2	1	956	2	N	-0-					-0-
03	1612	X	1028	-0-	-584 B	-0-	34	1	994	2	N	-0-					-0-
04	1170	X	956	-0-	-214 B	-0-	37	1	919	2	N	-0-					-0-
05	1085	X	1008	-0-	-77 B	-0-	43	1	965	2	N	-0-					-0-
06	1050	X	937	-0-	-113 B	-0-	41	1	896	2	N	-0-					-0-
07	1119	X	1119	-0-	-0- B	-0-	51	1	1068	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	1012	-0-	-11 B	-0-	17	1	995	2	N	-0-					-0-
09	1010	N	1010	-0-	-0- B	-0-	40	1	970	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	918	-0-	-198 B	-0-	43	1	875	2	N	-0-					-0-
11	990	N	857	-0-	-133 B	-0-	29	1	828	2	N	-0-					-0-
*12	1159	N	1159	-0-	-0- B	-0-	50	1	1109	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,046 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	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	19	1	539	2	N	-0-					-0-
02	1387	N	1387	-0-	-0- B	-0-	4	1	1383	2	N	-0-					-0-
03	1967	N	1967	-0-	-0- B	-0-	66	1	1901	2	N	-0-					-0-
04	2093	N	2093	-0-	-0- B	-0-	81	1	2012	2	N	-0-					-0-
05	2452	N	2452	-0-	-0- B	-0-	106	1	2346	2	N	-0-					-0-
06	2428	N	2428	-0-	-0- B	-0-	106	1	2322	2	N	-0-					-0-
07	2232	N	2232	-0-	-0- B	-0-	101	1	2131	2	N	-0-					-0-
08	1707	N	1707	-0-	-0- B	-0-	28	1	1679	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	977	-0-	-343 B	-0-	39	1	938	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	285	-0-	-1079 B	-0-	13	1	272	2	N	-0-					-0-
11	1908	N	1908	-0-	-0- B	-0-	63	1	1845	2	N	-0-					-0-
*12	1670	N	1670	-0-	-0- B	-0-	73	1	1597	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-

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

FULLEN WELL #: 3 RRCID -> 145880 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14143 - 14648

01	3949	X	3949	-0-	-0-	B	-0-	3949	2			N	-0-			-0-
02	4060	X	3196	-0-	-864	B	-0-	3196	2			N	-0-			-0-
03	4495	X	2930	-0-	-1565	B	-0-	2930	2			N	-0-			-0-
04	4200	X	3615	-0-	-585	B	-0-	3615	2			N	-0-			-0-
05	3999	X	3490	-0-	-509	B	-0-	3490	2			N	-0-			-0-
06	3810	X	3645	-0-	-165	B	-0-	3645	2			N	-0-			-0-
07	3790	X	3790	-0-	-0-	B	-0-	3790	2			N	-0-			-0-
08	3751	X	3278	-0-	-473	B	-0-	3278	2			N	-0-			-0-
09	3660	X	2591	-0-	-1069	B	-0-	2591	2			N	-0-			-0-
10	3782	X	2746	-0-	-1036	B	-0-	2746	2			N	-0-			-0-
11	3660	X	2352	-0-	-1308	B	-0-	2352	2			N	-0-			-0-
12	3782	X	3123	-0-	-659	B	-0-	3123	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 163947 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 14686 PERF.14175 - 14686

01	4000	X	4000	-0-	-0-	B	-0-	40	1	3960	3	N	-0-			-0-
02	3808	X	3472	-0-	-336	B	-0-	34	1	3438	3	N	-0-			-0-
03	3999	X	3273	-0-	-726	B	-0-	32	1	3241	3	N	-0-			-0-
04	3899	X	3899	-0-	-0-	B	-0-	39	1	3860	3	N	-0-			-0-
05	3999	X	3907	-0-	-92	B	-0-	39	1	3868	3	N	-0-			-0-
06	3870	X	3588	-0-	-282	B	-0-	36	1	3552	3	N	-0-			-0-
07	4030	X	3667	-0-	-363	B	-0-	36	1	3631	3	N	-0-			-0-
08	4030	X	3564	-0-	-466	B	-0-	35	1	3529	3	N	-0-			-0-
09	3900	X	3235	-0-	-665	B	-0-	32	1	3203	3	N	-0-			-0-
10	3906	X	3037	-0-	-869	B	-0-	30	1	3007	3	N	-0-			-0-
11	3600	X	3095	-0-	-505	B	-0-	31	1	3064	3	N	-0-			-0-
12	3658	X	3203	-0-	-455	B	-0-	32	1	3171	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	7695	X	7695	-0-	-0-	B	-0-	76	1	7619	2	N	-0-					-0-
02	11172	X	2985	-0-	-8187	B	-0-	30	1	2955	2	N	-0-					-0-
03	12369	X	-0-	-0-	-12369	B	-0-					N	-0-					-0-
04	11970	X	64	-0-	-11906	B	-0-	1	1	63	2	N	-0-					-0-
05	8990	X	51	-0-	-8939	B	-0-	1	1	50	2	N	-0-					-0-
06	7440	X	279	-0-	-7161	B	-0-	3	1	276	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	729	-0-	-2588	B	-0-	7	1	722	2	N	-0-					-0-
08	642	X	642	-0-	-0-	B	-0-	6	1	636	2	N	-0-					-0-
09	1178	X	1178	-0-	-0-	B	-0-	12	1	1166	2	N	-0-					-0-
10	3132	X	3132	-0-	-0-	B	-0-	31	1	3101	2	N	-0-					-0-
11	4263	X	4263	-0-	-0-	B	-0-	42	1	4221	2	N	-0-					-0-
*12	5452	X	5452	-0-	-0-	B	-0-	54	1	5398	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 166367 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14622 - 14906

01	5102	X	5102	-0-	-0-	B	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	4671	-0-	-537	B	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	4650	-0-	-961	B	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4561	-0-	-749	B	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4726	-0-	-451	B	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	3863	-0-	-1147	B	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	3726	-0-	-1451	B	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	3727	-0-	-985	B	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	4023	-0-	-537	B	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	3953	-0-	-759	B	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
11	3927	X	3927	-0-	-0-	B	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	4022	-0-	-132	B	-0-	4022	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LADD WELL #: 1 RRCID -> 168879 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14436 - 14821

01	3835	X	3835	-0-	-0-	B	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	3645	-0-	-639	B	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	3789	-0-	-768	B	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3657	-0-	-333	B	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3539	-0-	-522	B	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3114	-0-	-786	B	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3333	-0-	-697	B	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3255	-0-	-527	B	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	3082	-0-	-578	B	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	2987	-0-	-547	B	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	1848	-0-	-1392	B	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	2486	-0-	-862	B	-0-	2486	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	2666	X	1334	-0-	-1332 B	-0-	13	1	1321	2	N	-0-			-0-
02	7392	X	4389	-0-	-3003 B	-0-	43	1	4346	2	N	-0-			-0-
03	8184	X	3615	-0-	-4569 B	-0-	36	1	3579	2	N	-0-			-0-
04	5880	X	2464	-0-	-3416 B	-0-	24	1	2440	2	N	-0-			-0-
05	5542	X	5542	-0-	-0- B	-0-	55	1	5487	2	N	-0-			-0-
06	4710	X	2280	-0-	-2430 B	-0-	23	1	2257	2	N	-0-			-0-
07	4867	X	4235	-0-	-632 B	-0-	42	1	4193	2	N	-0-			-0-
08	3379	X	1945	-0-	-1434 B	-0-	19	1	1926	2	N	-0-			-0-
09	3270	X	2133	-0-	-1137 B	-0-	21	1	2112	2	N	-0-			-0-
10	3379	X	2134	-0-	-1245 B	-0-	21	1	2113	2	N	-0-			-0-
11	4460	X	4460	-0-	-0- B	-0-	44	1	4416	2	N	-0-			-0-
12	3379	X	2556	-0-	-823 B	-0-	25	1	2531	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2759	X	2163	-0-	-596 B	-0-	2163	2			N	-0-			-0-
02	3640	X	1954	-0-	-1686 B	-0-	1954	2			N	-0-			-0-
03	4030	X	2523	-0-	-1507 B	-0-	2523	2			N	-0-			-0-
04	3750	X	3182	-0-	-568 B	-0-	3182	2			N	-0-			-0-
05	3646	X	3646	-0-	-0- B	-0-	3646	2			N	-0-			-0-
06	2697	X	2697	-0-	-0- B	-0-	2697	2			N	-0-			-0-
07	3286	X	2093	-0-	-1193 B	-0-	2093	2			N	-0-			-0-
08	3658	X	2188	-0-	-1470 B	-0-	2188	2			N	-0-			-0-
09	3540	X	1964	-0-	-1576 B	-0-	1964	2			N	-0-			-0-
10	3658	X	2316	-0-	-1342 B	-0-	2316	2			N	-0-			-0-
11	2738	X	2738	-0-	-0- B	-0-	2738	2			N	-0-			-0-
*12	2835	X	2835	-0-	-0- B	-0-	2835	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,299 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	2139	N	2008	-0-	-131 B	-0-	20	1	1988	2	N	-0-			-0-
02	2100	N	1763	-0-	-337 B	-0-	17	1	1746	2	N	-0-			-0-
03	2153	N	2153	-0-	-0- B	-0-	21	1	2132	2	N	-0-			-0-
04	2013	N	2013	-0-	-0- B	-0-	20	1	1993	2	N	-0-			-0-
05	1953	N	1939	-0-	-14 B	-0-	19	1	1920	2	N	-0-			-0-
06	2070	N	1579	-0-	-491 B	-0-	16	1	1563	2	N	-0-			-0-
07	2077	N	1938	-0-	-139 B	-0-	19	1	1919	2	N	-0-			-0-
08	1953	N	1862	-0-	-91 B	-0-	18	1	1844	2	N	-0-			-0-
09	1797	N	1797	-0-	-0- B	-0-	18	1	1779	2	N	-0-			-0-
10	1953	N	1893	-0-	-60 B	-0-	19	1	1874	2	N	-0-			-0-
11	1800	N	1694	-0-	-106 B	-0-	17	1	1677	2	N	-0-			-0-
12	1860	N	1704	-0-	-156 B	-0-	17	1	1687	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	3607	-0-	-795	B	-0-	36	1	3571	2	Y	-0-					-0-
02	3836	X	3124	-0-	-712	B	-0-	31	1	3093	2	Y	-0-					-0-
03	4247	X	3953	-0-	-294	B	-0-	39	1	3914	2	Y	-0-					-0-
04	3840	X	3264	-0-	-576	B	-0-	32	1	3232	2	Y	-0-					-0-
05	3968	X	3399	-0-	-569	B	-0-	34	1	3365	2	Y	-0-					-0-
06	3840	X	2792	-0-	-1048	B	-0-	28	1	2764	2	Y	-0-					-0-
07	3968	X	2925	-0-	-1043	B	-0-	29	1	2896	2	Y	-0-					-0-
08	3968	X	3101	-0-	-867	B	-0-	31	1	3070	2	Y	-0-					-0-
09	3300	X	3271	-0-	-29	B	-0-	32	1	3239	2	Y	-0-					-0-
10	3410	X	2889	-0-	-521	B	-0-	29	1	2860	2	Y	-0-					-0-
11	3045	X	3045	-0-	-0-	B	-0-	30	1	3015	2	Y	-0-					-0-
12	3379	X	2046	-0-	-1333	B	-0-	20	1	2026	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 181358 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 12930

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	3550	X	3550	-0-	-0-	B	-0-	35	1	3515	2	N	-0-					-0-
02	4590	X	4590	-0-	-0-	B	-0-	45	1	4545	2	N	-0-					-0-
03	5593	X	5593	-0-	-0-	B	-0-	55	1	5538	2	N	-0-					-0-
04	5086	X	5086	-0-	-0-	B	-0-	50	1	5036	2	N	-0-					-0-
05	5585	X	5585	-0-	-0-	B	-0-	55	1	5530	2	N	-0-					-0-
06	5400	X	4457	-0-	-943	B	-0-	44	1	4413	2	N	-0-					-0-
07	5580	X	4579	-0-	-1001	B	-0-	45	1	4534	2	N	-0-					-0-
08	5580	X	5106	-0-	-474	B	-0-	51	1	5055	2	N	-0-					-0-
09	5400	X	4199	-0-	-1201	B	-0-	42	1	4157	2	N	-0-					-0-
10	5580	X	4945	-0-	-635	B	-0-	49	1	4896	2	N	-0-					-0-
11	4950	X	3721	-0-	-1229	B	-0-	37	1	3684	2	N	-0-					-0-
*12	5422	X	5422	-0-	-0-	B	-0-	54	1	5368	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST "B" WELL #: 1L RRCID -> 181721 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12703 - 12806

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	24	N	24	-0-	-0-	B	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	B	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
06	14	N	4	-0-	-10	B	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	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: 88 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 181791 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 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	3937	X	3363	-0-	-574 B	-0-	33	1	3330	2	Y	-0-			90
02	3556	X	2895	-0-	-661 B	-0-	29	1	2866	2	Y	-0-			90
03	3658	X	3382	-0-	-276 B	-0-	33	1	3349	2	Y	-0-			90
04	3300	X	2877	-0-	-423 B	-0-	28	1	2849	2	Y	-0-			90
05	3410	X	3309	-0-	-101 B	-0-	33	1	3276	2	Y	-0-			90
06	3270	X	3102	-0-	-168 B	-0-	31	1	3071	2	Y	-0-			90
07	3490	X	3490	-0-	-0- B	-0-	35	1	3455	2	Y	-0-			90
08	3379	X	3362	-0-	-17 B	-0-	33	1	3329	2	Y	-0-			90
09	3210	X	3166	-0-	-44 B	-0-	31	1	3135	2	Y	-0-			90
10	3503	X	3191	-0-	-312 B	-0-	32	1	3159	2	Y	-0-			90
11	3390	X	3088	-0-	-302 B	-0-	31	1	3057	2	Y	-0-			90
*12	3503	X	3310	-0-	-193 B	-0-	33	1	3277	2	Y	-0-			90

TOTAL GAS PROD: 38,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY "A" WELL #: 7 RRCID -> 181792 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 13482 PERF.12869 - 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	3968	X	3580	-0-	-388 B	-0-	35	1	3545	2	Y	-0-			5
02	3584	X	3469	-0-	-115 B	-0-	34	1	3435	2	Y	-0-			5
03	3627	X	3267	-0-	-360 B	-0-	32	1	3235	2	Y	-0-			5
04	3638	X	3638	-0-	-0- B	-0-	36	1	3602	2	Y	-0-			5
05	3844	X	3584	-0-	-260 B	-0-	35	1	3549	2	Y	-0-			5
06	3720	X	3392	-0-	-328 B	-0-	34	1	3358	2	Y	-0-			5
07	3844	X	3400	-0-	-444 B	-0-	34	1	3366	2	Y	-0-			5
08	3751	X	3314	-0-	-437 B	-0-	33	1	3281	2	Y	-0-			5
09	3630	X	3128	-0-	-502 B	-0-	31	1	3097	2	Y	-0-			5
10	3690	X	3690	-0-	-0- B	-0-	37	1	3653	2	Y	-0-			5
11	3390	X	3253	-0-	-137 B	-0-	32	1	3221	2	Y	-0-			5
*12	3447	X	3447	-0-	-0- B	-0-	34	1	3413	2	Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 41,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY "B" WELL #: 1L RRCID -> 182180 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF.12892 - 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	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	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CARTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 182291 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 17732 PERF.15738 - 15973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	798	N	798	-0-	-0- B	-0-	8	1	790	2	N	-0-					10
02	588	X	-0-	-0-	-588 B	-0-					N	-0-					10
03	651	X	597	-0-	-54 B	-0-	6	1	591	2	N	-0-					10
04	1541	X	1541	-0-	-0- B	-0-	15	1	1526	2	N	-0-					10
05	1032	X	1032	-0-	-0- B	-0-	10	1	1022	2	N	-0-					10
06	780	X	-0-	-0-	-780 B	-0-					N	-0-					10
07	1581	X	-0-	-0-	-1581 B	-0-					N	-0-					10
08	1023	N	259	-0-	-764 B	-0-	3	1	256	2	N	-0-					10
09	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	6	1	620	2	N	-0-					10
10	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	3	1	344	2	N	-0-					10
*11	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	3	1	275	2	N	-0-	10	1			-0-
12	651	N	213	-0-	-438 B	-0-	2	1	211	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1906	N	1906	-0-	-0- B	-0-	19	1	1887	3	N	-0-					109
02	1988	N	1695	-0-	-293 B	-0-	17	1	1678	3	N	-0-					109
03	2046	N	1032	-0-	-1014 B	-0-	10	1	1022	3	N	-0-					109
04	1830	N	741	-0-	-1089 B	-0-	7	1	734	3	N	-0-					109
05	1891	N	1118	-0-	-773 B	-0-	11	1	1107	3	N	-0-					109
06	990	N	929	-0-	-61 B	-0-	9	1	920	3	N	-0-					109
07	1209	N	1209	-0-	-0- B	-0-	12	1	1197	3	N	-0-					109
08	1210	N	1210	-0-	-0- B	-0-	12	1	1198	3	N	-0-					109
09	1313	N	1313	-0-	-0- B	-0-	13	1	1300	3	N	-0-					109
10	1282	N	1282	-0-	-0- B	-0-	13	1	1269	3	N	-0-					109
11	1207	N	1207	-0-	-0- B	-0-	12	1	1195	3	N	-0-					109
*12	1411	N	1411	-0-	-0- B	-0-	14	1	1397	3	N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 15,053 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	3906	X	3843	-0-	-63 B	-0-	38	1	3805	2	Y	-0-					10
02	3612	X	3234	-0-	-378 B	-0-	32	1	3202	2	Y	-0-					10
03	3999	X	3693	-0-	-306 B	-0-	37	1	3656	2	Y	-0-					10
04	3870	X	3581	-0-	-289 B	-0-	35	1	3546	2	Y	-0-					10
05	3875	X	3547	-0-	-328 B	-0-	35	1	3512	2	Y	-0-					10
06	3720	X	3308	-0-	-412 B	-0-	33	1	3275	2	Y	-0-					10
07	3689	X	3086	-0-	-603 B	-0-	31	1	3055	2	Y	-0-					10
08	3689	X	2965	-0-	-724 B	-0-	29	1	2936	2	Y	-0-					10
09	3570	X	3092	-0-	-478 B	-0-	31	1	3061	2	Y	-0-					10
10	3534	X	2530	-0-	-1004 B	-0-	25	1	2505	2	Y	-0-					10
11	3300	X	2231	-0-	-1069 B	-0-	22	1	2209	2	Y	-0-					10
12	3193	X	874	-0-	-2319 B	-0-	9	1	865	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 35,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	3133	X	3133	-0-	-0- B	-0-	31	1	3102	2	Y	-0-					33
02	3696	X	2796	-0-	-900 B	-0-	28	1	2768	2	Y	-0-					33
03	4092	X	1574	-0-	-2518 B	-0-	16	1	1558	2	Y	-0-					33
04	3030	X	2147	-0-	-883 B	-0-	21	1	2126	2	Y	-0-					33
05	3131	X	1910	-0-	-1221 B	-0-	19	1	1891	2	Y	-0-					33
06	3030	X	2194	-0-	-836 B	-0-	22	1	2172	2	Y	-0-					33
07	3100	X	2307	-0-	-793 B	-0-	23	1	2284	2	Y	-0-					33
08	2356	X	2356	-0-	-0- B	-0-	23	1	2333	2	Y	-0-					33
09	2433	X	2433	-0-	-0- B	-0-	24	1	2409	2	Y	-0-					33
10	2860	X	2860	-0-	-0- B	-0-	28	1	2832	2	Y	-0-					33
11	2280	X	1990	-0-	-290 B	-0-	20	1	1970	2	Y	-0-					33
*12	2803	X	2803	-0-	-0- B	-0-	28	1	2775	2	Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 28,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1798	N	1718	-0-	-80 B	-0-	17	1	1701	2	Y	-0-					106
02	1627	N	1627	-0-	-0- B	-0-	16	1	1611	2	Y	-0-					106
03	1672	N	1672	-0-	-0- B	-0-	17	1	1655	2	Y	-0-					106
04	1690	N	1690	-0-	-0- B	-0-	17	1	1673	2	Y	-0-					106
05	1798	N	1716	-0-	-82 B	-0-	17	1	1699	2	Y	-0-					106
06	1687	N	1687	-0-	-0- B	-0-	17	1	1670	2	Y	-0-					106
07	1736	N	1566	-0-	-170 B	-0-	16	1	1550	2	Y	-0-					106
08	1722	N	1722	-0-	-0- B	-0-	17	1	1705	2	Y	-0-					106
09	1680	N	1476	-0-	-204 B	-0-	15	1	1461	2	Y	-0-					106
10	1733	N	1733	-0-	-0- B	-0-	17	1	1716	2	Y	-0-					106
11	1680	N	1641	-0-	-39 B	-0-	16	1	1625	2	Y	-0-					106
*12	1679	N	1679	-0-	-0- B	-0-	17	1	1662	2	Y	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 19,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3782	X	3646	-0-	-136 B	-0-	36	1	3610	2	Y	-0-					70
02	3640	X	3306	-0-	-334 B	-0-	33	1	3273	2	Y	-0-					70
03	4141	X	4141	-0-	-0- B	-0-	41	1	4100	2	Y	-0-					70
04	3900	X	3857	-0-	-43 B	-0-	38	1	3819	2	Y	-0-					70
05	3720	X	3464	-0-	-256 B	-0-	34	1	3430	2	Y	-0-					70
06	4020	X	3871	-0-	-149 B	-0-	38	1	3833	2	Y	-0-					70
07	4646	X	4646	-0-	-0- B	-0-	46	1	4600	2	Y	-0-					70
08	4212	X	4212	-0-	-0- B	-0-	42	1	4170	2	Y	-0-					70
09	4089	X	4089	-0-	-0- B	-0-	40	1	4049	2	Y	-0-					70
10	4455	X	4455	-0-	-0- B	-0-	42	1	4192	2	Y	201					271
							221	9									
11	4200	X	3933	-0-	-267 B	-0-	39	1	3894	2	Y	-0-					271
12	4340	X	4262	-0-	-78 B	-0-	42	1	4220	2	Y	-0-	194	1			77

TOTAL GAS PROD: 47,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LEE ROY "A" WELL #: 2 RRCID -> 186432 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12822 - 13000

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	6014	X	5499	-0-	-515	B	-0-	54	1	5445	2	N	-0-					-0-
02	5628	X	4823	-0-	-805	B	-0-	48	1	4775	2	N	-0-					-0-
03	6231	X	4785	-0-	-1446	B	-0-	47	1	4738	2	N	-0-					-0-
04	6030	X	4620	-0-	-1410	B	-0-	46	1	4574	2	N	-0-					-0-
05	6231	X	4721	-0-	-1510	B	-0-	47	1	4674	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	4533	-0-	-777	B	-0-	45	1	4488	2	N	-0-					-0-
07	5417	X	5417	-0-	-0-	B	-0-	54	1	5363	2	N	-0-					-0-
08	5530	X	5530	-0-	-0-	B	-0-	55	1	5475	2	N	-0-					-0-
09	5042	X	5042	-0-	-0-	B	-0-	50	1	4992	2	N	-0-					-0-
10	5238	X	5238	-0-	-0-	B	-0-	52	1	5186	2	N	-0-					-0-
11	5175	X	5175	-0-	-0-	B	-0-	51	1	5124	2	N	-0-					-0-
*12	5161	X	5161	-0-	-0-	B	-0-	51	1	5110	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 187312 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 13066

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	4495	X	4333	-0-	-162	B	-0-	43	1	4290	2	Y	-0-					-0-
02	4424	X	3720	-0-	-704	B	-0-	37	1	3683	2	Y	-0-					-0-
03	4898	X	3793	-0-	-1105	B	-0-	38	1	3755	2	Y	-0-					-0-
04	4740	X	3947	-0-	-793	B	-0-	39	1	3908	2	Y	-0-					-0-
05	4681	X	3676	-0-	-1005	B	-0-	36	1	3640	2	Y	-0-					-0-
06	4200	X	4054	-0-	-146	B	-0-	40	1	4014	2	Y	-0-					-0-
07	4573	X	4573	-0-	-0-	B	-0-	45	1	4528	2	Y	-0-					-0-
08	4546	X	4546	-0-	-0-	B	-0-	45	1	4501	2	Y	-0-					-0-
09	3930	X	2839	-0-	-1091	B	-0-	28	1	2811	2	Y	-0-					-0-
10	4651	X	4651	-0-	-0-	B	-0-	46	1	4605	2	Y	-0-					-0-
11	4958	X	4958	-0-	-0-	B	-0-	49	1	4909	2	Y	-0-					-0-
*12	4919	X	4919	-0-	-0-	B	-0-	49	1	4870	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,009 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

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	4625	X	4625	-0-	-0-	B	-0-	157	1	4468	2	N	-0-					-0-
02	6132	X	4510	-0-	-1622	B	-0-	12	1	4498	2	N	-0-					-0-
03	6789	X	6294	-0-	-495	B	-0-	209	1	6085	2	N	-0-					-0-
04	6570	X	6348	-0-	-222	B	-0-	245	1	6103	2	N	-0-					-0-
05	6100	X	6100	-0-	-0-	B	-0-	261	1	5839	2	N	-0-					-0-
06	6090	X	6076	-0-	-14	B	-0-	265	1	5811	2	N	-0-					-0-
07	6572	X	6502	-0-	-70	B	-0-	294	1	6208	2	N	-0-					-0-
08	6572	X	6424	-0-	-148	B	-0-	105	1	6319	2	N	-0-					-0-
09	6360	X	5725	-0-	-635	B	-0-	228	1	5497	2	N	-0-					-0-
10	6510	X	5723	-0-	-787	B	-0-	269	1	5454	2	N	-0-					-0-
11	6300	X	4286	-0-	-2014	B	-0-	142	1	4144	2	N	-0-					-0-
12	6510	X	6417	-0-	-93	B	-0-	279	1	6138	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	17	1	496	2	N	-0-			-0-
02	560	N	422	-0-	-138 B	-0-	1	1	421	2	N	-0-			-0-
03	620	N	541	-0-	-79 B	-0-	18	1	523	2	N	-0-			-0-
04	802	N	802	-0-	-0- B	-0-	31	1	771	2	N	-0-			-0-
05	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	24	1	540	2	N	-0-			-0-
06	510	N	471	-0-	-39 B	-0-	20	1	451	2	N	-0-			-0-
07	837	N	428	-0-	-409 B	-0-	19	1	409	2	N	-0-			-0-
08	558	N	424	-0-	-134 B	-0-	7	1	417	2	N	-0-			-0-
09	480	N	429	-0-	-51 B	-0-	17	1	412	2	N	-0-			-0-
10	1120	N	1120	-0-	-0- B	-0-	53	1	1067	2	N	-0-			-0-
11	1180	N	1180	-0-	-0- B	-0-	39	1	1141	2	N	-0-			-0-
*12	993	N	993	-0-	-0- B	-0-	43	1	950	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10	X	-0-	-0-	-10 B	-0-					Y	-0-			-0-
02	10	X	-0-	-0-	-10 B	-0-					Y	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	8	1	847	2	Y	-0-			-0-
06	3626	X	3626	-0-	-0- B	-0-	36	1	3590	2	Y	-0-			-0-
07	7651	X	7651	-0-	-0- B	-0-	76	1	7575	2	Y	-0-			-0-
08	8258	X	8258	-0-	-0- B	-0-	82	1	8176	2	Y	-0-			-0-
09	8967	X	8967	-0-	-0- B	-0-	89	1	8878	2	Y	-0-			-0-
10	9326	X	9326	-0-	-0- B	-0-	92	1	9234	2	Y	-0-			-0-
11	8337	X	8337	-0-	-0- B	-0-	83	1	8254	2	Y	-0-			-0-
*12	8651	X	8651	-0-	-0- B	-0-	86	1	8565	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,671 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	7905	X	7044	-0-	-861 B	-0-	70	1	6974	2	Y	-0-			27
02	7559	X	7559	-0-	-0- B	-0-	75	1	7484	2	Y	-0-			27
03	7688	X	7681	-0-	-7 B	-0-	76	1	7605	2	Y	-0-			27
04	7440	X	7374	-0-	-66 B	-0-	73	1	7301	2	Y	-0-			27
05	8370	X	7392	-0-	-978 B	-0-	73	1	7319	2	Y	-0-			27
06	8100	X	6874	-0-	-1226 B	-0-	68	1	6806	2	Y	-0-			27
07	8370	X	6864	-0-	-1506 B	-0-	68	1	6796	2	Y	-0-			27
08	7409	X	7255	-0-	-154 B	-0-	72	1	7183	2	Y	-0-			27
09	7575	X	7575	-0-	-0- B	-0-	75	1	7500	2	Y	-0-			27
10	7378	X	7119	-0-	-259 B	-0-	70	1	7049	2	Y	-0-			27
11	7084	X	7084	-0-	-0- B	-0-	70	1	7014	2	Y	-0-			27
12	7409	X	6809	-0-	-600 B	-0-	67	1	6742	2	Y	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 86,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	5084	X	4782	-0-	-302 B	-165691	47	1	4735	2	Y	-0-			28
02	4592	X	3882	-0-	-710 B	-165691	38	1	3844	2	Y	-0-			28
03	5084	X	4755	-0-	-329 B	-165691	47	1	4708	2	Y	-0-			28
04	4620	X	4387	-0-	-233 B	-165691	43	1	4344	2	Y	-0-			28
05	4774	X	4804	-0-	30 B	-165661	48	1	4756	2	Y	-0-			28
06	4620	X	2818	-0-	-1802 B	-165661	28	1	2790	2	Y	-0-			28
07	4743	X	4938	-0-	195 B	-165466	49	1	4889	2	Y	-0-			28
08	4805	X	4857	-0-	52 B	-165414	48	1	4809	2	Y	-0-			28
09	4650	X	4677	-0-	27 B	-165387	46	1	4631	2	Y	-0-			28
10	4929	X	4647	-0-	-282 B	-165387	46	1	4601	2	Y	-0-			28
11	4770	X	3152	-0-	-1618 B	-165387	31	1	3121	2	Y	-0-			28
12	4929	X	3729	-0-	-1200 B	-165387	37	1	3692	2	Y	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 51,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10075	X	7966	-0-	-2109 B	-0-	79	1	7887	2	Y	-0-			-0-
02	8204	X	6807	-0-	-1397 B	-0-	67	1	6740	2	Y	-0-			-0-
03	9083	X	7907	-0-	-1176 B	-0-	78	1	7829	2	Y	-0-			-0-
04	8730	X	7971	-0-	-759 B	-0-	79	1	7892	2	Y	-0-			-0-
05	8339	X	7237	-0-	-1102 B	-0-	72	1	7165	2	Y	-0-			-0-
06	7710	X	6675	-0-	-1035 B	-0-	66	1	6609	2	Y	-0-			-0-
07	8246	X	6438	-0-	-1808 B	-0-	64	1	6374	2	Y	-0-			-0-
08	8246	X	6770	-0-	-1476 B	-0-	67	1	6703	2	Y	-0-			-0-
09	7980	X	6770	-0-	-1210 B	-0-	67	1	6703	2	Y	-0-			-0-
10	7361	X	7361	-0-	-0- B	-0-	73	1	7288	2	Y	-0-			-0-
11	6732	X	6732	-0-	-0- B	-0-	67	1	6665	2	Y	-0-			-0-
12	7006	X	6525	-0-	-481 B	-0-	65	1	6460	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,159 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	3012	X	3012	-0-	-0- B	-0-	30	1	2982	2	N	-0-			-0-
02	2912	X	2783	-0-	-129 B	-0-	28	1	2755	2	N	-0-			-0-
03	3108	X	3108	-0-	-0- B	-0-	31	1	3077	2	N	-0-			-0-
04	3009	X	3009	-0-	-0- B	-0-	30	1	2979	2	N	-0-			-0-
05	3069	X	2852	-0-	-217 B	-0-	28	1	2824	2	N	-0-			-0-
06	3000	X	1931	-0-	-1069 B	-0-	19	1	1912	2	N	-0-			-0-
07	3129	X	3129	-0-	-0- B	-0-	31	1	3098	2	N	-0-			-0-
08	3100	X	3100	-0-	-0- B	-0-	31	1	3069	2	N	-0-			-0-
09	3000	X	2736	-0-	-264 B	-0-	27	1	2709	2	N	-0-			-0-
10	3131	X	2872	-0-	-259 B	-0-	28	1	2844	2	N	-0-			-0-
11	3030	X	2914	-0-	-116 B	-0-	29	1	2885	2	N	-0-			-0-
12	3131	X	3047	-0-	-84 B	-0-	30	1	3017	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1041	N	1041	-0-	-0- B	-0-	10	1	1031	2	N	-0-			-0-
02	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	10	1	998	2	N	-0-			-0-
03	1059	N	1059	-0-	-0- B	-0-	10	1	1049	2	N	-0-			-0-
04	904	N	904	-0-	-0- B	-0-	9	1	895	2	N	-0-			-0-
05	930	N	559	-0-	-371 B	-0-	6	1	553	2	N	-0-			-0-
06	900	N	681	-0-	-219 B	-0-	7	1	674	2	N	-0-			-0-
07	930	N	707	-0-	-223 B	-0-	7	1	700	2	N	-0-			-0-
08	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	8	1	829	2	N	-0-			-0-
09	726	N	726	-0-	-0- B	-0-	7	1	719	2	N	-0-			-0-
10	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	7	1	709	2	N	-0-			-0-
11	810	N	676	-0-	-134 B	-0-	7	1	669	2	N	-0-			-0-
12	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	7	1	737	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207010 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13452 - 13643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7511	-0-	-1262 B	-72089	74	1	7437	2	Y	-0-			-0-
02	7448	X	7060	-0-	-388 B	-72089	70	1	6990	2	Y	-0-			-0-
03	8246	X	7608	-0-	-638 B	-72089	75	1	7533	2	Y	-0-			-0-
04	7830	X	7604	-0-	-226 B	-72089	75	1	7529	2	Y	-0-			-0-
05	8091	X	7652	-0-	-439 B	-72089	76	1	7576	2	Y	-0-			-0-
06	7560	X	7168	-0-	-392 B	-72089	71	1	7097	2	Y	-0-			-0-
07	7843	X	7871	-0-	28 B	-72061	78	1	7793	2	Y	-0-			-0-
08	7843	X	8064	-0-	221 B	-71840	80	1	7984	2	Y	-0-			-0-
09	7590	X	8235	-0-	645 B	-71195	82	1	8153	2	Y	-0-			-0-
10	7874	X	7774	-0-	-100 B	-71195	77	1	7697	2	Y	-0-			-0-
11	7800	X	7041	-0-	-759 B	-71195	70	1	6971	2	Y	-0-			-0-
12	8153	X	7035	-0-	-1118 B	-71195	70	1	6965	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALFORD, R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207075 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13165 - 13219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	N	-0-	-0-	-372 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	2	2 8		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-			-0-
11	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 312 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HODGES "A" WELL #: 5 RRCID -> 208995 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13502 - 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	10168	X	9725	-0-	-443 B	-0-	96	1	9629	2	Y	-0-			-0-
02	8960	X	8683	-0-	-277 B	-0-	86	1	8597	2	Y	-0-			-0-
03	10089	X	10089	-0-	-0- B	-0-	100	1	9989	2	Y	-0-			-0-
04	9600	X	9156	-0-	-444 B	-0-	91	1	9065	2	Y	-0-			-0-
05	9920	X	9508	-0-	-412 B	-0-	94	1	9414	2	Y	-0-			-0-
06	9600	X	9052	-0-	-548 B	-0-	90	1	8962	2	Y	-0-			-0-
07	9920	X	9251	-0-	-669 B	-0-	92	1	9159	2	Y	-0-			-0-
08	9517	X	9379	-0-	-138 B	-0-	93	1	9286	2	Y	-0-			-0-
09	9210	X	8817	-0-	-393 B	-0-	87	1	8730	2	Y	-0-			-0-
10	9517	X	8396	-0-	-1121 B	-0-	83	1	8313	2	Y	-0-			-0-
11	9090	X	8330	-0-	-760 B	-0-	82	1	8248	2	Y	-0-			-0-
12	9393	X	8611	-0-	-782 B	-0-	85	1	8526	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 108,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6965	X	6965	-0-	-0- B	-0-	69	1	6896	2	N	-0-			-0-
02	6524	X	6085	-0-	-439 B	-0-	60	1	6025	2	N	-0-			-0-
03	7223	X	6504	-0-	-719 B	-0-	64	1	6440	2	N	-0-			-0-
04	6840	X	6230	-0-	-610 B	-0-	62	1	6168	2	N	-0-			-0-
05	7068	X	6586	-0-	-482 B	-0-	65	1	6521	2	N	-0-			-0-
06	6750	X	6363	-0-	-387 B	-0-	63	1	6300	2	N	-0-			-0-
07	6727	X	6576	-0-	-151 B	-0-	65	1	6511	2	N	-0-			-0-
08	6599	X	6599	-0-	-0- B	-0-	65	1	6534	2	N	-0-			-0-
09	6360	X	6318	-0-	-42 B	-0-	63	1	6255	2	N	-0-			-0-
10	6572	X	6278	-0-	-294 B	-0-	62	1	6216	2	N	-0-			-0-
11	6390	X	5901	-0-	-489 B	-0-	58	1	5843	2	N	-0-			-0-
*12	6613	X	6613	-0-	-0- B	-0-	65	1	6548	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,018 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	7812	X	7461	-0-	-351 B	-0-	74	1	7387	2	Y	-0-			5
02	6524	X	6249	-0-	-275 B	-0-	62	1	6187	2	Y	-0-			5
03	7223	X	7144	-0-	-79 B	-0-	71	1	7073	2	Y	-0-			5
04	6990	X	6751	-0-	-239 B	-0-	67	1	6684	2	Y	-0-			5
05	7223	X	7183	-0-	-40 B	-0-	71	1	7112	2	Y	-0-			5
06	7324	X	7324	-0-	-0- B	-0-	73	1	7251	2	Y	-0-			5
07	7310	X	7310	-0-	-0- B	-0-	72	1	7238	2	Y	-0-			5
08	7192	X	6917	-0-	-275 B	-0-	68	1	6849	2	Y	-0-			5
09	7140	X	6682	-0-	-458 B	-0-	66	1	6616	2	Y	-0-			5
10	7378	X	6858	-0-	-520 B	-0-	68	1	6790	2	Y	-0-			5
11	7140	X	6638	-0-	-502 B	-0-	66	1	6572	2	Y	-0-			5
*12	7779	X	7779	-0-	-0- B	-0-	77	1	7702	2	Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 84,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 212453 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13208 - 13432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4112	X	4112	-0-	-0- B	-0-	41	1	4071	2	N	-0-			-0-
02	3600	X	3600	-0-	-0- B	-0-	36	1	3564	2	N	-0-			-0-
03	3937	X	3592	-0-	-345 B	-0-	36	1	3556	2	N	-0-			-0-
04	3810	X	3376	-0-	-434 B	-0-	33	1	3343	2	N	-0-			-0-
05	3937	X	3559	-0-	-378 B	-0-	35	1	3524	2	N	-0-			-0-
06	3810	X	3007	-0-	-803 B	-0-	30	1	2977	2	N	-0-			-0-
07	3937	X	3273	-0-	-664 B	-0-	32	1	3241	2	N	-0-			-0-
08	3596	X	3506	-0-	-90 B	-0-	35	1	3471	2	N	-0-			-0-
09	3749	X	3749	-0-	-0- B	-0-	37	1	3712	2	N	-0-			-0-
10	3565	X	3335	-0-	-230 B	-0-	33	1	3302	2	N	-0-			-0-
11	3390	X	2844	-0-	-546 B	-0-	28	1	2816	2	N	-0-			-0-
12	3782	X	1761	-0-	-2021 B	-0-	17	1	1744	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. JONES WELL #: 1 RRCID -> 212483 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 13630 PERF.11278 - 13480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	13	N	-0-	-0-	-13 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: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 3 RRCID -> 212509 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13297 - 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	3760	X	3760	-0-	-0- B	-0-	37	1	3723	2	N	-0-			-0-
02	3500	X	3341	-0-	-159 B	-0-	33	1	3308	2	N	-0-			-0-
03	3751	X	3592	-0-	-159 B	-0-	36	1	3556	2	N	-0-			-0-
04	3630	X	3518	-0-	-112 B	-0-	35	1	3483	2	N	-0-			-0-
05	3751	X	3571	-0-	-180 B	-0-	35	1	3536	2	N	-0-			-0-
06	3630	X	3440	-0-	-190 B	-0-	34	1	3406	2	N	-0-			-0-
07	3689	X	3441	-0-	-248 B	-0-	34	1	3407	2	N	-0-			-0-
08	3627	X	3098	-0-	-529 B	-0-	31	1	3067	2	N	-0-			-0-
09	3563	X	3563	-0-	-0- B	-0-	35	1	3528	2	N	-0-			-0-
10	3565	X	3419	-0-	-146 B	-0-	34	1	3385	2	N	-0-			-0-
11	3450	X	3425	-0-	-25 B	-0-	34	1	3391	2	N	-0-			-0-
12	3689	X	3614	-0-	-75 B	-0-	36	1	3578	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HODGES "A" WELL #: 11 RRCID -> 213241 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14160 PERF.13550 - 13846

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	8146	X	8146	-0-		-0-	B	-0-		81	1	8065	2	Y	-0-				-0-
02	8540	X	7617	-0-		-923	B	-0-		75	1	7542	2	Y	-0-				-0-
03	9331	X	7188	-0-		-2143	B	-0-		71	1	7117	2	Y	-0-				-0-
04	9030	X	6897	-0-		-2133	B	-0-		68	1	6829	2	Y	-0-				-0-
05	8432	X	6171	-0-		-2261	B	-0-		61	1	6110	2	Y	-0-				-0-
06	8160	X	6667	-0-		-1493	B	-0-		66	1	6601	2	Y	-0-				-0-
07	8432	X	7124	-0-		-1308	B	-0-		71	1	7053	2	Y	-0-				-0-
08	7901	X	7901	-0-		-0-	B	-0-		78	1	7823	2	Y	-0-				-0-
09	8069	X	8069	-0-		-0-	B	-0-		80	1	7989	2	Y	-0-				-0-
10	7462	X	7462	-0-		-0-	B	-0-		74	1	7388	2	Y	-0-				-0-
11	7650	X	4448	-0-		-3202	B	-0-		44	1	4404	2	Y	-0-				-0-
12	8339	X	5052	-0-		-3287	B	-0-		50	1	5002	2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 82,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGES "A" WELL #: 8 RRCID -> 213984 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13510 - 14346

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	9300	X	8840	-0-		-460	B	-0-		88	1	8752	2	Y	-0-				-0-
02	8372	X	7950	-0-		-422	B	-0-		79	1	7871	2	Y	-0-				-0-
03	8897	X	8195	-0-		-702	B	-0-		81	1	8114	2	Y	-0-				-0-
04	8550	X	7940	-0-		-610	B	-0-		79	1	7861	2	Y	-0-				-0-
05	8835	X	7542	-0-		-1293	B	-0-		75	1	7467	2	Y	-0-				-0-
06	8550	X	7437	-0-		-1113	B	-0-		74	1	7363	2	Y	-0-				-0-
07	8804	X	7644	-0-		-1160	B	-0-		76	1	7568	2	Y	-0-				-0-
08	8306	X	8306	-0-		-0-	B	-0-		82	1	8224	2	Y	-0-				-0-
09	7950	X	7884	-0-		-66	B	-0-		78	1	7806	2	Y	-0-				-0-
10	7823	X	7823	-0-		-0-	B	-0-		77	1	7746	2	Y	-0-				-0-
11	8040	X	7204	-0-		-836	B	-0-		71	1	7133	2	Y	-0-				-0-
12	8308	X	7254	-0-		-1054	B	-0-		72	1	7182	2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 94,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGES "A" WELL #: 12 RRCID -> 214629 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 14140 PERF.13554 - 13948

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	3056	-0-		-912	B	-0-		30	1	3026	2	Y	-0-				-0-
02	3388	X	3322	-0-		-66	B	-0-		33	1	3289	2	Y	-0-				-0-
03	3751	X	3589	-0-		-162	B	-0-		36	1	3553	2	Y	-0-				-0-
04	3630	X	3576	-0-		-54	B	-0-		35	1	3541	2	Y	-0-				-0-
05	3709	X	3709	-0-		-0-	B	-0-		37	1	3672	2	Y	-0-				-0-
06	3570	X	3326	-0-		-244	B	-0-		33	1	3293	2	Y	-0-				-0-
07	3689	X	3344	-0-		-345	B	-0-		33	1	3311	2	Y	-0-				-0-
08	3720	X	3275	-0-		-445	B	-0-		32	1	3243	2	Y	-0-				-0-
09	3600	X	3138	-0-		-462	B	-0-		31	1	3107	2	Y	-0-				-0-
10	3720	X	3280	-0-		-440	B	-0-		32	1	3248	2	Y	-0-				-0-
11	3330	X	3023	-0-		-307	B	-0-		30	1	2993	2	Y	-0-				-0-
12	3348	X	3143	-0-		-205	B	-0-		31	1	3112	2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 39,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	8794	X	8794	-0-	-0-	B	-0-	87	1	8707	2	N	-0-					-0-
02	8652	X	7685	-0-	-967	B	-0-	76	1	7609	2	N	-0-					-0-
03	9579	X	8246	-0-	-1333	B	-0-	82	1	8164	2	N	-0-					-0-
04	8940	X	8138	-0-	-802	B	-0-	81	1	8057	2	N	-0-					-0-
05	8928	X	8396	-0-	-532	B	-0-	83	1	8313	2	N	-0-					-0-
06	8520	X	7952	-0-	-568	B	-0-	79	1	7873	2	N	-0-					-0-
07	8494	X	8024	-0-	-470	B	-0-	79	1	7945	2	N	-0-					-0-
08	8401	X	7387	-0-	-1014	B	-0-	73	1	7314	2	N	-0-					-0-
09	8130	X	7647	-0-	-483	B	-0-	76	1	7571	2	N	-0-					-0-
10	8401	X	7895	-0-	-506	B	-0-	78	1	7817	2	N	-0-					-0-
11	7950	X	7601	-0-	-349	B	-0-	75	1	7526	2	N	-0-					-0-
12	8029	X	7879	-0-	-150	B	-0-	78	1	7801	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7570	X	7570	-0-	-0-	B	-0-	75	1	7495	2	Y	-0-					-0-
02	7532	X	6800	-0-	-732	B	-0-	67	1	6733	2	Y	-0-					-0-
03	8339	X	7533	-0-	-806	B	-0-	75	1	7458	2	Y	-0-					-0-
04	8040	X	7050	-0-	-990	B	-0-	70	1	6980	2	Y	-0-					-0-
05	8153	X	6961	-0-	-1192	B	-0-	69	1	6892	2	Y	-0-					-0-
06	7614	X	7614	-0-	-0-	B	-0-	75	1	7539	2	Y	-0-					-0-
07	8222	X	8222	-0-	-0-	B	-0-	81	1	8141	2	Y	-0-					-0-
08	7471	X	7401	-0-	-70	B	-0-	73	1	7328	2	Y	-0-					-0-
09	8220	X	8220	-0-	-0-	B	-0-	81	1	8139	2	Y	-0-					-0-
10	7841	X	7841	-0-	-0-	B	-0-	78	1	7763	2	Y	-0-					-0-
11	7539	X	7539	-0-	-0-	B	-0-	75	1	7464	2	Y	-0-					-0-
12	7471	X	7013	-0-	-458	B	-0-	69	1	6944	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,764 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	4662	X	4662	-0-	-0-	B	-0-	46	1	4616	2	N	-0-					-0-
02	4378	X	4378	-0-	-0-	B	-0-	43	1	4335	2	N	-0-					-0-
03	4712	X	4440	-0-	-272	B	-0-	44	1	4396	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	4295	-0-	-205	B	-0-	43	1	4252	2	N	-0-					-0-
05	4836	X	4297	-0-	-539	B	-0-	43	1	4254	2	N	-0-					-0-
06	4680	X	4080	-0-	-600	B	-0-	40	1	4040	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	4116	-0-	-720	B	-0-	41	1	4075	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	2748	-0-	-1623	B	-0-	27	1	2721	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	4228	-0-	-2	B	-0-	42	1	4186	2	N	-0-					-0-
10	4340	X	4340	-0-	-0-	B	-0-	43	1	4297	2	N	-0-					-0-
11	4080	X	4056	-0-	-24	B	-0-	40	1	4016	2	N	-0-					-0-
12	4371	X	3194	-0-	-1177	B	-0-	32	1	3162	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
POLLARD, JEANETTE WELL #: 1 RRCID -> 216834 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14033 PERF.13344 - 13830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8407	-0-	-645	B	-0-	83	1	8324	2	N	-0-			-0-
02	7924	X	7476	-0-	-448	B	-0-	74	1	7402	2	N	-0-			-0-
03	8649	X	8333	-0-	-316	B	-0-	83	1	8250	2	N	-0-			-0-
04	8340	X	7915	-0-	-425	B	-0-	78	1	7837	2	N	-0-			-0-
05	8401	X	8274	-0-	-127	B	-0-	82	1	8192	2	N	-0-			-0-
06	8156	X	8156	-0-	-0-	B	-0-	81	1	8075	2	N	-0-			-0-
07	8339	X	8204	-0-	-135	B	-0-	81	1	8123	2	N	-0-			-0-
08	8339	X	7007	-0-	-1332	B	-0-	69	1	6938	2	N	-0-			-0-
09	8160	X	1421	-0-	-6739	B	-0-	14	1	1407	2	N	-0-			-0-
10	8432	X	2769	-0-	-5663	B	-0-	27	1	2742	2	N	-0-			-0-
11	8160	X	7182	-0-	-978	B	-0-	71	1	7111	2	N	-0-			-0-
12	8215	X	7858	-0-	-357	B	-0-	78	1	7780	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINCECUM, M. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216836 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13170 - 13510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

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

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 216935 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13282 - 13517

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3756	X	3756	-0-	-0-	B	-0-	37	1	3719	2	N	-0-			-0-
02	4172	X	3534	-0-	-638	B	-0-	35	1	3499	2	N	-0-			-0-
03	4619	X	3725	-0-	-894	B	-0-	37	1	3688	2	N	-0-			-0-
04	4017	X	4017	-0-	-0-	B	-0-	40	1	3977	2	N	-0-			-0-
05	4013	X	4013	-0-	-0-	B	-0-	40	1	3973	2	N	-0-			-0-
06	3780	X	3746	-0-	-34	B	-0-	37	1	3709	2	N	-0-			-0-
07	4154	X	3946	-0-	-208	B	-0-	39	1	3907	2	N	-0-			-0-
08	4061	X	3261	-0-	-800	B	-0-	32	1	3229	2	N	-0-			-0-
09	3930	X	1803	-0-	-2127	B	-0-	18	1	1785	2	N	-0-			-0-
10	3999	X	2885	-0-	-1114	B	-0-	29	1	2856	2	N	-0-			-0-
11	3810	X	2860	-0-	-950	B	-0-	28	1	2832	2	N	-0-			-0-
12	3937	X	2729	-0-	-1208	B	-0-	27	1	2702	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WEST "B" WELL #: 4 L RRCID -> 216936 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12834 - 12985

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

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

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 5 RRCID -> 217277 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13120 - 13612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6854	X	6854	-0-	-0-	B	-0-	68	1	6786	2	N	-0-					-0-
02	4284	X	4284	-0-	-0-	B	-0-	42	1	4242	2	N	-0-					-0-
03	6827	X	6827	-0-	-0-	B	-0-	68	1	6759	2	N	-0-					-0-
04	7225	X	7225	-0-	-0-	B	-0-	72	1	7153	2	N	-0-					-0-
05	7214	X	7214	-0-	-0-	B	-0-	71	1	7143	2	N	-0-					-0-
06	6880	X	6880	-0-	-0-	B	-0-	68	1	6812	2	N	-0-					-0-
07	5538	X	5538	-0-	-0-	B	-0-	55	1	5483	2	N	-0-					-0-
08	3919	X	3919	-0-	-0-	B	-0-	39	1	3880	2	N	-0-					-0-
09	570	X	-0-	-0-	-570	B	-0-					N	-0-					-0-
10	589	X	33	-0-	-556	B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	570	X	-0-	-0-	-570	B	-0-					N	-0-					-0-
12	589	X	-0-	-0-	-589	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE ROY "A" WELL #: 3 L RRCID -> 217279 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12746 - 13590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5371	X	5371	-0-	-0-	B	-0-	53	1	5318	2	N	-0-					-0-
02	4928	X	4364	-0-	-564	B	-0-	43	1	4321	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	5108	-0-	-348	B	-0-	51	1	5057	2	N	-0-					-0-
04	5190	X	4993	-0-	-197	B	-0-	49	1	4944	2	N	-0-					-0-
05	5363	X	5153	-0-	-210	B	-0-	51	1	5102	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	5150	-0-	-40	B	-0-	51	1	5099	2	N	-0-					-0-
07	5248	X	5248	-0-	-0-	B	-0-	52	1	5196	2	N	-0-					-0-
08	5146	X	2521	-0-	-2625	B	-0-	25	1	2496	2	N	-0-					-0-
09	5160	X	777	-0-	-4383	B	-0-	8	1	769	2	N	-0-					-0-
10	5332	X	933	-0-	-4399	B	-0-	9	1	924	2	N	-0-					-0-
11	5160	X	951	-0-	-4209	B	-0-	9	1	942	2	N	-0-					-0-
12	5239	X	377	-0-	-4862	B	-0-	4	1	373	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	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-

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	2952	N	2952	-0-	-0-	B	-0-	29	1	2923	2	Y	-0-			-0-
02	2632	N	2502	-0-	-130	B	-0-	25	1	2477	2	Y	-0-			-0-
03	2855	N	2855	-0-	-0-	B	-0-	28	1	2827	2	Y	-0-			-0-
04	2850	N	2650	-0-	-200	B	-0-	26	1	2624	2	Y	-0-			-0-
05	2759	N	2604	-0-	-155	B	-0-	26	1	2578	2	Y	-0-			-0-
06	2760	N	2701	-0-	-59	B	-0-	27	1	2674	2	Y	-0-			-0-
07	2836	N	2836	-0-	-0-	B	-0-	28	1	2808	2	Y	-0-			-0-
08	2679	N	2679	-0-	-0-	B	-0-	27	1	2652	2	Y	-0-			-0-
09	2700	N	2658	-0-	-42	B	-0-	26	1	2632	2	Y	-0-			-0-
10	2821	N	1715	-0-	-1106	B	-0-	17	1	1698	2	Y	-0-			-0-
11	2580	N	2126	-0-	-454	B	-0-	21	1	2105	2	Y	-0-			-0-
12	2759	N	1764	-0-	-995	B	-0-	17	1	1747	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,042 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	6696	X	5876	-0-	-820	B	-0-	58	1	5818	2	N	-0-			-0-
02	5460	X	5203	-0-	-257	B	-0-	52	1	5151	2	N	-0-			-0-
03	6045	X	5658	-0-	-387	B	-0-	56	1	5602	2	N	-0-			-0-
04	5850	X	5731	-0-	-119	B	-0-	57	1	5674	2	N	-0-			-0-
05	7552	X	7552	-0-	-0-	B	-0-	75	1	7477	2	N	-0-			-0-
06	6251	X	6251	-0-	-0-	B	-0-	62	1	6189	2	N	-0-			-0-
07	5921	X	5540	-0-	-381	B	-0-	55	1	5485	2	N	-0-			-0-
08	7564	X	5549	-0-	-2015	B	-0-	55	1	5494	2	N	-0-			-0-
09	7320	X	5591	-0-	-1729	B	-0-	55	1	5536	2	N	-0-			-0-
10	7564	X	6029	-0-	-1535	B	-0-	60	1	5969	2	N	-0-			-0-
11	6240	X	5064	-0-	-1176	B	-0-	50	1	5014	2	N	-0-			-0-
12	5766	X	5386	-0-	-380	B	-0-	53	1	5333	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	7293	X	7293	-0-	-0-	B	-0-	72	1	7221	2	N	-0-					-0-
02	7784	X	6536	-0-	-1248	B	-0-	65	1	6471	2	N	-0-					-0-
03	8401	X	-0-	-0-	-8401	B	-0-					N	-0-					-0-
04	7680	X	6309	-0-	-1371	B	-0-	62	1	6247	2	N	-0-					-0-
05	7285	X	6997	-0-	-288	B	-0-	69	1	6928	2	N	-0-					-0-
06	7050	X	6649	-0-	-401	B	-0-	66	1	6583	2	N	-0-					-0-
07	7223	X	6749	-0-	-474	B	-0-	67	1	6682	2	N	-0-					-0-
08	7006	X	5999	-0-	-1007	B	-0-	59	1	5940	2	N	-0-					-0-
09	6780	X	6498	-0-	-282	B	-0-	64	1	6434	2	N	-0-					-0-
10	7006	X	5937	-0-	-1069	B	-0-	59	1	5878	2	N	-0-					-0-
11	6660	X	5491	-0-	-1169	B	-0-	54	1	5437	2	N	-0-					-0-
12	6758	X	5942	-0-	-816	B	-0-	59	1	5883	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MULLENAX, G. WELL #: 4 RRCID -> 217913 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 13920 PERF.13288 - 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	4290	X	4290	-0-	-0-	B	-0-	42	1	4248	2	N	-0-					-0-
02	3914	X	3914	-0-	-0-	B	-0-	39	1	3875	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	4185	-0-	-62	B	-0-	41	1	4144	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	4057	-0-	-83	B	-0-	40	1	4017	2	N	-0-					-0-
05	4325	X	4325	-0-	-0-	B	-0-	43	1	4282	2	N	-0-					-0-
06	4140	X	4109	-0-	-31	B	-0-	41	1	4068	2	N	-0-					-0-
07	4278	X	3960	-0-	-318	B	-0-	39	1	3921	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	3965	-0-	-375	B	-0-	39	1	3926	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	3568	-0-	-632	B	-0-	35	1	3533	2	N	-0-					-0-
10	4340	X	4000	-0-	-340	B	-0-	40	1	3960	2	N	-0-					-0-
11	4110	X	3414	-0-	-696	B	-0-	34	1	3380	2	N	-0-					-0-
*12	4166	X	4166	-0-	-0-	B	-0-	41	1	4125	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGES "A" WELL #: 13 RRCID -> 218288 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13377 - 13695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9731	X	9731	-0-	-0-	B	-0-	96	1	9635	2	Y	-0-					-0-
02	11312	X	8920	-0-	-2392	B	-0-	88	1	8832	2	Y	-0-					-0-
03	12524	X	9975	-0-	-2549	B	-0-	99	1	9876	2	Y	-0-					-0-
04	11400	X	9317	-0-	-2083	B	-0-	92	1	9225	2	Y	-0-					-0-
05	11408	X	9433	-0-	-1975	B	-0-	93	1	9340	2	Y	-0-					-0-
06	9660	X	8689	-0-	-971	B	-0-	86	1	8603	2	Y	-0-					-0-
07	9982	X	8376	-0-	-1606	B	-0-	83	1	8293	2	Y	-0-					-0-
08	9765	X	8682	-0-	-1083	B	-0-	86	1	8596	2	Y	-0-					-0-
09	9330	X	8365	-0-	-965	B	-0-	83	1	8282	2	Y	-0-					-0-
10	9424	X	8597	-0-	-827	B	-0-	85	1	8512	2	Y	-0-					-0-
11	8700	X	7532	-0-	-1168	B	-0-	75	1	7457	2	Y	-0-					-0-
12	8680	X	7659	-0-	-1021	B	-0-	76	1	7583	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
POLLARD, JEANETTE WELL #: 3 RRCID -> 219245 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 14133 PERF.13448 - 13935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7216	X	7216	-0-	-0- B	-0-	71	1	7145	2	N	-0-			-0-
02	6188	X	6022	-0-	-166 B	-0-	60	1	5962	2	N	-0-			-0-
03	8091	X	5963	-0-	-2128 B	-0-	59	1	5904	2	N	-0-			-0-
04	7830	X	5387	-0-	-2443 B	-0-	53	1	5334	2	N	-0-			-0-
05	8091	X	7254	-0-	-837 B	-0-	72	1	7182	2	N	-0-			-0-
06	6990	X	5041	-0-	-1949 B	-0-	50	1	4991	2	N	-0-			-0-
07	6665	X	5933	-0-	-732 B	-0-	59	1	5874	2	N	-0-			-0-
08	7254	X	6771	-0-	-483 B	-0-	67	1	6704	2	N	-0-			-0-
09	7020	X	3912	-0-	-3108 B	-0-	39	1	3873	2	N	-0-			-0-
10	7254	X	3426	-0-	-3828 B	-0-	34	1	3392	2	N	-0-			-0-
11	7894	X	7894	-0-	-0- B	-0-	78	1	7816	2	N	-0-			-0-
*12	7992	X	7992	-0-	-0- B	-0-	79	1	7913	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGES "A" WELL #: 14H RRCID -> 220488 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13733 - 16000

01	13660	X	13660	-0-	-0- B	-0-	13660	2			Y	-0-			-0-
02	15344	X	14470	-0-	-874 B	-0-	14470	2			Y	-0-			-0-
03	16027	X	14904	-0-	-1123 B	-0-	14904	2			Y	-0-			-0-
04	15510	X	9281	-0-	-6229 B	-0-	9281	2			Y	-0-			-0-
05	16027	X	14455	-0-	-1572 B	-0-	14455	2			Y	-0-			-0-
06	15510	X	13715	-0-	-1795 B	-0-	13715	2			Y	-0-			-0-
07	16027	X	9835	-0-	-6192 B	-0-	9835	2			Y	-0-			-0-
08	14911	X	14094	-0-	-817 B	-0-	14094	2			Y	-0-			-0-
09	13980	X	13465	-0-	-515 B	-0-	13465	2			Y	-0-			-0-
10	14446	X	9495	-0-	-4951 B	-0-	9495	2			Y	-0-			-0-
11	13710	X	13023	-0-	-687 B	-0-	13023	2			Y	-0-			-0-
12	14105	X	12992	-0-	-1113 B	-0-	12992	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 153,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 221638 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.13400 - 13823

01	3627	X	3459	-0-	-168 B	-0-	34	1	3425	2	N	-0-			-0-
02	3248	X	3146	-0-	-102 B	-0-	31	1	3115	2	N	-0-			-0-
03	3596	X	3458	-0-	-138 B	-0-	34	1	3424	2	N	-0-			-0-
04	3480	X	3423	-0-	-57 B	-0-	34	1	3389	2	N	-0-			-0-
05	3596	X	3433	-0-	-163 B	-0-	34	1	3399	2	N	-0-			-0-
06	3360	X	3321	-0-	-39 B	-0-	33	1	3288	2	N	-0-			-0-
07	3534	X	3366	-0-	-168 B	-0-	33	1	3333	2	N	-0-			-0-
08	3503	X	3326	-0-	-177 B	-0-	33	1	3293	2	N	-0-			-0-
09	3390	X	3132	-0-	-258 B	-0-	31	1	3101	2	N	-0-			-0-
10	3441	X	3237	-0-	-204 B	-0-	32	1	3205	2	N	-0-			-0-
11	3330	X	3095	-0-	-235 B	-0-	31	1	3064	2	N	-0-			-0-
12	3379	X	3072	-0-	-307 B	-0-	30	1	3042	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	5177	X	5018	-0-	-159 B	-0-	5018	2			N	-0-			-0-
02	4827	X	4827	-0-	-0- B	-0-	4827	2			N	-0-			-0-
03	5177	X	5133	-0-	-44 B	-0-	5133	2			N	-0-			-0-
04	4899	X	4899	-0-	-0- B	-0-	4899	2			N	-0-			-0-
05	5332	X	5077	-0-	-255 B	-0-	5077	2			N	-0-			-0-
06	5160	X	4875	-0-	-285 B	-0-	4875	2			N	-0-			-0-
07	5332	X	4795	-0-	-537 B	-0-	4795	2			N	-0-			-0-
08	5146	X	4904	-0-	-242 B	-0-	4904	2			N	-0-			-0-
09	4920	X	4768	-0-	-152 B	-0-	4768	2			N	-0-			-0-
10	5084	X	4772	-0-	-312 B	-0-	4772	2			N	-0-			-0-
11	4890	X	4168	-0-	-722 B	-0-	4168	2			N	-0-			-0-
12	4929	X	4748	-0-	-181 B	-0-	4748	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8653	X	8653	-0-	-0- B	-0-	86	1	8567	2	N	-0-			-0-
02	8540	X	7364	-0-	-1176 B	-0-	73	1	7291	2	N	-0-			-0-
03	9455	X	8249	-0-	-1206 B	-0-	82	1	8167	2	N	-0-			-0-
04	8520	X	7789	-0-	-731 B	-0-	77	1	7712	2	N	-0-			-0-
05	8711	X	2336	-0-	-6375 B	-0-	23	1	2313	2	N	-0-			-0-
06	8370	X	3176	-0-	-5194 B	-0-	31	1	3145	2	N	-0-			-0-
07	8246	X	7433	-0-	-813 B	-0-	74	1	7359	2	N	-0-			-0-
08	8246	X	5488	-0-	-2758 B	-0-	54	1	5434	2	N	-0-			-0-
09	7800	X	5920	-0-	-1880 B	-0-	59	1	5861	2	N	-0-			-0-
10	7440	X	6024	-0-	-1416 B	-0-	60	1	5964	2	N	-0-			-0-
11	7200	X	6525	-0-	-675 B	-0-	65	1	6460	2	N	-0-			-0-
12	7440	X	6804	-0-	-636 B	-0-	67	1	6737	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,761 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	8029	X	7657	-0-	-372 B	-0-	76	1	7581	2	N	-0-			-0-
02	7069	X	7069	-0-	-0- B	-0-	70	1	6999	2	N	-0-			-0-
03	7688	X	7190	-0-	-498 B	-0-	71	1	7119	2	N	-0-			-0-
04	7440	X	6885	-0-	-555 B	-0-	68	1	6817	2	N	-0-			-0-
05	7812	X	2775	-0-	-5037 B	-0-	27	1	2748	2	N	-0-			-0-
06	8643	X	8643	-0-	-0- B	-0-	86	1	8557	2	N	-0-			-0-
07	7812	X	7521	-0-	-291 B	-0-	74	1	7447	2	N	-0-			-0-
08	7192	X	5580	-0-	-1612 B	-0-	55	1	5525	2	N	-0-			-0-
09	8640	X	8262	-0-	-378 B	-0-	82	1	8180	2	N	-0-			-0-
10	8928	X	7959	-0-	-969 B	-0-	79	1	7880	2	N	-0-			-0-
11	8640	X	8288	-0-	-352 B	-0-	82	1	8206	2	N	-0-			-0-
12	8525	X	7272	-0-	-1253 B	-0-	72	1	7200	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 222660 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13831 PERF.13268 - 13477

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	4150	X	4150	-0-	-0-	B	-0-	41	1	4109	2	N	-0-			-0-
02	3724	X	3596	-0-	-128	B	-0-	36	1	3560	2	N	-0-			-0-
03	4123	X	3981	-0-	-142	B	-0-	39	1	3942	2	N	-0-			-0-
04	4020	X	3840	-0-	-180	B	-0-	38	1	3802	2	N	-0-			-0-
05	4154	X	3883	-0-	-271	B	-0-	38	1	3845	2	N	-0-			-0-
06	4020	X	3429	-0-	-591	B	-0-	34	1	3395	2	N	-0-			-0-
07	3968	X	3899	-0-	-69	B	-0-	39	1	3860	2	N	-0-			-0-
08	3968	X	3902	-0-	-66	B	-0-	39	1	3863	2	N	-0-			-0-
09	3840	X	3746	-0-	-94	B	-0-	37	1	3709	2	N	-0-			-0-
10	3906	X	3852	-0-	-54	B	-0-	38	1	3814	2	N	-0-			-0-
11	3780	X	3716	-0-	-64	B	-0-	37	1	3679	2	N	-0-			-0-
12	3906	X	3657	-0-	-249	B	-0-	36	1	3621	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 6 RRCID -> 222967 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.12120 - 13676

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	10044	X	6620	-0-	-3424	B	-0-	66	1	6554	2	N	-0-			-0-
02	6440	X	4674	-0-	-1766	B	-0-	46	1	4628	2	N	-0-			-0-
03	8820	X	8820	-0-	-0-	B	-0-	87	1	8733	2	N	-0-			-0-
04	11287	X	11287	-0-	-0-	B	-0-	112	1	11175	2	N	-0-			-0-
05	10375	X	10375	-0-	-0-	B	-0-	103	1	10272	2	N	-0-			-0-
06	10171	X	10171	-0-	-0-	B	-0-	101	1	10070	2	N	-0-			-0-
07	9766	X	9766	-0-	-0-	B	-0-	97	1	9669	2	N	-0-			-0-
08	11656	X	9951	-0-	-1705	B	-0-	99	1	9852	2	N	-0-			-0-
09	11280	X	9168	-0-	-2112	B	-0-	91	1	9077	2	N	-0-			-0-
10	10509	X	9235	-0-	-1274	B	-0-	91	1	9144	2	N	-0-			-0-
11	10170	X	7811	-0-	-2359	B	-0-	77	1	7734	2	N	-0-			-0-
12	9951	X	9870	-0-	-81	B	-0-	98	1	9772	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 107,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'NEAL, G. WELL #: 1 RRCID -> 222969 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13930 PERF.13262 - 13755

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	7750	X	7100	-0-	-650	B	-0-	70	1	7030	2	N	-0-			-0-
02	6761	X	6761	-0-	-0-	B	-0-	67	1	6694	2	N	-0-			-0-
03	7687	X	7687	-0-	-0-	B	-0-	76	1	7611	2	N	-0-			-0-
04	7088	X	7088	-0-	-0-	B	-0-	70	1	7018	2	N	-0-			-0-
05	7204	X	7204	-0-	-0-	B	-0-	71	1	7133	2	N	-0-			-0-
06	6780	X	6540	-0-	-240	B	-0-	65	1	6475	2	N	-0-			-0-
07	7703	X	7703	-0-	-0-	B	-0-	76	1	7627	2	N	-0-			-0-
08	7688	X	7556	-0-	-132	B	-0-	75	1	7481	2	N	-0-			-0-
09	7080	X	6786	-0-	-294	B	-0-	67	1	6719	2	N	-0-			-0-
10	7688	X	6440	-0-	-1248	B	-0-	64	1	6376	2	N	-0-			-0-
11	7440	X	6902	-0-	-538	B	-0-	68	1	6834	2	N	-0-			-0-
12	7688	X	6464	-0-	-1224	B	-0-	64	1	6400	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	4422	-0-	1973 B	-18250	44	1	4378	2	N	-0-			-0-
02	4508	X	4045	-0-	-463 B	-18250	40	1	4005	2	N	-0-			-0-
03	4588	X	4339	-0-	-249 B	-18250	43	1	4296	2	N	-0-			-0-
04	4440	X	4195	-0-	-245 B	-18250	42	1	4153	2	N	-0-			-0-
05	4588	X	4201	-0-	-387 B	-18250	42	1	4159	2	N	-0-			-0-
06	4320	X	4142	-0-	-178 B	-18250	41	1	4101	2	N	-0-			-0-
07	4464	X	4094	-0-	-370 B	-18250	41	1	4053	2	N	-0-			-0-
08	4309	X	3939	-0-	-370 B	-18250	39	1	3900	2	N	-0-			-0-
09	4170	X	3638	-0-	-532 B	-18250	36	1	3602	2	N	-0-			-0-
10	4278	X	3733	-0-	-545 B	-18250	37	1	3696	2	N	-0-			-0-
11	4140	X	3762	-0-	-378 B	-18250	37	1	3725	2	N	-0-			-0-
12	4092	X	3302	-0-	-790 B	-18250	33	1	3269	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4855	X	4855	-0-	-0- B	-0-	48	1	4807	2	N	-0-			-0-
02	4284	X	3781	-0-	-503 B	-0-	37	1	3744	2	N	-0-			-0-
03	4743	X	4152	-0-	-591 B	-0-	41	1	4111	2	N	-0-			-0-
04	4710	X	4076	-0-	-634 B	-0-	40	1	4036	2	N	-0-			-0-
05	4867	X	4524	-0-	-343 B	-0-	45	1	4479	2	N	-0-			-0-
06	4710	X	3801	-0-	-909 B	-0-	38	1	3763	2	N	-0-			-0-
07	4216	X	3792	-0-	-424 B	-0-	38	1	3754	2	N	-0-			-0-
08	4526	X	3819	-0-	-707 B	-0-	38	1	3781	2	N	-0-			-0-
09	4380	X	3831	-0-	-549 B	-0-	38	1	3793	2	N	-0-			-0-
10	4526	X	4028	-0-	-498 B	-0-	40	1	3988	2	N	-0-			-0-
11	3810	X	3762	-0-	-48 B	-0-	37	1	3725	2	N	-0-			-0-
*12	4097	X	4097	-0-	-0- B	-0-	41	1	4056	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,518 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	5177	X	4933	-0-	-244 B	-0-	49	1	4884	2	N	-0-			6
02	5086	X	5086	-0-	-0- B	-0-	50	1	5036	2	N	-0-			6
03	4960	X	4534	-0-	-426 B	-0-	45	1	4489	2	N	-0-			6
04	4800	X	3729	-0-	-1071 B	-0-	37	1	3692	2	N	-0-			6
05	5084	X	4269	-0-	-815 B	-0-	42	1	4227	2	N	-0-			6
06	4920	X	4199	-0-	-721 B	-0-	42	1	4157	2	N	-0-			6
07	5084	X	3180	-0-	-1904 B	-0-	31	1	3149	2	N	-0-			6
08	4526	X	3251	-0-	-1275 B	-0-	32	1	3219	2	N	-0-			6
09	4225	X	4225	-0-	-0- B	-0-	42	1	4183	2	N	-0-			6
10	4878	X	4878	-0-	-0- B	-0-	48	1	4830	2	N	-0-			6
11	4481	X	4481	-0-	-0- B	-0-	44	1	4437	2	N	-0-			6
*12	4728	X	4728	-0-	-0- B	-0-	47	1	4681	2	N	-0-			6

TOTAL GAS PROD: 51,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	9198	X	9198	-0-	-0- B	-0-	91	1	9107	2	N	-0-			-0-
02	9352	X	8511	-0-	-841 B	-0-	84	1	8427	2	N	-0-			-0-
03	10292	X	9714	-0-	-578 B	-0-	96	1	9618	2	N	-0-			-0-
04	9363	X	9363	-0-	-0- B	-0-	93	1	9270	2	N	-0-			-0-
05	9672	X	9549	-0-	-123 B	-0-	95	1	9454	2	N	-0-			-0-
06	9390	X	9182	-0-	-208 B	-0-	91	1	9091	2	N	-0-			-0-
07	9703	X	9225	-0-	-478 B	-0-	91	1	9134	2	N	-0-			-0-
08	9703	X	8789	-0-	-914 B	-0-	87	1	8702	2	N	-0-			-0-
09	9360	X	8136	-0-	-1224 B	-0-	81	1	8055	2	N	-0-			-0-
10	9548	X	8519	-0-	-1029 B	-0-	84	1	8435	2	N	-0-			-0-
11	9183	X	9183	-0-	-0- B	-0-	91	1	9092	2	N	-0-			-0-
*12	9238	X	8976	-0-	-262 B	-0-	89	1	8887	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 108,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6899	X	6899	-0-	-0- B	-0-	68	1	6831	2	Y	-0-			83
02	5837	X	5837	-0-	-0- B	-0-	58	1	5779	2	Y	-0-			83
03	6487	X	6487	-0-	-0- B	-0-	64	1	6423	2	Y	-0-			83
04	5740	X	5740	-0-	-0- B	-0-	57	1	5683	2	Y	-0-			83
05	5715	X	5715	-0-	-0- B	-0-	57	1	5658	2	Y	-0-			83
06	5340	X	4957	-0-	-383 B	-0-	49	1	4908	2	Y	-0-			83
07	5518	X	5313	-0-	-205 B	-0-	53	1	5260	2	Y	-0-			83
08	6231	X	5566	-0-	-665 B	-0-	55	1	5471	2	Y	36			119
							40	9							
09	5730	X	5546	-0-	-184 B	-0-	55	1	5491	2	Y	-0-			119
10	5704	X	5215	-0-	-489 B	-0-	52	1	5163	2	Y	-0-			119
11	5492	X	5492	-0-	-0- B	-0-	54	1	5438	2	Y	-0-			119
12	5735	X	5060	-0-	-675 B	-0-	50	1	5010	2	Y	-0-			119

TOTAL GAS PROD: 67,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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	7316	X	5288	-0-	-2028 B	-0-	52	1	5236	2	N	-0-			-0-
02	6076	X	5753	-0-	-323 B	-0-	57	1	5696	2	N	-0-			-0-
03	6727	X	5803	-0-	-924 B	-0-	57	1	5746	2	N	-0-			-0-
04	6510	X	5930	-0-	-580 B	-0-	59	1	5871	2	N	-0-			-0-
05	6355	X	6203	-0-	-152 B	-0-	61	1	6142	2	N	-0-			-0-
06	6150	X	6074	-0-	-76 B	-0-	60	1	6014	2	N	-0-			-0-
07	6355	X	5954	-0-	-401 B	-0-	59	1	5895	2	N	-0-			-0-
08	6200	X	4009	-0-	-2191 B	-0-	40	1	3969	2	N	-0-			-0-
09	6060	X	5942	-0-	-118 B	-0-	59	1	5883	2	N	-0-			-0-
10	6757	X	6757	-0-	-0- B	-0-	67	1	6690	2	N	-0-			-0-
11	6060	X	5955	-0-	-105 B	-0-	59	1	5896	2	N	-0-			-0-
12	6138	X	5889	-0-	-249 B	-0-	58	1	5831	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	8959	X	8305	-0-	-654	B	-0-	82	1	8223	2	N	-0-					30
02	7952	X	5781	-0-	-2171	B	-0-	57	1	5724	2	N	-0-					30
03	9115	X	9115	-0-	-0-	B	-0-	90	1	9025	2	N	-0-					30
04	8303	X	8303	-0-	-0-	B	-0-	82	1	8221	2	N	-0-					30
05	8308	X	5539	-0-	-2769	B	-0-	55	1	5484	2	N	-0-					30
06	9108	X	9108	-0-	-0-	B	-0-	90	1	9018	2	N	-0-					30
07	9547	X	9547	-0-	-0-	B	-0-	95	1	9452	2	N	-0-					30
08	9289	X	9289	-0-	-0-	B	-0-	92	1	9197	2	N	-0-					30
09	9379	X	9379	-0-	-0-	B	-0-	93	1	9286	2	N	-0-					30
10	9548	X	9141	-0-	-407	B	-0-	91	1	9050	2	N	-0-					30
11	9240	X	8726	-0-	-514	B	-0-	86	1	8640	2	N	-0-					30
12	9703	X	5461	-0-	-4242	B	-0-	54	1	5407	2	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 97,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4330	X	4330	-0-	-0-	B	-0-	43	1	4287	2	N	-0-					-0-
02	4172	X	3721	-0-	-451	B	-0-	37	1	3684	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	3940	-0-	-648	B	-0-	39	1	3901	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	3956	-0-	-484	B	-0-	39	1	3917	2	N	-0-					-0-
05	4495	X	4298	-0-	-197	B	-0-	43	1	4255	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	4198	-0-	-2	B	-0-	42	1	4156	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	3512	-0-	-611	B	-0-	35	1	3477	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	3761	-0-	-548	B	-0-	37	1	3724	2	N	-0-					-0-
09	4387	X	4387	-0-	-0-	B	-0-	43	1	4344	2	N	-0-					-0-
10	4340	X	4234	-0-	-106	B	-0-	42	1	4192	2	N	-0-					-0-
11	4200	X	3988	-0-	-212	B	-0-	39	1	3949	2	N	-0-					-0-
12	4526	X	4044	-0-	-482	B	-0-	40	1	4004	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,369 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	101	-0-	-333	B	-717710	1	1	100	2	N	-0-					-0-
02	392	N	360	-0-	-32	B	-717710	4	1	356	2	N	-0-					-0-
03	155	N	376	-0-	221	B	-717489	4	1	372	2	N	-0-					-0-
04	90	N	320	-0-	230	B	-717259	3	1	317	2	N	-0-					-0-
05	403	N	518	-0-	115	B	-717144	5	1	513	2	N	-0-					-0-
06	360	N	233	-0-	-127	B	-717144	2	1	231	2	N	-0-					-0-
07	341	N	294	-0-	-47	B	-717144	3	1	291	2	N	-0-					-0-
08	527	N	267	-0-	-260	B	-717144	3	1	264	2	N	-0-					-0-
09	240	N	429	-0-	189	B	-716955	4	1	425	2	N	-0-					-0-
10	279	N	308	-0-	29	B	-716926	3	1	305	2	N	-0-					-0-
11	270	N	393	-0-	123	B	-716803	4	1	389	2	N	-0-					-0-
12	434	N	298	-0-	-136	B	-716803	3	1	295	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	2325	N	2260	-0-	-65 B	-0-	22	1	2238	2	N	-0-			-0-
02	2072	N	1677	-0-	-395 B	-0-	17	1	1660	2	N	-0-			-0-
03	2418	N	2173	-0-	-245 B	-0-	22	1	2151	2	N	-0-			-0-
04	2489	N	2489	-0-	-0- B	-0-	25	1	2464	2	N	-0-			-0-
05	2880	N	2880	-0-	-0- B	-0-	29	1	2851	2	N	-0-			-0-
06	2235	N	2235	-0-	-0- B	-0-	22	1	2213	2	N	-0-			-0-
07	2952	N	2952	-0-	-0- B	-0-	29	1	2923	2	N	-0-			-0-
08	2852	N	2564	-0-	-288 B	-0-	25	1	2539	2	N	-0-			-0-
09	2468	N	2468	-0-	-0- B	-0-	24	1	2444	2	N	-0-			-0-
10	2852	N	2628	-0-	-224 B	-0-	26	1	2602	2	N	-0-			-0-
11	2490	N	2447	-0-	-43 B	-0-	24	1	2423	2	N	-0-			-0-
*12	2560	N	2560	-0-	-0- B	-0-	25	1	2535	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8309	X	8309	-0-	-0- B	-0-	82	1	8227	2	N	-0-			-0-
02	7840	X	7324	-0-	-516 B	-0-	73	1	7251	2	N	-0-			-0-
03	8680	X	8342	-0-	-338 B	-0-	83	1	8259	2	N	-0-			-0-
04	8160	X	7740	-0-	-420 B	-0-	77	1	7663	2	N	-0-			-0-
05	8308	X	7722	-0-	-586 B	-0-	76	1	7646	2	N	-0-			-0-
06	8070	X	7763	-0-	-307 B	-0-	77	1	7686	2	N	-0-			-0-
07	8339	X	7136	-0-	-1203 B	-0-	71	1	7065	2	N	-0-			-0-
08	8339	X	7720	-0-	-619 B	-0-	76	1	7644	2	N	-0-			-0-
09	7770	X	7562	-0-	-208 B	-0-	75	1	7487	2	N	-0-			-0-
10	8029	X	7473	-0-	-556 B	-0-	74	1	7399	2	N	-0-			-0-
11	7770	X	7176	-0-	-594 B	-0-	71	1	7105	2	N	-0-			-0-
12	7812	X	7199	-0-	-613 B	-0-	71	1	7128	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,466 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	6825	X	6825	-0-	-0- B	-0-	68	1	6757	2	Y	-0-			-0-
02	6048	X	5601	-0-	-447 B	-0-	55	1	5546	2	Y	-0-			-0-
03	6696	X	6556	-0-	-140 B	-0-	65	1	6491	2	Y	-0-			-0-
04	6598	X	6598	-0-	-0- B	-0-	65	1	6533	2	Y	-0-			-0-
05	6696	X	6559	-0-	-137 B	-0-	65	1	6494	2	Y	-0-			-0-
06	6480	X	6298	-0-	-182 B	-0-	62	1	6236	2	Y	-0-			-0-
07	6696	X	6191	-0-	-505 B	-0-	61	1	6130	2	Y	-0-			-0-
08	6820	X	6450	-0-	-370 B	-0-	64	1	6386	2	Y	-0-			-0-
09	6600	X	6264	-0-	-336 B	-0-	62	1	6202	2	Y	-0-			-0-
10	6572	X	6464	-0-	-108 B	-0-	64	1	6400	2	Y	-0-			-0-
11	6300	X	5897	-0-	-403 B	-0-	58	1	5839	2	Y	-0-			-0-
*12	6598	X	6598	-0-	-0- B	-0-	65	1	6533	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	14831	X	14831	-0-	-0-	B	-0-	147	1	14684	2	N	-0-			1
02	13830	X	13830	-0-	-0-	B	-0-	137	1	13693	2	N	-0-			1
03	14508	X	14153	-0-	-355	B	-0-	140	1	14013	2	N	-0-			1
04	14283	X	14283	-0-	-0-	B	-0-	141	1	14142	2	N	-0-			1
05	14508	X	13470	-0-	-1038	B	-0-	133	1	13337	2	N	-0-			1
06	14040	X	12154	-0-	-1886	B	-0-	120	1	12034	2	N	-0-			1
07	14508	X	13544	-0-	-964	B	-0-	134	1	13410	2	N	-0-			1
08	14756	X	12310	-0-	-2446	B	-0-	122	1	12188	2	N	-0-			1
09	14280	X	11582	-0-	-2698	B	-0-	115	1	11467	2	N	-0-			1
10	13547	X	11982	-0-	-1565	B	-0-	119	1	11863	2	N	-0-			1
11	13110	X	11112	-0-	-1998	B	-0-	110	1	11002	2	N	-0-			1
12	13547	X	8757	-0-	-4790	B	-0-	87	1	8670	2	N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 152,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2759	X	1390	-0-	-1369	B	-0-	14	1	1376	2	N	-0-			-0-
02	5572	X	1010	-0-	-4562	B	-0-	10	1	1000	2	N	-0-			-0-
03	6014	X	2325	-0-	-3689	B	-0-	23	1	2302	2	N	-0-			-0-
04	5640	X	3800	-0-	-1840	B	-0-	38	1	3762	2	N	-0-			-0-
05	5146	X	4677	-0-	-469	B	-0-	46	1	4631	2	N	-0-			-0-
06	4886	X	4886	-0-	-0-	B	-0-	48	1	4838	2	N	-0-			-0-
07	5175	X	5175	-0-	-0-	B	-0-	51	1	5124	2	N	-0-			-0-
08	5235	X	5235	-0-	-0-	B	-0-	52	1	5183	2	N	-0-			-0-
09	4724	X	4724	-0-	-0-	B	-0-	47	1	4677	2	N	-0-			-0-
10	4919	X	4919	-0-	-0-	B	-0-	49	1	4870	2	N	-0-			-0-
11	5386	X	5386	-0-	-0-	B	-0-	101	1	5285	3	N	-0-			-0-
12	4681	X	4060	-0-	-621	B	-0-	227	1	22694	2	N	-0-			-0-
								18861	3							

TOTAL GAS PROD: 47,587 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	0	X	-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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	4278	X	3714	-0-	-564	B	-0-	37	1	3677	2	N	-0-					-0-
02	4032	X	3335	-0-	-697	B	-0-	33	1	3302	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	3452	-0-	-1012	B	-0-	34	1	3418	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	3467	-0-	-853	B	-0-	34	1	3433	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	3724	-0-	-151	B	-0-	37	1	3687	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	2618	-0-	-982	B	-0-	26	1	2592	2	N	-0-					-0-
07	3689	X	2069	-0-	-1620	B	-0-	20	1	2049	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	2817	-0-	-903	B	-0-	28	1	2789	2	N	-0-					-0-
09	3600	X	2118	-0-	-1482	B	-0-	21	1	2097	2	N	-0-					-0-
10	3720	X	2831	-0-	-889	B	-0-	28	1	2803	2	N	-0-					-0-
11	2730	X	1774	-0-	-956	B	-0-	18	1	1756	2	N	-0-					-0-
*12	3861	X	3861	-0-	-0-	B	-0-	38	1	3823	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5332	X	5332	-0-	-0-	B	-0-	53	1	5279	2	N	-0-					-0-
02	5674	X	5674	-0-	-0-	B	-0-	56	1	5618	2	N	-0-					-0-
03	5631	X	5631	-0-	-0-	B	-0-	56	1	5575	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	5028	-0-	-132	B	-0-	50	1	4978	2	N	-0-					-0-
05	5332	X	4549	-0-	-783	B	-0-	45	1	4504	2	N	-0-					-0-
06	6030	X	6030	-0-	-0-	B	-0-	60	1	5970	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	3772	-0-	-1560	B	-0-	37	1	3735	2	N	-0-					-0-
08	5642	X	5505	-0-	-137	B	-0-	55	1	5450	2	N	-0-					-0-
09	6030	X	4959	-0-	-1071	B	-0-	49	1	4910	2	N	-0-					-0-
10	6231	X	4183	-0-	-2048	B	-0-	41	1	4142	2	N	-0-					-0-
11	6030	X	5354	-0-	-676	B	-0-	53	1	5301	2	N	-0-					-0-
12	5518	X	5012	-0-	-506	B	-0-	50	1	4962	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,029 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	4138	X	4138	-0-	-0-	B	-0-	41	1	4097	2	N	-0-					-0-
02	3650	X	3650	-0-	-0-	B	-0-	36	1	3614	2	N	-0-					-0-
03	3962	X	3962	-0-	-0-	B	-0-	39	1	3923	2	N	-0-					-0-
04	3630	X	3581	-0-	-49	B	-0-	35	1	3546	2	N	-0-					-0-
05	3751	X	3287	-0-	-464	B	-0-	33	1	3254	2	N	-0-					-0-
06	3630	X	3103	-0-	-527	B	-0-	31	1	3072	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	2590	-0-	-1161	B	-0-	26	1	2564	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	3551	-0-	-386	B	-0-	35	1	3516	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	3355	-0-	-215	B	-0-	33	1	3322	2	N	-0-					-0-
10	3494	X	3494	-0-	-0-	B	-0-	35	1	3459	2	N	-0-					-0-
11	3450	X	3185	-0-	-265	B	-0-	32	1	3153	2	N	-0-					-0-
12	3565	X	2501	-0-	-1064	B	-0-	25	1	2476	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1116	N	1075	-0-	-41 B	-0-	11	1	1064	2	N	-0-			-0-
02	1050	N	1050	-0-	-0- B	-0-	10	1	1040	2	N	-0-			-0-
03	1147	N	1046	-0-	-101 B	-0-	10	1	1036	2	N	-0-			-0-
04	1050	N	894	-0-	-156 B	-0-	9	1	885	2	N	-0-			-0-
05	1178	N	1088	-0-	-90 B	-0-	11	1	1077	2	N	-0-			-0-
06	1020	N	965	-0-	-55 B	-0-	10	1	955	2	N	-0-			-0-
07	930	N	872	-0-	-58 B	-0-	9	1	863	2	N	-0-			-0-
08	1085	N	616	-0-	-469 B	-0-	6	1	610	2	N	-0-			-0-
09	981	N	981	-0-	-0- B	-0-	10	1	971	2	N	-0-			-0-
10	985	N	985	-0-	-0- B	-0-	10	1	975	2	N	-0-			-0-
11	923	N	923	-0-	-0- B	-0-	9	1	914	2	N	-0-			-0-
12	1023	N	929	-0-	-94 B	-0-	9	1	920	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10137	X	8802	-0-	-1335 B	-0-	87	1	8715	2	N	-0-			-0-
02	9128	X	7998	-0-	-1130 B	-0-	79	1	7919	2	N	-0-			-0-
03	10106	X	9207	-0-	-899 B	-0-	91	1	9116	2	N	-0-			-0-
04	9300	X	9009	-0-	-291 B	-0-	89	1	8920	2	N	-0-			-0-
05	9176	X	9069	-0-	-107 B	-0-	90	1	8979	2	N	-0-			-0-
06	8910	X	8494	-0-	-416 B	-0-	84	1	8410	2	N	-0-			-0-
07	9300	X	8394	-0-	-906 B	-0-	83	1	8311	2	N	-0-			-0-
08	9300	X	8301	-0-	-999 B	-0-	82	1	8219	2	N	-0-			-0-
09	9000	X	8039	-0-	-961 B	-0-	80	1	7959	2	N	-0-			-0-
10	9083	X	4985	-0-	-4098 B	-0-	49	1	4936	2	N	-0-			-0-
11	8490	X	4639	-0-	-3851 B	-0-	46	1	4593	2	N	-0-			-0-
12	8401	X	5817	-0-	-2584 B	-0-	58	1	5759	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,754 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	6510	X	6132	-0-	-378 B	-0-	61	1	6071	2	N	-0-			-0-
02	5796	X	5456	-0-	-340 B	-0-	54	1	5402	2	N	-0-			-0-
03	6386	X	6116	-0-	-270 B	-0-	61	1	6055	2	N	-0-			-0-
04	5970	X	2365	-0-	-3605 B	-0-	23	1	2342	2	N	-0-			-0-
05	12640	X	12640	-0-	-0- B	-0-	125	1	12515	2	N	-0-			-0-
06	8920	X	8920	-0-	-0- B	-0-	88	1	8832	2	N	-0-			-0-
07	8544	X	8544	-0-	-0- B	-0-	85	1	8459	2	N	-0-			-0-
08	12648	X	7349	-0-	-5299 B	-0-	73	1	7276	2	N	-0-			-0-
09	12240	X	7650	-0-	-4590 B	-0-	76	1	7574	2	N	-0-			-0-
10	12648	X	6986	-0-	-5662 B	-0-	69	1	6917	2	N	-0-			-0-
11	8910	X	7781	-0-	-1129 B	-0-	77	1	7704	2	N	-0-			-0-
*12	8556	X	7614	-0-	-942 B	-0-	75	1	7539	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	7681	X	7681	-0-	-0-	B	-0-	76	1	7605	2	N	-0-			-0-
02	6496	X	6418	-0-	-78	B	-0-	64	1	6354	2	N	-0-			-0-
03	7192	X	7005	-0-	-187	B	-0-	69	1	6936	2	N	-0-			-0-
04	6960	X	6456	-0-	-504	B	-0-	64	1	6392	2	N	-0-			-0-
05	7192	X	6862	-0-	-330	B	-0-	68	1	6794	2	N	-0-			-0-
06	7497	X	7497	-0-	-0-	B	-0-	74	1	7423	2	N	-0-			-0-
07	7294	X	7294	-0-	-0-	B	-0-	72	1	7222	2	N	-0-			-0-
08	7006	X	6883	-0-	-123	B	-0-	68	1	6815	2	N	-0-			-0-
09	6810	X	6265	-0-	-545	B	-0-	62	1	6203	2	N	-0-			-0-
10	7037	X	6944	-0-	-93	B	-0-	69	1	6875	2	N	-0-			-0-
11	6810	X	6672	-0-	-138	B	-0-	66	1	6606	2	N	-0-			-0-
12	7037	X	5060	-0-	-1977	B	-0-	50	1	5010	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6771	X	6771	-0-	-0-	B	-0-	67	1	6704	2	N	-0-			-0-
02	6916	X	6501	-0-	-415	B	-0-	64	1	6437	2	N	-0-			-0-
03	7657	X	4718	-0-	-2939	B	-0-	47	1	4671	2	N	-0-			-0-
04	7410	X	6101	-0-	-1309	B	-0-	60	1	6041	2	N	-0-			-0-
05	7409	X	5847	-0-	-1562	B	-0-	58	1	5789	2	N	-0-			-0-
06	6960	X	5618	-0-	-1342	B	-0-	56	1	5562	2	N	-0-			-0-
07	7192	X	5569	-0-	-1623	B	-0-	55	1	5514	2	N	-0-			-0-
08	6293	X	5426	-0-	-867	B	-0-	54	1	5372	2	N	-0-			-0-
09	6090	X	4988	-0-	-1102	B	-0-	49	1	4939	2	N	-0-			-0-
10	5859	X	4819	-0-	-1040	B	-0-	48	1	4771	2	N	-0-			-0-
11	5610	X	5214	-0-	-396	B	-0-	52	1	5162	2	N	-0-			-0-
12	5580	X	5219	-0-	-361	B	-0-	52	1	5167	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,791 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	14485	X	14485	-0-	-0-	B	-0-	143	1	14342	2	N	-0-			29
02	11832	X	11832	-0-	-0-	B	-0-	117	1	11715	2	N	-0-			29
03	12484	X	12484	-0-	-0-	B	-0-	124	1	12360	2	N	-0-			29
04	11871	X	11871	-0-	-0-	B	-0-	118	1	11753	2	N	-0-			29
05	11787	X	11787	-0-	-0-	B	-0-	117	1	11670	2	N	-0-			29
06	11319	X	11319	-0-	-0-	B	-0-	112	1	11207	2	N	-0-			29
07	10829	X	10829	-0-	-0-	B	-0-	107	1	10722	2	N	-0-			29
08	12493	X	9573	-0-	-2920	B	-0-	95	1	9478	2	N	-0-			29
09	11880	X	8278	-0-	-3602	B	-0-	82	1	8196	2	N	-0-			29
10	11780	X	7382	-0-	-4398	B	-0-	73	1	7309	2	N	-0-			29
11	11310	X	7945	-0-	-3365	B	-0-	79	1	7866	2	N	-0-			29
12	10819	X	9199	-0-	-1620	B	-0-	91	1	9108	2	N	-0-			29

TOTAL GAS PROD: 126,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHY WELL #: 6 RRCID -> 235759 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11718 - 13880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9377	-0-	-667 B	-0-	93	1	9284	2	N	-0-			-0-
02	9836	X	9836	-0-	-0- B	-0-	97	1	9739	2	N	-0-			-0-
03	9729	X	9729	-0-	-0- B	-0-	96	1	9633	2	N	-0-			-0-
04	9360	X	8637	-0-	-723 B	-0-	86	1	8551	2	N	-0-			-0-
05	9796	X	8920	-0-	-876 B	-0-	88	1	8832	2	N	-0-			-0-
06	9480	X	8617	-0-	-863 B	-0-	85	1	8532	2	N	-0-			-0-
07	9796	X	8510	-0-	-1286 B	-0-	84	1	8426	2	N	-0-			-0-
08	8990	X	7943	-0-	-1047 B	-0-	79	1	7864	2	N	-0-			-0-
09	8640	X	7146	-0-	-1494 B	-0-	71	1	7075	2	N	-0-			-0-
10	8928	X	6983	-0-	-1945 B	-0-	69	1	6914	2	N	-0-			-0-
11	8610	X	5208	-0-	-3402 B	-0-	52	1	5156	2	N	-0-			-0-
12	8525	X	7874	-0-	-651 B	-0-	78	1	7796	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235764 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.13402 - 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	4531	X	4531	-0-	-0- B	-0-	45	1	4486	2	N	-0-			-0-
02	4200	X	3349	-0-	-851 B	-0-	33	1	3316	2	N	-0-			-0-
03	4650	X	4552	-0-	-98 B	-0-	45	1	4507	2	N	-0-			-0-
04	4500	X	3347	-0-	-1153 B	-0-	33	1	3314	2	N	-0-			-0-
05	4526	X	2444	-0-	-2082 B	-0-	24	1	2420	2	N	-0-			-0-
06	4410	X	4406	-0-	-4 B	-0-	44	1	4362	2	N	-0-			-0-
07	4557	X	4316	-0-	-241 B	-0-	43	1	4273	2	N	-0-			-0-
08	4557	X	3649	-0-	-908 B	-0-	36	1	3613	2	N	-0-			-0-
09	4410	X	3230	-0-	-1180 B	-0-	32	1	3198	2	N	-0-			-0-
10	4557	X	3041	-0-	-1516 B	-0-	30	1	3011	2	N	-0-			-0-
11	4410	X	3546	-0-	-864 B	-0-	35	1	3511	2	N	-0-			-0-
12	4309	X	3647	-0-	-662 B	-0-	36	1	3611	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MULLENAX, G. WELL #: 8 RRCID -> 241248 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13590 PERF.13250 - 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	2493	N	2493	-0-	-0- B	-0-	25	1	2468	2	N	-0-			-0-
02	2156	X	2156	-0-	-0- B	-0-	21	1	2135	2	N	-0-			-0-
03	2280	X	2280	-0-	-0- B	-0-	23	1	2257	2	N	-0-			-0-
04	2400	X	2035	-0-	-365 B	-0-	20	1	2015	2	N	-0-			-0-
05	2480	X	2189	-0-	-291 B	-0-	22	1	2167	2	N	-0-			-0-
06	2400	X	2212	-0-	-188 B	-0-	22	1	2190	2	N	-0-			-0-
07	2387	X	2224	-0-	-163 B	-0-	22	1	2202	2	N	-0-			-0-
08	2243	N	2243	-0-	-0- B	-0-	22	1	2221	2	N	-0-			-0-
09	2220	N	2074	-0-	-146 B	-0-	21	1	2053	2	N	-0-			-0-
10	2232	N	1995	-0-	-237 B	-0-	20	1	1975	2	N	-0-			-0-
11	2160	N	1903	-0-	-257 B	-0-	19	1	1884	2	N	-0-			-0-
12	2139	N	1956	-0-	-183 B	-0-	19	1	1937	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	3890	X	3890	-0-	-0- B	-0-	39	1	3851	2	N	-0-			-0-
02	3752	X	3503	-0-	-249 B	-0-	35	1	3468	2	N	-0-			-0-
03	4247	X	3630	-0-	-617 B	-0-	36	1	3594	2	N	-0-			-0-
04	4110	X	3386	-0-	-724 B	-0-	34	1	3352	2	N	-0-			-0-
05	4247	X	3396	-0-	-851 B	-0-	34	1	3362	2	N	-0-			-0-
06	3750	X	3019	-0-	-731 B	-0-	30	1	2989	2	N	-0-			-0-
07	3875	X	3853	-0-	-22 B	-0-	38	1	3815	2	N	-0-			-0-
08	3627	X	2686	-0-	-941 B	-0-	27	1	2659	2	N	-0-			-0-
09	3390	X	2597	-0-	-793 B	-0-	26	1	2571	2	N	-0-			-0-
10	3844	X	2679	-0-	-1165 B	-0-	27	1	2652	2	N	-0-			-0-
11	3720	X	960	-0-	-2760 B	-0-	10	1	950	2	N	-0-			-0-
12	3844	X	-0-	-0-	-3844 B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12366	X	12366	-0-	-0- B	-0-	122	1	12244	2	N	-0-			123
02	10511	X	10511	-0-	-0- B	-0-	104	1	10407	2	N	-0-			123
03	11614	X	11614	-0-	-0- B	-0-	115	1	11499	2	N	-0-			123
04	11610	X	9518	-0-	-2092 B	-0-	94	1	9424	2	N	-0-			123
05	11997	X	11978	-0-	-19 B	-0-	119	1	11859	2	N	-0-			123
06	11610	X	10600	-0-	-1010 B	-0-	105	1	10495	2	N	-0-			123
07	11625	X	9991	-0-	-1634 B	-0-	99	1	9892	2	N	-0-			123
08	11966	X	10191	-0-	-1775 B	-0-	101	1	10090	2	N	-0-			123
09	11580	X	9450	-0-	-2130 B	-0-	94	1	9356	2	N	-0-			123
10	11966	X	9172	-0-	-2794 B	-0-	91	1	9081	2	N	-0-			123
11	10590	X	8889	-0-	-1701 B	-0-	88	1	8801	2	N	-0-			123
12	10199	X	9505	-0-	-694 B	-0-	94	1	9411	2	N	-0-			123

TOTAL GAS PROD: 123,785 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	7626	X	7148	-0-	-478 B	-0-	71	1	7077	2	Y	-0-			57
02	6440	X	6266	-0-	-174 B	-0-	62	1	6204	2	Y	-0-			57
03	7130	X	6578	-0-	-552 B	-0-	65	1	6513	2	Y	-0-			57
04	6900	X	6294	-0-	-606 B	-0-	62	1	6232	2	Y	-0-			57
05	7130	X	6190	-0-	-940 B	-0-	61	1	6129	2	Y	-0-			57
06	6900	X	5943	-0-	-957 B	-0-	59	1	5884	2	Y	-0-			57
07	6944	X	5812	-0-	-1132 B	-0-	58	1	5754	2	Y	-0-			57
08	6417	X	6024	-0-	-393 B	-0-	60	1	5964	2	Y	-0-			57
09	6210	X	5875	-0-	-335 B	-0-	58	1	5817	2	Y	-0-			57
10	6220	X	6220	-0-	-0- B	-0-	62	1	6158	2	Y	-0-			57
11	6008	X	6008	-0-	-0- B	-0-	59	1	5949	2	Y	-0-			57
*12	6076	X	5954	-0-	-122 B	-0-	59	1	5895	2	Y	-0-			57

TOTAL GAS PROD: 74,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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	620	N	552	-0-	-68 B	-0-	5	1	547	2	Y	-0-			-0-
02	728	X	636	-0-	-92 B	-0-	6	1	630	2	Y	-0-			-0-
03	651	X	621	-0-	-30 B	-0-	6	1	615	2	Y	-0-			-0-
04	847	X	847	-0-	-0- B	-0-	8	1	839	2	Y	-0-			-0-
05	777	X	777	-0-	-0- B	-0-	8	1	769	2	Y	-0-			-0-
06	750	X	750	-0-	-0- B	-0-	7	1	743	2	Y	-0-			-0-
07	961	X	961	-0-	-0- B	-0-	10	1	951	2	Y	-0-			-0-
08	868	X	818	-0-	-50 B	-0-	8	1	810	2	Y	-0-			-0-
09	951	X	951	-0-	-0- B	-0-	9	1	942	2	Y	-0-			-0-
10	961	X	732	-0-	-229 B	-0-	7	1	725	2	Y	-0-			-0-
11	930	X	831	-0-	-99 B	-0-	8	1	823	2	Y	-0-			-0-
12	992	X	663	-0-	-329 B	-0-	7	1	656	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243508 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9138 - 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	10013	X	9492	-0-	-521 B	-0-	94	1	9398	2	N	-0-			-0-
02	9044	X	6572	-0-	-2472 B	-0-	65	1	6507	2	N	-0-			-0-
03	10013	X	7867	-0-	-2146 B	-0-	78	1	7789	2	N	-0-			-0-
04	9360	X	7707	-0-	-1653 B	-0-	76	1	7631	2	N	-0-			-0-
05	9486	X	4954	-0-	-4532 B	-0-	49	1	4905	2	N	-0-			-0-
06	9180	X	448	-0-	-8732 B	-0-	4	1	444	2	N	-0-			-0-
07	9113	X	9113	-0-	-0- B	-0-	90	1	9023	2	N	-0-			-0-
08	12257	X	12257	-0-	-0- B	-0-	121	1	12136	2	N	-0-			-0-
09	11271	X	11271	-0-	-0- B	-0-	112	1	11159	2	N	-0-			-0-
10	11641	X	11641	-0-	-0- B	-0-	115	1	11526	2	N	-0-			-0-
11	10835	X	10835	-0-	-0- B	-0-	107	1	10728	2	N	-0-			-0-
*12	11267	X	11267	-0-	-0- B	-0-	112	1	11155	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 103,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243512 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 13910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9652	X	9652	-0-	-0- B	-0-	96	1	9556	2	N	-0-			40
02	15937	X	15937	-0-	-0- B	-0-	158	1	15779	2	N	-0-			40
03	14661	X	14661	-0-	-0- B	-0-	145	1	14516	2	N	-0-			40
04	12454	X	12454	-0-	-0- B	-0-	123	1	12331	2	N	-0-			40
05	16988	X	12182	-0-	-4806 B	-0-	121	1	12061	2	N	-0-			40
06	16440	X	11345	-0-	-5095 B	-0-	112	1	11233	2	N	-0-			40
07	16988	X	11632	-0-	-5356 B	-0-	115	1	11517	2	N	-0-			40
08	12896	X	10957	-0-	-1939 B	-0-	108	1	10849	2	N	-0-			40
09	12450	X	10255	-0-	-2195 B	-0-	102	1	10153	2	N	-0-			40
10	12183	X	10387	-0-	-1796 B	-0-	103	1	10284	2	N	-0-			40
11	11340	X	9459	-0-	-1881 B	-0-	112	1	9347	3	N	-0-			40
*12	11625	X	9486	-0-	-2139 B	-0-	130	1	5700	2	N	-0-			40
							3656	3							

TOTAL GAS PROD: 138,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8128	X	8128	-0-	-0-	B	-0-	80	1	8048	2	N	-0-			-0-
02	7542	X	7542	-0-	-0-	B	-0-	75	1	7467	2	N	-0-			-0-
03	8361	X	8361	-0-	-0-	B	-0-	83	1	8278	2	N	-0-			-0-
04	8040	X	7926	-0-	-114	B	-0-	78	1	7848	2	N	-0-			-0-
05	8339	X	7775	-0-	-564	B	-0-	77	1	7698	2	N	-0-			-0-
06	8070	X	7867	-0-	-203	B	-0-	78	1	7789	2	N	-0-			-0-
07	8339	X	8148	-0-	-191	B	-0-	81	1	8067	2	N	-0-			-0-
08	8370	X	7591	-0-	-779	B	-0-	75	1	7516	2	N	-0-			-0-
09	7920	X	7285	-0-	-635	B	-0-	72	1	7213	2	N	-0-			-0-
10	8153	X	7495	-0-	-658	B	-0-	74	1	7421	2	N	-0-			-0-
11	7890	X	7161	-0-	-729	B	-0-	71	1	7090	2	N	-0-			-0-
12	8153	X	7325	-0-	-828	B	-0-	73	1	7252	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244657 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 13892

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	10602	X	9630	-0-	-972	B	-0-	95	1	9535	2	N	-0-			-0-
02	9156	X	2158	-0-	-6998	B	-0-	21	1	2137	2	N	-0-			-0-
03	10137	X	3	-0-	-10134	B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
04	9810	X	3356	-0-	-6454	B	-0-	33	1	3323	2	N	-0-			-0-
05	9641	X	9159	-0-	-482	B	-0-	91	1	9068	2	N	-0-			-0-
06	9589	X	9589	-0-	-0-	B	-0-	95	1	9494	2	N	-0-			-0-
07	9709	X	9709	-0-	-0-	B	-0-	96	1	9613	2	N	-0-			-0-
08	9145	X	8778	-0-	-367	B	-0-	87	1	8691	2	N	-0-			-0-
09	9600	X	7517	-0-	-2083	B	-0-	74	1	7443	2	N	-0-			-0-
10	9920	X	7910	-0-	-2010	B	-0-	78	1	7832	2	N	-0-			-0-
11	9600	X	8345	-0-	-1255	B	-0-	83	1	8262	2	N	-0-			-0-
12	9703	X	8032	-0-	-1671	B	-0-	80	1	7952	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244668 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 13822

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	8525	-0-	-0-	B	-0-	84	1	8441	2	N	-0-			21
02	9100	X	1221	-0-	-7879	B	-0-	12	1	1209	2	N	-0-			21
03	10075	X	6198	-0-	-3877	B	-0-	61	1	6137	2	N	-0-			21
04	9750	X	9427	-0-	-323	B	-0-	93	1	9334	2	N	-0-			21
05	9541	X	9541	-0-	-0-	B	-0-	94	1	9447	2	N	-0-			21
06	8250	X	7861	-0-	-389	B	-0-	78	1	7783	2	N	-0-			21
07	9734	X	8689	-0-	-1045	B	-0-	86	1	8602	2	N	1			22
								1	9							
08	9734	X	8405	-0-	-1329	B	-0-	83	1	8322	2	N	-0-			22
09	9420	X	7669	-0-	-1751	B	-0-	76	1	7593	2	N	-0-			22
10	9548	X	8378	-0-	-1170	B	-0-	83	1	8295	2	N	-0-			22
11	8515	X	8515	-0-	-0-	B	-0-	84	1	8431	2	N	-0-			22
*12	8705	X	8705	-0-	-0-	B	-0-	86	1	8619	2	N	-0-			22

TOTAL GAS PROD: 93,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	11873	X	10449	-0-	-1424 B	-0-	103	1	10346	2	N	-0-			-0-
02	9011	X	9011	-0-	-0- B	-0-	89	1	8922	2	N	-0-			-0-
03	11335	X	11335	-0-	-0- B	-0-	112	1	11223	2	N	-0-			-0-
04	10865	X	10865	-0-	-0- B	-0-	108	1	10757	2	N	-0-			-0-
05	10763	X	10763	-0-	-0- B	-0-	107	1	10656	2	N	-0-			-0-
06	10041	X	10041	-0-	-0- B	-0-	99	1	9942	2	N	-0-			-0-
07	9722	X	9722	-0-	-0- B	-0-	96	1	9626	2	N	-0-			-0-
08	11346	X	10263	-0-	-1083 B	-0-	102	1	10161	2	N	-0-			-0-
09	10860	X	9855	-0-	-1005 B	-0-	98	1	9757	2	N	-0-			-0-
10	10757	X	10461	-0-	-296 B	-0-	104	1	10357	2	N	-0-			-0-
11	10132	X	10132	-0-	-0- B	-0-	100	1	10032	2	N	-0-			-0-
*12	10804	X	10804	-0-	-0- B	-0-	107	1	10697	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 123,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHY WELL #: 7 RRCID -> 247466 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12100 - 13934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	5276	-0-	-87 B	-0-	52	1	5223	2	N	1			109
							1	9							
02	5180	X	4690	-0-	-490 B	-0-	46	1	4644	2	N	-0-			109
03	5611	X	4619	-0-	-992 B	-0-	46	1	4573	2	N	-0-			109
04	5430	X	4403	-0-	-1027 B	-0-	44	1	4359	2	N	-0-			109
05	5270	X	4949	-0-	-321 B	-0-	49	1	4900	2	N	-0-			109
06	5100	X	4466	-0-	-634 B	-0-	44	1	4422	2	N	-0-			109
07	5208	X	1855	-0-	-3353 B	-0-	18	1	1837	2	N	-0-			109
08	4960	X	512	-0-	-4448 B	-0-	5	1	507	2	N	-0-			109
09	4800	X	2964	-0-	-1836 B	-0-	29	1	2935	2	N	-0-			109
10	4960	X	4839	-0-	-121 B	-0-	48	1	4791	2	N	-0-			109
11	4470	X	3813	-0-	-657 B	-0-	38	1	3775	2	N	-0-			109
*12	3392	X	3392	-0-	-0- B	-0-	34	1	3358	2	N	-0-			109

TOTAL GAS PROD: 45,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247571 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 13922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6828	X	6828	-0-	-0- B	-0-	68	1	6760	2	N	-0-			-0-
02	7196	X	6451	-0-	-745 B	-0-	64	1	6387	2	N	-0-			-0-
03	7967	X	7093	-0-	-874 B	-0-	70	1	7023	2	N	-0-			-0-
04	7710	X	6847	-0-	-863 B	-0-	68	1	6779	2	N	-0-			-0-
05	7130	X	6412	-0-	-718 B	-0-	63	1	6349	2	N	-0-			-0-
06	6900	X	5097	-0-	-1803 B	-0-	50	1	5047	2	N	-0-			-0-
07	7130	X	6163	-0-	-967 B	-0-	61	1	6102	2	N	-0-			-0-
08	7099	X	5896	-0-	-1203 B	-0-	58	1	5838	2	N	-0-			-0-
09	6840	X	5602	-0-	-1238 B	-0-	55	1	5547	2	N	-0-			-0-
10	6417	X	5987	-0-	-430 B	-0-	59	1	5928	2	N	-0-			-0-
11	5970	X	5485	-0-	-485 B	-0-	54	1	5431	2	N	-0-			-0-
12	6169	X	5662	-0-	-507 B	-0-	56	1	5606	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248074 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 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	10264	X	10264	-0-	-0-	B	-0-	102	1	10162	2	N	-0-					-0-
02	10360	X	9654	-0-	-706	B	-0-	96	1	9558	2	N	-0-					-0-
03	11470	X	10327	-0-	-1143	B	-0-	102	1	10225	2	N	-0-					-0-
04	11100	X	9594	-0-	-1506	B	-0-	95	1	9499	2	N	-0-					-0-
05	11036	X	10026	-0-	-1010	B	-0-	99	1	9927	2	N	-0-					-0-
06	10350	X	9411	-0-	-939	B	-0-	93	1	9318	2	N	-0-					-0-
07	10695	X	9845	-0-	-850	B	-0-	97	1	9748	2	N	-0-					-0-
08	10323	X	9786	-0-	-537	B	-0-	97	1	9689	2	N	-0-					-0-
09	9690	X	9494	-0-	-196	B	-0-	94	1	9400	2	N	-0-					-0-
10	10097	X	10097	-0-	-0-	B	-0-	100	1	9997	2	N	-0-					-0-
11	9540	X	9269	-0-	-271	B	-0-	92	1	9177	2	N	-0-					-0-
12	9858	X	8856	-0-	-1002	B	-0-	88	1	8768	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250580 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 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	7725	X	7725	-0-	-0-	B	-0-	76	1	7649	2	N	-0-					-0-
02	6865	X	6865	-0-	-0-	B	-0-	68	1	6797	2	N	-0-					-0-
03	7471	X	6966	-0-	-505	B	-0-	69	1	6897	2	N	-0-					-0-
04	7230	X	7060	-0-	-170	B	-0-	70	1	6990	2	N	-0-					-0-
05	7471	X	6249	-0-	-1222	B	-0-	62	1	6187	2	N	-0-					-0-
06	7230	X	6493	-0-	-737	B	-0-	64	1	6429	2	N	-0-					-0-
07	7471	X	7064	-0-	-407	B	-0-	70	1	6994	2	N	-0-					-0-
08	7285	X	5716	-0-	-1569	B	-0-	57	1	5659	2	N	-0-					-0-
09	7050	X	6143	-0-	-907	B	-0-	61	1	6082	2	N	-0-					-0-
10	7068	X	6575	-0-	-493	B	-0-	65	1	6510	2	N	-0-					-0-
11	6840	X	6573	-0-	-267	B	-0-	65	1	6508	2	N	-0-					-0-
12	7068	X	6290	-0-	-778	B	-0-	62	1	6228	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250778 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 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	18143	X	18143	-0-	-0-	B	-0-	111	1	11119	2	Y	-0-					2
								6913	3									
02	5628	X	3006	-0-	-2622	B	-0-	125	1	2881	3	Y	-0-					2
03	6231	X	3873	-0-	-2358	B	-0-	121	1	3752	3	Y	-0-					2
04	6030	X	5115	-0-	-915	B	-0-	142	1	4973	3	Y	-0-					2
05	6231	X	6166	-0-	-65	B	-0-	217	1	5949	3	Y	-0-					2
06	6394	X	6394	-0-	-0-	B	-0-	235	1	6159	2	Y	-0-					2
07	6488	X	6488	-0-	-0-	B	-0-	232	1	6256	3	Y	-0-					2
08	6316	X	6316	-0-	-0-	B	-0-	248	1	6068	3	Y	-0-					2
09	6390	X	5092	-0-	-1298	B	-0-	205	1	4887	3	Y	-0-					2
10	6603	X	3529	-0-	-3074	B	-0-	204	1	3325	3	Y	-0-					2
11	6390	X	4091	-0-	-2299	B	-0-	187	1	3904	3	Y	-0-					2
*12	7120	X	7120	-0-	-0-	B	-0-	262	1	26234	2	Y	-0-					2
								19376	3									

TOTAL GAS PROD: 75,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHY "A" WELL #: 12 RRCID -> 251645 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10118 - 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	12648	X	11333	-0-	-1315	B	-0-	112	1	11221	2	N	-0-					60
02	11312	X	5510	-0-	-5802	B	-0-	55	1	5455	2	N	-0-					60
03	12462	X	11964	-0-	-498	B	-0-	118	1	11846	2	N	-0-					60
04	11910	X	11388	-0-	-522	B	-0-	113	1	11275	2	N	-0-					60
05	12307	X	11663	-0-	-644	B	-0-	115	1	11548	2	N	-0-					60
06	11580	X	11171	-0-	-409	B	-0-	111	1	11060	2	N	-0-					60
07	11966	X	10806	-0-	-1160	B	-0-	107	1	10699	2	N	-0-					60
08	11873	X	10430	-0-	-1443	B	-0-	103	1	10327	2	N	-0-					60
09	11400	X	9985	-0-	-1415	B	-0-	99	1	9886	2	N	-0-					60
10	11656	X	10266	-0-	-1390	B	-0-	102	1	10164	2	N	-0-					60
11	11160	X	10166	-0-	-994	B	-0-	101	1	10065	2	N	-0-					60
12	10819	X	10062	-0-	-757	B	-0-	100	1	9962	2	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 124,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251647 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 12768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8683	-0-	-214	B	-0-	86	1	8597	2	Y	-0-					-0-
02	8008	X	7887	-0-	-121	B	-0-	78	1	7809	2	Y	-0-					-0-
03	8866	X	8641	-0-	-225	B	-0-	86	1	8555	2	Y	-0-					-0-
04	8580	X	8236	-0-	-344	B	-0-	82	1	8154	2	Y	-0-					-0-
05	8742	X	8430	-0-	-312	B	-0-	83	1	8347	2	Y	-0-					-0-
06	8460	X	7764	-0-	-696	B	-0-	77	1	7687	2	Y	-0-					-0-
07	8742	X	8267	-0-	-475	B	-0-	82	1	8185	2	Y	-0-					-0-
08	8649	X	8146	-0-	-503	B	-0-	81	1	8065	2	Y	-0-					-0-
09	8250	X	7872	-0-	-378	B	-0-	78	1	7794	2	Y	-0-					-0-
10	8432	X	7979	-0-	-453	B	-0-	79	1	7900	2	Y	-0-					-0-
11	8010	X	7665	-0-	-345	B	-0-	76	1	7589	2	Y	-0-					-0-
12	8277	X	7939	-0-	-338	B	-0-	79	1	7860	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251731 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 12762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11501	X	10077	-0-	-1424	B	-0-	100	1	9977	2	N	-0-					-0-
02	9716	X	8030	-0-	-1686	B	-0-	80	1	7950	2	N	-0-					-0-
03	10571	X	9789	-0-	-782	B	-0-	97	1	9692	2	N	-0-					-0-
04	9750	X	8587	-0-	-1163	B	-0-	85	1	8502	2	N	-0-					-0-
05	10075	X	7978	-0-	-2097	B	-0-	79	1	7899	2	N	-0-					-0-
06	9750	X	6608	-0-	-3142	B	-0-	65	1	6543	2	N	-0-					-0-
07	9796	X	8259	-0-	-1537	B	-0-	82	1	8177	2	N	-0-					-0-
08	9796	X	3883	-0-	-5913	B	-0-	38	1	3845	2	N	-0-					-0-
09	9753	X	9753	-0-	-0-	B	-0-	97	1	9656	2	N	-0-					-0-
10	11005	X	11005	-0-	-0-	B	-0-	109	1	10896	2	N	-0-					-0-
11	10255	X	10255	-0-	-0-	B	-0-	102	1	10153	2	N	-0-					-0-
*12	10075	X	7894	-0-	-2181	B	-0-	78	1	7816	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252575 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9569 - 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	9176	X	8806	-0-	-370 B	-0-	87	1	8719	2	N	-0-			-0-
02	8232	X	6363	-0-	-1869 B	-0-	63	1	6300	2	N	-0-			-0-
03	9114	X	7541	-0-	-1573 B	-0-	75	1	7466	2	N	-0-			-0-
04	8730	X	7434	-0-	-1296 B	-0-	74	1	7360	2	N	-0-			-0-
05	8804	X	7161	-0-	-1643 B	-0-	71	1	7090	2	N	-0-			-0-
06	8520	X	7608	-0-	-912 B	-0-	75	1	7533	2	N	-0-			-0-
07	7688	X	6607	-0-	-1081 B	-0-	65	1	6542	2	N	-0-			-0-
08	7849	X	7849	-0-	-0- B	-0-	78	1	7771	2	N	-0-			-0-
09	7937	X	7937	-0-	-0- B	-0-	79	1	7858	2	N	-0-			-0-
10	7874	X	7038	-0-	-836 B	-0-	70	1	6968	2	N	-0-			-0-
11	7620	X	7610	-0-	-10 B	-0-	75	1	7535	2	N	-0-			-0-
12	8215	X	6999	-0-	-1216 B	-0-	69	1	6930	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	20956	X	19614	-0-	-1342 B	-0-	194	1	19420	2	N	-0-			-0-
02	17836	X	16705	-0-	-1131 B	-0-	165	1	16540	2	N	-0-			-0-
03	19747	X	17840	-0-	-1907 B	-0-	177	1	17663	2	N	-0-			-0-
04	19110	X	17447	-0-	-1663 B	-0-	173	1	17274	2	N	-0-			-0-
05	19747	X	17366	-0-	-2381 B	-0-	172	1	17194	2	N	-0-			-0-
06	18990	X	17075	-0-	-1915 B	-0-	169	1	16906	2	N	-0-			-0-
07	18507	X	16847	-0-	-1660 B	-0-	167	1	16680	2	N	-0-			-0-
08	18042	X	16475	-0-	-1567 B	-0-	163	1	16312	2	N	-0-			-0-
09	17460	X	16169	-0-	-1291 B	-0-	160	1	16009	2	N	-0-			-0-
10	17639	X	17065	-0-	-574 B	-0-	169	1	16896	2	N	-0-			-0-
11	17070	X	15736	-0-	-1334 B	-0-	156	1	15580	2	N	-0-			-0-
12	16833	X	16396	-0-	-437 B	-0-	162	1	16234	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 204,735 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	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-			-0-
02	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-			-0-
03	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-			-0-
04	300	N	139	-0-	-161 B	-0-	139	3			N	-0-			-0-
05	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			N	-0-			-0-
06	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3			N	-0-			-0-
07	155	N	107	-0-	-48 B	-0-	107	3			N	-0-			-0-
08	155	N	114	-0-	-41 B	-0-	114	3			N	-0-			-0-
09	150	N	104	-0-	-46 B	-0-	104	3			N	-0-			-0-
10	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-			-0-
11	120	N	112	-0-	-8 B	-0-	112	3			N	-0-			-0-
*12	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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	620	N	620	-0-	-0-	B	-0-	620	3			N	-0-					-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
04	600	N	77	-0-	-523	B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	527	N	33	-0-	-494	B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	240	N	15	-0-	-225	B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
10	341	N	253	-0-	-88	B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
12	372	N	120	-0-	-252	B	-0-	120	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
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	24397	X	23562	-0-	-835	B	-0-	11370	1	12192	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		21079	-0-	21079	B	21079	1629	1	19450	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		23351	-0-	23351	B	44430	1990	1	21360	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
04	66853	X	22423	-0-	-44430	B	-0-	1952	1	20470	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
05	22302	X	22302	-0-	-0-	B	-0-	1798	1	20504	2	N	-0-					-0-
06	22843	X	22843	-0-	-0-	B	-0-	1774	1	21069	2	N	-0-					-0-
07	23343	X	22873	-0-	-470	B	-0-	1886	1	20987	2	N	-0-					-0-
08	23343	X	21977	-0-	-1366	B	-0-	1620	1	20357	2	N	-0-					-0-
09	22830	X	22287	-0-	-543	B	-0-	1511	1	20776	2	N	-0-					-0-
10	23591	X	22531	-0-	-1060	B	-0-	1541	1	20990	2	N	-0-					-0-
11	22830	X	21659	-0-	-1171	B	-0-	1464	1	20194	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
12	23033	X	22250	-0-	-783	B	-0-	1589	1	20659	2	N	2	2	8			-0-
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 269,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	713	N	612	-0-	-101	B	-0-	18	1	594	2	N	-0-					-0-
02	850	N	850	-0-	-0-	B	-0-	18	1	832	2	N	-0-					-0-
03	1177	N	1177	-0-	-0-	B	-0-	43	1	1134	2	N	-0-					-0-
04	1235	N	1235	-0-	-0-	B	-0-	46	1	1189	2	N	-0-					-0-
05	1360	N	1360	-0-	-0-	B	-0-	40	1	1320	2	N	-0-					-0-
06	1819	N	1819	-0-	-0-	B	-0-	53	1	1766	2	N	-0-					-0-
07	1558	N	1558	-0-	-0-	B	-0-	56	1	1502	2	N	-0-					-0-
08	1577	N	1577	-0-	-0-	B	-0-	30	1	1547	2	N	-0-					-0-
09	1830	N	1434	-0-	-396	B	-0-	11	1	1423	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	1141	-0-	-409	B	-0-	7	1	1134	2	N	-0-					-0-
11	1530	N	1096	-0-	-434	B	-0-	9	1	1087	2	N	-0-					-0-
12	1488	N	532	-0-	-956	B	-0-	9	1	523	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	62	N	32	-0-	-30 B	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	7	1	357	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	20	1	497	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	19	1	491	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	403	N	312	-0-	-91 B	-0-	10	1	302	2	N	-0-					-0-
06	510	N	100	-0-	-410 B	-0-	3	1	97	2	N	-0-					-0-
07	527	N	283	-0-	-244 B	-0-	10	1	273	2	N	-0-					-0-
08	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	7	1	393	2	N	-0-					-0-
09	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	3	1	361	2	N	-0-					-0-
10	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	2	1	328	2	N	-0-					-0-
11	1484	N	1484	-0-	-0- B	-0-	13	1	1471	2	N	-0-					-0-
*12	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	16	1	891	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

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

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 257350 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15459 - 16422

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

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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CL&F OPERATING LLC 154789
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	2294	X	447	-0-	-1847 B	-0-	17	1	429	2	Y	1	26	1			4
							1	9									
02	1194	X	1194	-0-	-0- B	-0-	47	1	1147	2	Y	-0-					4
03	3999	X	745	-0-	-3254 B	-0-	29	1	715	2	Y	1					5
							1	9									
04	3870	X	2633	-0-	-1237 B	-0-	101	1	2532	2	Y	-0-					5
05	1736	X	360	-0-	-1376 B	-0-	13	1	346	2	Y	1					6
							1	9									
06	2172	X	2172	-0-	-0- B	-0-	85	1	2087	2	Y	-0-					6
07	3088	X	3088	-0-	-0- B	-0-	115	1	2973	2	Y	-0-					6
08	2728	X	1315	-0-	-1413 B	-0-	51	1	1264	2	Y	-0-					6
09	2640	X	228	-0-	-2412 B	-0-	9	1	219	2	Y	-0-					6
10	3862	X	3862	-0-	-0- B	-0-	150	1	3706	2	Y	5					11
							6	9									
11	3000	X	1581	-0-	-1419 B	-0-	62	1	1519	2	Y	-0-					11
12	3100	X	2291	-0-	-809 B	-0-	83	1	2199	2	Y	8					19
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 19,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
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	10137	X	9384	-0-	-753 B	-0-	361	1	9006	2	Y	15	97	1			12
							17	9									
02	8230	X	8230	-0-	-0- B	-0-	323	1	7907	2	Y	-0-					12
03	9703	X	8425	-0-	-1278 B	-0-	329	1	8088	2	Y	7					19
							8	9									
04	9390	X	8632	-0-	-758 B	-0-	333	1	8299	2	Y	-0-					19
05	9579	X	8498	-0-	-1081 B	-0-	310	1	8174	2	Y	13					32
							14	9									
06	9090	X	8318	-0-	-772 B	-0-	325	1	7993	2	Y	-0-					32
07	9114	X	8499	-0-	-615 B	-0-	316	1	8183	2	Y	-0-					32
08	8928	X	7834	-0-	-1094 B	-0-	305	1	7529	2	Y	-0-					32
09	8640	X	7058	-0-	-1582 B	-0-	276	1	6782	2	Y	-0-					32
10	8587	X	7588	-0-	-999 B	-0-	296	1	7281	2	Y	10					42
							11	9									
11	8310	X	7016	-0-	-1294 B	-0-	275	1	6741	2	Y	-0-					42
12	8494	X	5920	-0-	-2574 B	-0-	214	1	5684	2	Y	20					62
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 95,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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	5089	X	5089	-0-	-0- B	-0-	196	1	4883	2	Y	9	51	1	1	8	6
							10	9									
02	4836	X	4836	-0-	-0- B	-0-	189	1	4647	2	Y	-0-					6
03	5518	X	4656	-0-	-862 B	-0-	182	1	4470	2	Y	4					10
							4	9									
04	5340	X	4966	-0-	-374 B	-0-	191	1	4775	2	Y	-0-					10
05	5518	X	5113	-0-	-405 B	-0-	187	1	4916	2	Y	9	1	8			18
							10	9									
06	8039	X	8039	-0-	-0- B	-0-	315	1	7724	2	Y	-0-					18
07	6245	X	6245	-0-	-0- B	-0-	232	1	6013	2	Y	-0-					18
08	5146	X	3956	-0-	-1190 B	-0-	154	1	3802	2	Y	-0-					18
09	8040	X	3158	-0-	-4882 B	-0-	123	1	3035	2	Y	-0-					18
10	8308	X	3264	-0-	-5044 B	-0-	127	1	3131	2	Y	5					23
							6	9									
11	8040	X	3406	-0-	-4634 B	-0-	134	1	3272	2	Y	-0-					23
12	6231	X	3672	-0-	-2559 B	-0-	132	1	3527	2	Y	12					35
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 56,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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	6262	X	5220	-0-	-1042 B	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
02	4668	X	4668	-0-	-0- B	-0-	4644	2	24	9	N	22					22
03	0	W	4867	-0-	4867 B	4867	4823	2	44	9	N	40					62
04	0	W	4558	-0-	4558 B	9425	4558	2			N	-0-					62
05	13736	X	4311	-0-	-9425 B	-0-	4311	2			N	-0-					62
06	5040	X	4208	-0-	-832 B	-0-	4208	2			N	-0-					62
07	5177	X	4717	-0-	-460 B	-0-	4717	2			N	-0-					62
08	4867	X	4158	-0-	-709 B	-0-	4158	2			N	-0-					62
09	4560	X	4064	-0-	-496 B	-0-	4064	2			N	-0-					62
10	4712	X	4070	-0-	-642 B	-0-	4070	2			N	-0-					62
11	4560	X	3925	-0-	-635 B	-0-	3925	2			N	-0-					62
12	4712	X	3326	-0-	-1386 B	-0-	3326	2			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 52,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
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
01	9052	X	6927	-0-	-2125 B	-0-	6899	2	28	9	N	25					192
02	5585	X	5585	-0-	-0- B	-0-	5585	2			N	-0-					192
03	8401	X	6336	-0-	-2065 B	-0-	6336	2			N	-0-					192
04	7740	X	6205	-0-	-1535 B	-0-	6122	2	83	9	N	75					267
05	7327	X	7327	-0-	-0- B	-0-	7324	2	3	9	N	3					270
06	6979	X	6979	-0-	-0- B	-0-	6950	2	29	9	N	26	178	1			118
07	7133	X	7133	-0-	-0- B	-0-	7133	2			N	-0-					118
08	7237	X	7237	-0-	-0- B	-0-	7237	2			N	-0-					118
09	7080	X	6733	-0-	-347 B	-0-	6733	2			N	-0-					118
10	7316	X	6568	-0-	-748 B	-0-	6568	2			N	-0-					118
11	6990	X	5639	-0-	-1351 B	-0-	5639	2			N	-0-					118
12	7223	X	4814	-0-	-2409 B	-0-	4760	2	54	9	N	49					167

TOTAL GAS PROD: 77,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

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	9300	X	7103	-0-	-2197 B	-0-	7103	2			N	-0-					20
02	6266	X	6266	-0-	-0- B	-0-	6263	2	3	9	N	3					23
03	8897	X	7154	-0-	-1743 B	-0-	7154	2			N	-0-					23
04	7710	X	7263	-0-	-447 B	-0-	7197	2	66	9	N	60					83
05	7531	X	7531	-0-	-0- B	-0-	7518	2	13	9	N	12					95
06	6930	X	6713	-0-	-217 B	-0-	6713	2			N	-0-					95
07	7502	X	6429	-0-	-1073 B	-0-	6429	2			N	-0-					95
08	5850	X	5850	-0-	-0- B	-0-	5850	2			N	-0-					95
09	5569	X	5569	-0-	-0- B	-0-	5569	2			N	-0-					95
10	5605	X	5605	-0-	-0- B	-0-	5605	2			N	-0-					95
11	5010	X	5010	-0-	-0- B	-0-	5010	2			N	-0-					95
*12	4479	X	4479	-0-	-0- B	-0-	4479	2			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 74,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195617 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13080 - 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	7781	X	6414	-0-	-1367 B	-0-	96	1	6318	2	N	-0-					52
02	4897	X	4897	-0-	-0- B	-0-	194	1	4703	2	N	-0-					52
03	8277	X	5420	-0-	-2857 B	-0-	175	1	5245	2	N	-0-					52
04	8010	X	5467	-0-	-2543 B	-0-	377	1	5090	2	N	-0-					52
05	8277	X	5826	-0-	-2451 B	-0-	482	1	5344	2	N	-0-					52
06	6210	X	5557	-0-	-653 B	-0-	520	1	5037	2	N	-0-					52
07	5724	X	5724	-0-	-0- B	-0-	566	1	5158	2	N	-0-					52
08	5828	X	3979	-0-	-1849 B	-0-	421	1	3558	2	N	-0-					52
09	5640	X	98	-0-	-5542 B	-0-	7	1	91	2	N	-0-					52
10	7636	X	7636	-0-	-0- B	-0-	362	1	7274	2	N	-0-					52
11	5550	X	4749	-0-	-801 B	-0-	349	1	4400	2	N	-0-					52
*12	6688	X	6688	-0-	-0- B	-0-	303	1	6385	2	N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 62,455 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 #: 3 RRCID -> 198421 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14536 - 14598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	2245	-0-	-2715	B	-86043	34	1	2211	2	N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-86043					N	-0-					-0-
03	5642	X	-0-	-0-	-5642	B	-86043					N	-0-					-0-
04	5460	X	-0-	-0-	-5460	B	-86043					N	-0-					-0-
05	5642	X	-0-	-0-	-5642	B	-86043					N	-0-					-0-
06	2160	X	-0-	-0-	-2160	B	-86043					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-86043					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-86043					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-86043					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-86043					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-86043					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-86043					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10881	X	-0-	-0-	-10881	B	-380868					N	-0-					28
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-380868					N	-0-					28
03	10819	X	-0-	-0-	-10819	B	-380868					N	-0-					28
04	8100	X	-0-	-0-	-8100	B	-380868					N	-0-					28
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-380868					N	-0-					28
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-380868					N	-0-					28
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-380868					N	-0-					28
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-380868					N	-0-					28
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-380868					N	-0-					28
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-380868					N	-0-					28
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-380868					N	-0-					28
12	T. A.		11925	-0-	11925	B	-368943	541	1	11384	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 11,925 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	279	N	271	-0-	-8	B	-0-	4	1	267	2	N	-0-					-0-
02	224	N	193	-0-	-31	B	-0-	8	1	185	2	N	-0-					-0-
03	279	N	229	-0-	-50	B	-0-	7	1	222	2	N	-0-					-0-
04	270	N	213	-0-	-57	B	-0-	15	1	198	2	N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	B	-0-	19	1	212	2	N	-0-					-0-
06	210	N	202	-0-	-8	B	-0-	19	1	183	2	N	-0-					-0-
07	217	N	195	-0-	-22	B	-0-	19	1	176	2	N	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	B	-0-	23	1	197	2	N	-0-					-0-
09	210	N	201	-0-	-9	B	-0-	15	1	186	2	N	-0-					-0-
10	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	10	1	200	2	N	-0-					-0-
11	296	N	296	-0-	-0-	B	-0-	22	1	274	2	N	-0-					-0-
*12	230	N	230	-0-	-0-	B	-0-	10	1	220	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,691 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 #: 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	7315	X	7315	-0-	-0-	B	-0-	110	1	7205	2	N	-0-					57
02	6474	X	6474	-0-	-0-	B	-0-	256	1	6218	2	N	-0-					57
03	6810	X	6810	-0-	-0-	B	-0-	220	1	6590	2	N	-0-					57
04	6819	X	6819	-0-	-0-	B	-0-	470	1	6349	2	N	-0-					57
05	7208	X	7208	-0-	-0-	B	-0-	596	1	6612	2	N	-0-					57
06	7729	X	7729	-0-	-0-	B	-0-	723	1	7006	2	N	-0-					57
07	6581	X	6581	-0-	-0-	B	-0-	651	1	5930	2	N	-0-					57
08	4990	X	4990	-0-	-0-	B	-0-	528	1	4462	2	N	-0-					57
09	2737	X	2737	-0-	-0-	B	-0-	206	1	2531	2	N	-0-					57
10	5247	X	5247	-0-	-0-	B	-0-	249	1	4992	2	N	5	5	8			57
								6	9									
11	5187	X	5187	-0-	-0-	B	-0-	381	1	4806	2	N	-0-					57
*12	9493	X	9493	-0-	-0-	B	-0-	430	1	9063	2	N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 76,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	12090	X	12090	-0-	-0-	B	-0-	182	1	11908	2	N	-0-					52
02	12301	X	12301	-0-	-0-	B	-0-	486	1	11815	2	N	-0-					52
03	11556	X	11556	-0-	-0-	B	-0-	373	1	11183	2	N	-0-					52
04	11700	X	4744	-0-	-6956	B	-0-	327	1	4417	2	N	-0-					52
05	13609	X	277	-0-	-13332	B	-0-	23	1	254	2	N	-0-					52
06	13170	X	261	-0-	-12909	B	-0-	24	1	237	2	N	-0-					52
07	13609	X	265	-0-	-13344	B	-0-	26	1	239	2	N	-0-					52
08	9393	X	304	-0-	-9089	B	-0-	32	1	272	2	N	-0-					52
09	4740	X	-0-	-0-	-4740	B	-0-					N	-0-					52
10	4574	X	4574	-0-	-0-	B	-0-	217	1	4357	2	N	-0-					52
11	3850	X	3850	-0-	-0-	B	-0-	283	1	3567	2	N	-0-					52
*12	3838	X	3838	-0-	-0-	B	-0-	174	1	3664	2	N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 54,060 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	690	N	690	-0-	-0-	B	-0-	10	1	680	2	N	-0-					-0-
02	665	N	665	-0-	-0-	B	-0-	26	1	639	2	N	-0-					-0-
03	713	N	649	-0-	-64	B	-0-	21	1	628	2	N	-0-					-0-
04	668	N	668	-0-	-0-	B	-0-	46	1	622	2	N	-0-					-0-
05	744	N	632	-0-	-112	B	-0-	52	1	580	2	N	-0-					-0-
06	639	N	639	-0-	-0-	B	-0-	60	1	579	2	N	-0-					-0-
07	763	N	763	-0-	-0-	B	-0-	76	1	687	2	N	-0-					-0-
08	620	N	611	-0-	-9	B	-0-	65	1	546	2	N	-0-					-0-
09	630	N	597	-0-	-33	B	-0-	45	1	552	2	N	-0-					-0-
10	775	N	575	-0-	-200	B	-0-	27	1	548	2	N	-0-					-0-
11	600	N	503	-0-	-97	B	-0-	37	1	466	2	N	-0-					-0-
12	620	N	523	-0-	-97	B	-0-	24	1	499	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,515 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 #: 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	5298	X	5298	-0-	-0- B	-0-	80	1	5218	2	N	-0-					-0-
02	4376	X	4376	-0-	-0- B	-0-	173	1	4203	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	4862	-0-	-36 B	-0-	157	1	4705	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	4634	-0-	-496 B	-0-	320	1	4314	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	4828	-0-	-473 B	-0-	399	1	4429	2	N	-0-					-0-
06	5130	X	4209	-0-	-921 B	-0-	394	1	3815	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	4459	-0-	-408 B	-0-	441	1	4018	2	N	-0-					-0-
08	4867	X	4587	-0-	-280 B	-0-	485	1	4102	2	N	-0-					-0-
09	4680	X	3642	-0-	-1038 B	-0-	275	1	3367	2	N	-0-					-0-
10	4836	X	3840	-0-	-996 B	-0-	182	1	3658	2	N	-0-					-0-
11	4440	X	3880	-0-	-560 B	-0-	285	1	3594	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	4588	X	3764	-0-	-824 B	-0-	171	1	3593	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1887	X	1887	-0-	-0- B	-0-	28	1	1859	2	N	-0-					-0-
02	460	X	460	-0-	-0- B	-0-	18	1	442	2	N	-0-					-0-
03	496	N	349	-0-	-147 B	-0-	11	1	338	2	N	-0-					-0-
04	1546	N	1546	-0-	-0- B	-0-	107	1	1439	2	N	-0-					-0-
05	1943	N	1943	-0-	-0- B	-0-	161	1	1782	2	N	-0-					-0-
06	2526	N	2526	-0-	-0- B	-0-	236	1	2290	2	N	-0-					-0-
07	2123	N	2123	-0-	-0- B	-0-	210	1	1913	2	N	-0-					-0-
08	1913	N	1913	-0-	-0- B	-0-	202	1	1711	2	N	-0-					-0-
09	1079	N	1079	-0-	-0- B	-0-	81	1	998	2	N	-0-					-0-
10	1320	N	1320	-0-	-0- B	-0-	63	1	1257	2	N	-0-					-0-
11	1310	N	1310	-0-	-0- B	-0-	96	1	1214	2	N	-0-					-0-
*12	1320	N	1320	-0-	-0- B	-0-	60	1	1260	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2945	N	2225	-0-	-720 B	-0-	33	1	2192	2	N	-0-					-0-
02	2436	N	1913	-0-	-523 B	-0-	76	1	1837	2	N	-0-					-0-
03	2519	N	2519	-0-	-0- B	-0-	81	1	2438	2	N	-0-					-0-
04	2579	N	2579	-0-	-0- B	-0-	178	1	2401	2	N	-0-					-0-
05	2720	N	2720	-0-	-0- B	-0-	225	1	2495	2	N	-0-					-0-
06	2556	N	2556	-0-	-0- B	-0-	239	1	2317	2	N	-0-					-0-
07	2666	N	2417	-0-	-249 B	-0-	239	1	2178	2	N	-0-					-0-
08	2728	N	2491	-0-	-237 B	-0-	264	1	2227	2	N	-0-					-0-
09	2550	N	2289	-0-	-261 B	-0-	173	1	2116	2	N	-0-					-0-
10	2418	N	2192	-0-	-226 B	-0-	104	1	2088	2	N	-0-					-0-
11	2465	N	2465	-0-	-0- B	-0-	181	1	2284	2	N	-0-					-0-
12	2356	N	2321	-0-	-35 B	-0-	105	1	2216	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,687 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 #: 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	1552	N	1552	-0-	-0-	B	-0-	23	1	1529	2	N	-0-					-0-
02	1941	N	1941	-0-	-0-	B	-0-	77	1	1864	2	N	-0-					-0-
03	1845	N	1845	-0-	-0-	B	-0-	59	1	1786	2	N	-0-					-0-
04	1439	N	1439	-0-	-0-	B	-0-	99	1	1340	2	N	-0-					-0-
05	1370	N	1370	-0-	-0-	B	-0-	113	1	1257	2	N	-0-					-0-
06	1184	N	1184	-0-	-0-	B	-0-	111	1	1073	2	N	-0-					-0-
07	1870	N	1870	-0-	-0-	B	-0-	185	1	1685	2	N	-0-					-0-
08	924	N	924	-0-	-0-	B	-0-	98	1	826	2	N	-0-					-0-
09	1255	N	1255	-0-	-0-	B	-0-	95	1	1160	2	N	-0-					-0-
10	1084	N	1084	-0-	-0-	B	-0-	51	1	1033	2	N	-0-					-0-
11	1194	N	1194	-0-	-0-	B	-0-	88	1	1106	2	N	-0-					-0-
*12	1426	N	1426	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1361	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2363	-0-	-365	B	-0-	36	1	2327	2	N	-0-					-0-
02	2464	X	1960	-0-	-504	B	-0-	77	1	1883	2	N	-0-					-0-
03	2728	X	2460	-0-	-268	B	-0-	79	1	2381	2	N	-0-					-0-
04	2580	X	722	-0-	-1858	B	-0-	50	1	672	2	N	-0-					-0-
05	2666	X	48	-0-	-2618	B	-0-	4	1	44	2	N	-0-					-0-
06	2370	N	44	-0-	-2326	B	-0-	4	1	40	2	N	-0-					-0-
07	744	N	51	-0-	-693	B	-0-	5	1	46	2	N	-0-					-0-
08	62	N	35	-0-	-27	B	-0-	4	1	31	2	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	18	-0-	-44	B	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-	-17	B	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,714 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	1767	N	1767	-0-	-0-	B	-0-	27	1	1740	2	N	-0-					-0-
02	1428	N	1424	-0-	-4	B	-0-	56	1	1368	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1606	-0-	-68	B	-0-	52	1	1554	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1542	-0-	-168	B	-0-	106	1	1436	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1335	-0-	-246	B	-0-	110	1	1225	2	N	-0-					-0-
06	1579	N	1579	-0-	-0-	B	-0-	148	1	1431	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	1404	-0-	-177	B	-0-	139	1	1265	2	N	-0-					-0-
08	1491	N	1491	-0-	-0-	B	-0-	158	1	1333	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	1472	-0-	-118	B	-0-	111	1	1361	2	N	-0-					-0-
10	1525	N	1525	-0-	-0-	B	-0-	72	1	1453	2	N	-0-					-0-
11	1728	N	1728	-0-	-0-	B	-0-	127	1	1601	2	N	-0-					-0-
12	1519	N	1472	-0-	-47	B	-0-	67	1	1405	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,345 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 #: 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	591	N	591	-0-	-0-	B	-0-	9	1	582	2	N	-0-			-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	B	-0-	19	1	458	2	N	-0-			-0-
03	651	N	517	-0-	-134	B	-0-	17	1	500	2	N	-0-			-0-
04	570	N	551	-0-	-19	B	-0-	38	1	513	2	N	-0-			-0-
05	527	N	517	-0-	-10	B	-0-	43	1	474	2	N	-0-			-0-
06	510	N	487	-0-	-23	B	-0-	45	1	442	2	N	-0-			-0-
07	558	N	465	-0-	-93	B	-0-	46	1	419	2	N	-0-			-0-
08	527	N	52	-0-	-475	B	-0-	5	1	47	2	N	-0-			-0-
09	529	N	529	-0-	-0-	B	-0-	40	1	489	2	N	-0-			-0-
10	511	N	511	-0-	-0-	B	-0-	24	1	487	2	N	-0-			-0-
11	534	N	534	-0-	-0-	B	-0-	39	1	495	2	N	-0-			-0-
12	558	N	512	-0-	-46	B	-0-	23	1	489	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3717	X	3717	-0-	-0-	B	-0-	56	1	3661	2	N	-0-			-0-
02	2656	N	2656	-0-	-0-	B	-0-	105	1	2551	2	N	-0-			-0-
03	3092	N	3092	-0-	-0-	B	-0-	100	1	2992	2	N	-0-			-0-
04	2842	X	2842	-0-	-0-	B	-0-	196	1	2646	2	N	-0-			-0-
05	2973	X	2973	-0-	-0-	B	-0-	246	1	2727	2	N	-0-			-0-
06	2631	X	2631	-0-	-0-	B	-0-	246	1	2385	2	N	-0-			-0-
07	3166	X	3166	-0-	-0-	B	-0-	313	1	2853	2	N	-0-			-0-
08	3116	X	3116	-0-	-0-	B	-0-	330	1	2786	2	N	-0-			-0-
09	2822	X	2822	-0-	-0-	B	-0-	213	1	2609	2	N	-0-			-0-
10	2847	X	2847	-0-	-0-	B	-0-	135	1	2712	2	N	-0-			-0-
11	2865	X	2865	-0-	-0-	B	-0-	211	1	2654	2	N	-0-			-0-
*12	2811	X	2811	-0-	-0-	B	-0-	127	1	2684	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14898	X	14898	-0-	-0-	B	-0-	14898	2			N	-0-			-0-
02	12656	X	-0-	-0-	-12656	B	-0-					N	-0-			-0-
03	14105	X	8777	-0-	-5328	B	-0-	8777	2			N	-0-			-0-
04	17696	X	17696	-0-	-0-	B	-0-	17696	2			N	-0-			-0-
05	16899	X	16899	-0-	-0-	B	-0-	16899	2			N	-0-			-0-
06	16274	X	16274	-0-	-0-	B	-0-	16274	2			N	-0-			-0-
07	16636	X	16636	-0-	-0-	B	-0-	16636	2			N	-0-			-0-
08	18290	X	16707	-0-	-1583	B	-0-	16707	2			N	-0-			-0-
09	17700	X	16623	-0-	-1077	B	-0-	16623	2			N	-0-			-0-
10	17621	X	17621	-0-	-0-	B	-0-	17621	2			N	-0-			-0-
11	16260	X	15992	-0-	-268	B	-0-	15992	2			N	-0-			-0-
12	17174	X	14172	-0-	-3002	B	-0-	14172	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 172,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
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	35092	X	24229	-0-	-10863 B	-0-	24229	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		85	-0-	85 B	85	85	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	85					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		21	-0-	21 B	106	21	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		107	-0-	107 B	213	107	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	213					N	-0-					-0-
08	13490	X	13277	-0-	-213 B	-0-	13277	2			N	-0-					-0-
09	37483	X	37483	-0-	-0- B	-0-	37483	2			N	-0-					-0-
10	35903	X	35903	-0-	-0- B	-0-	35903	2			N	-0-					-0-
11	30307	X	30307	-0-	-0- B	-0-	30307	2			N	-0-					-0-
*12	20092	X	20092	-0-	-0- B	-0-	20092	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,504 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	2600	X	2600	-0-	-0- B	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
02	2198	X	2198	-0-	-0- B	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	2939	-0-	-564 B	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	1948	-0-	-602 B	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	1187	-0-	-1417 B	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	943	-0-	-1907 B	-0-	943	2			N	-0-					-0-
07	3397	X	3397	-0-	-0- B	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
08	857	X	857	-0-	-0- B	-0-	857	2			N	-0-					-0-
09	1998	X	1998	-0-	-0- B	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	916	-0-	-2494 B	-0-	916	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	1212	-0-	-2088 B	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	1655	-0-	-1755 B	-0-	1655	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5828	X	3141	-0-	-2687 B	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4457	-0-	4457 B	4457	4457	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4090	-0-	4090 B	8547	4090	2			N	-0-					-0-
04	13259	X	4712	-0-	-8547 B	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
05	2420	X	2420	-0-	-0- B	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	2326	-0-	-2444 B	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
07	8476	X	8476	-0-	-0- B	-0-	8476	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	4391	-0-	-476 B	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	4229	-0-	-481 B	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	4205	-0-	-4258 B	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	3169	-0-	-5021 B	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	2859	-0-	-5604 B	-0-	2859	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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	259	N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	240	N	150	-0-	-90	B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	217	N	130	-0-	-87	B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	180	N	123	-0-	-57	B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	155	N	122	-0-	-33	B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
10	124	N	100	-0-	-24	B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	173	N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
12	124	N	114	-0-	-10	B	-0-	114	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 272856 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13756 - 13778

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

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

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	775	N	276	-0-	-499	B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
02	784	N	341	-0-	-443	B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1485	-0-	-96	B	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
04	2624	N	2624	-0-	-0-	B	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
05	741	N	741	-0-	-0-	B	-0-	741	2			N	-0-					-0-
06	1040	N	1040	-0-	-0-	B	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
07	2697	N	857	-0-	-1840	B	-0-	857	2			N	-0-					-0-
08	861	N	861	-0-	-0-	B	-0-	861	2			N	-0-					-0-
09	1090	N	1090	-0-	-0-	B	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
10	868	N	847	-0-	-21	B	-0-	847	2			N	-0-					-0-
11	3041	X	3041	-0-	-0-	B	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	269	-0-	-847	B	-0-	269	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,472 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2286	-0-	-287 B	-0-	2286	2		Y	-0-			-0-
02	1932	X	1156	-0-	-776 B	-0-	1156	2		Y	-0-			-0-
03	2179	X	2179	-0-	-0- B	-0-	2179	2		Y	-0-			-0-
04	2705	N	2705	-0-	-0- B	-0-	2705	2		Y	-0-			-0-
05	2611	N	2611	-0-	-0- B	-0-	2611	2		Y	-0-			-0-
06	2100	N	1999	-0-	-101 B	-0-	1999	2		Y	-0-			-0-
07	2604	N	2224	-0-	-380 B	-0-	2224	2		Y	-0-			-0-
08	2604	N	2105	-0-	-499 B	-0-	2105	2		Y	-0-			-0-
09	2010	N	1853	-0-	-157 B	-0-	1853	2		Y	-0-			-0-
10	2482	N	2482	-0-	-0- B	-0-	2482	2		Y	-0-			-0-
11	2040	N	1467	-0-	-573 B	-0-	1467	2		Y	-0-			-0-
*12	2491	N	2491	-0-	-0- B	-0-	2491	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

"CORBY" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183751 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13913 - 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	1612	N	1433	-0-	-179 B	-0-	1433	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		980	-0-	980 B	980	980	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		1330	-0-	1330 B	2310	1330	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		1308	-0-	1308 B	3618	1308	2		Y	-0-			-0-
05	4762	X	1144	-0-	-3618 B	-0-	1144	2		Y	-0-			-0-
06	1290	N	1173	-0-	-117 B	-0-	1173	2		Y	-0-			-0-
07	1364	N	1225	-0-	-139 B	-0-	1225	2		Y	-0-			-0-
08	1147	N	1033	-0-	-114 B	-0-	1033	2		Y	-0-			-0-
09	1292	N	1292	-0-	-0- B	-0-	1292	2		Y	-0-			-0-
10	1778	N	1778	-0-	-0- B	-0-	1778	2		Y	-0-			-0-
11	1336	N	1336	-0-	-0- B	-0-	1336	2		Y	-0-			-0-
*12	2468	N	2468	-0-	-0- B	-0-	2468	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 6 RRCID -> 247912 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13822 - 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	3193	X	2464	-0-	-729 B	-0-	2464	2		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		2255	-0-	2255 B	2255	2255	2		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		2407	-0-	2407 B	4662	2407	2		N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		2205	-0-	2205 B	6867	2205	2		N	-0-			-0-
05	9269	X	2402	-0-	-6867 B	-0-	2402	2		N	-0-			-0-
06	2430	X	2130	-0-	-300 B	-0-	2130	2		N	-0-			-0-
07	2511	X	2254	-0-	-257 B	-0-	2254	2		N	-0-			-0-
08	2418	X	2362	-0-	-56 B	-0-	2362	2		N	-0-			-0-
09	2312	X	2312	-0-	-0- B	-0-	2312	2		N	-0-			-0-
10	2448	X	2448	-0-	-0- B	-0-	2448	2		N	-0-			-0-
11	2280	X	1794	-0-	-486 B	-0-	1794	2		N	-0-			-0-
12	2387	X	1205	-0-	-1182 B	-0-	1205	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
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	3069	X	2686	-0-	-383	B	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	1861	-0-	-995	B	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	2636	-0-	-526	B	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
04	2610	X	2335	-0-	-275	B	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
05	2697	X	2377	-0-	-320	B	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
06	2610	X	2069	-0-	-541	B	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
07	2635	X	2160	-0-	-475	B	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1265	-0-	1265	B	1265	1265	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1673	-0-	1673	B	2938	1673	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1059	-0-	1059	B	3997	1059	3			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1017	-0-	1017	B	5014	1017	3			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	5014					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,138 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	3131	X	1993	-0-	-1138	B	-0-	101 17	1 9	1875	2	Y	15					41
02	2828	X	1982	-0-	-846	B	-0-	98 11	1 9	1873	2	Y	10					51
03	3678	X	3678	-0-	-0-	B	-0-	182 12	1 9	3484	2	Y	11	2	8			60
04	4041	X	4041	-0-	-0-	B	-0-	211 18	1 9	3812	2	Y	16					76
05	2387	X	1782	-0-	-605	B	-0-	94 15	1 9	1673	2	Y	14	71	1	1	8	18
06	3270	X	1074	-0-	-2196	B	-0-	59 12	1 9	1003	2	Y	11	24	1	1	8	4
07	3379	X	2387	-0-	-992	B	-0-	124 10	1 9	2253	2	Y	9					13
08	3379	X	1430	-0-	-1949	B	-0-	78 6	1 9	1346	2	Y	5					18
09	3270	X	2208	-0-	-1062	B	-0-	124 13	1 9	2071	2	Y	12					30
10	2387	X	2060	-0-	-327	B	-0-	130 4	1 9	1926	2	Y	4					34
11	2310	X	2241	-0-	-69	B	-0-	136 17	1 9	2088	2	Y	15					49
12	2387	X	1556	-0-	-831	B	-0-	101	1	1455	2	Y	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 26,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

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	5053	X	3277	-0-	-1776	B	-0-	3277	2			N	-0-					110
02	4564	X	1761	-0-	-2803	B	-0-	1760	2	1	9	N	1	1	8			110
03	5053	X	2120	-0-	-2933	B	-0-	2120	2			N	-0-					110
04	3210	X	1001	-0-	-2209	B	-0-	1001	2			N	-0-					110
05	6359	X	6359	-0-	-0-	B	-0-	6358	2	1	9	N	1	1	8			110
06	4384	X	4384	-0-	-0-	B	-0-	4384	2			N	-0-					110
07	2985	X	2985	-0-	-0-	B	-0-	2985	2			N	-0-					110
08	5384	X	5384	-0-	-0-	B	-0-	5384	2			N	-0-					110
09	5146	X	5146	-0-	-0-	B	-0-	5146	2			N	-0-					110
10	1471	X	1471	-0-	-0-	B	-0-	1471	2			N	-0-					110
11	3291	X	3291	-0-	-0-	B	-0-	3291	2			N	-0-					110
*12	5540	X	5540	-0-	-0-	B	-0-	5540	2			N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 42,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
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	896	N	896	-0-	-0-	B	-0-	896	2			N	-0-			-0-
02	773	N	773	-0-	-0-	B	-0-	773	2			N	-0-			-0-
03	1150	N	1150	-0-	-0-	B	-0-	1150	2			N	-0-			-0-
04	942	N	942	-0-	-0-	B	-0-	942	2			N	-0-			-0-
05	806	N	668	-0-	-138	B	-0-	668	2			N	-0-			-0-
06	1168	N	1168	-0-	-0-	B	-0-	1168	2			N	-0-			-0-
07	810	N	810	-0-	-0-	B	-0-	810	2			N	-0-			-0-
08	1205	N	1205	-0-	-0-	B	-0-	1205	2			N	-0-			-0-
09	840	N	821	-0-	-19	B	-0-	821	2			N	-0-			-0-
10	866	N	866	-0-	-0-	B	-0-	866	2			N	-0-			-0-
11	891	N	891	-0-	-0-	B	-0-	891	2			N	-0-			-0-
12	837	N	810	-0-	-27	B	-0-	810	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VARIBUS WELL #: 3 RRCID -> 135488 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 14760 PERF.11938 - 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	5421	X	5421	-0-	-0-	B	-0-	5421	3			N	-0-			-0-
02	9184	X	4567	-0-	-4617	B	-0-	4567	3			N	-0-			-0-
03	10168	X	4921	-0-	-5247	B	-0-	4921	3			N	-0-			-0-
04	9840	X	4233	-0-	-5607	B	-0-	4233	3			N	-0-			-0-
05	6014	X	4424	-0-	-1590	B	-0-	4424	3			N	-0-			-0-
06	5250	X	3821	-0-	-1429	B	-0-	3821	3			N	-0-			-0-
07	5053	X	3799	-0-	-1254	B	-0-	3799	2			N	-0-			-0-
08	4929	X	3355	-0-	-1574	B	-0-	3355	2			N	-0-			-0-
09	4290	X	3117	-0-	-1173	B	-0-	3117	2			N	-0-			-0-
10	4433	X	2873	-0-	-1560	B	-0-	2873	2			N	-0-			-0-
11	3810	X	2304	-0-	-1506	B	-0-	2304	2			N	-0-			-0-
12	3813	X	1759	-0-	-2054	B	-0-	1759	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140089 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 14880 PERF.12053 - 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	12536	X	12536	-0-	-0-	B	-0-	12536	2			N	-0-			-0-
02	6739	X	6739	-0-	-0-	B	-0-	6739	2			N	-0-			-0-
03	4723	X	4723	-0-	-0-	B	-0-	4723	2			N	-0-			-0-
04	810	X	42	-0-	-768	B	-0-	42	2			N	-0-			-0-
05	837	X	-0-	-0-	-837	B	-0-					N	-0-			-0-
06	810	X	-0-	-0-	-810	B	-0-					N	-0-			-0-
07	8373	X	8373	-0-	-0-	B	-0-	323	1	8050	2	N	-0-			-0-
08	10577	X	10577	-0-	-0-	B	-0-	896	1	9681	2	N	-0-			-0-
09	8918	X	8918	-0-	-0-	B	-0-	759	1	8159	2	N	-0-			-0-
10	9304	X	9304	-0-	-0-	B	-0-	963	1	8341	2	N	-0-			-0-
11	7127	X	7127	-0-	-0-	B	-0-	634	1	6493	2	N	-0-			-0-
*12	7272	X	7272	-0-	-0-	B	-0-	849	1	6423	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	5106	X	5106	-0-	-0- B	-0-	563	1	4543	2	N	-0-			-0-
02	4844	X	4094	-0-	-750 B	-0-	478	1	3616	2	N	-0-			-0-
03	4526	X	4439	-0-	-87 B	-0-	4439	2			N	-0-			-0-
04	4950	X	4311	-0-	-639 B	-0-	4311	2			N	-0-			-0-
05	5115	X	4831	-0-	-284 B	-0-	4831	2			N	-0-			-0-
06	4950	X	4584	-0-	-366 B	-0-	4584	2			N	-0-			-0-
07	4587	X	4587	-0-	-0- B	-0-	4587	2			N	-0-			-0-
08	4836	X	4417	-0-	-419 B	-0-	4417	2			N	-0-			-0-
09	4680	X	4108	-0-	-572 B	-0-	4108	2			N	-0-			-0-
10	4836	X	4369	-0-	-467 B	-0-	4369	2			N	-0-			-0-
11	4722	X	4722	-0-	-0- B	-0-	4722	2			N	-0-			-0-
*12	5371	X	5371	-0-	-0- B	-0-	5371	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	124	N	48	-0-	-76 B	-0-	5	1	43	2	N	-0-			-0-
02	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	5	1	38	2	N	-0-			-0-
03	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2			N	-0-			-0-
04	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2			N	-0-			-0-
05	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-			-0-
06	120	N	109	-0-	-11 B	-0-	109	2			N	-0-			-0-
07	124	N	65	-0-	-59 B	-0-	65	2			N	-0-			-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 606 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	7158	X	7158	-0-	-0- B	-0-	221	1	6937	2	N	-0-			-0-
02	3777	X	3777	-0-	-0- B	-0-	98	1	3679	2	N	-0-			-0-
03	5877	X	5877	-0-	-0- B	-0-	158	1	5719	2	N	-0-			-0-
04	3194	X	3194	-0-	-0- B	-0-	65	1	3129	2	N	-0-			-0-
05	1146	X	1146	-0-	-0- B	-0-	29	1	1117	2	N	-0-			-0-
06	4219	X	4219	-0-	-0- B	-0-	126	1	4093	2	N	-0-			-0-
07	5152	X	5152	-0-	-0- B	-0-	149	1	5003	2	N	-0-			-0-
08	5332	X	3700	-0-	-1632 B	-0-	110	1	3590	2	N	-0-			-0-
09	5328	X	5328	-0-	-0- B	-0-	152	1	5176	2	N	-0-			-0-
10	5146	X	4144	-0-	-1002 B	-0-	122	1	4022	2	N	-0-			-0-
11	4980	X	928	-0-	-4052 B	-0-	27	1	901	2	N	-0-			-0-
12	5332	X	1930	-0-	-3402 B	-0-	67	1	1863	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,553 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 #: 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	868	N	1011	-0-	143 B	-25698	1007	2	4	9	N	4			139
02	756	N	792	-0-	36 B	-25662	792	2			N	-0-			139
03	899	N	1264	-0-	365 B	-25297	1264	2			N	-0-			139
04	870	N	1198	-0-	328 B	-24969	1198	2			N	-0-			139
05	868	N	1070	-0-	202 B	-24767	1070	2			N	-0-			139
06	870	N	1034	-0-	164 B	-24603	1034	2			N	-0-			139
07	899	N	671	-0-	-228 B	-24603	671	2			N	-0-			139
08	1085	N	475	-0-	-610 B	-24603	475	2			N	-0-			139
09	1020	N	359	-0-	-661 B	-24603	359	2			N	-0-			139
10	682	N	354	-0-	-328 B	-24603	354	2			N	-0-			139
11	450	N	300	-0-	-150 B	-24603	300	2			N	-0-			139
12	372	N	439	-0-	67 B	-24536	439	2			N	-0-			139

TOTAL GAS PROD: 8,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BLAZEK WELL #: 4 RRCID -> 174884 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 15073 PERF.13468 - 13570

01	992	X	273	-0-	-719 B	-0-	17	1	256	2	N	-0-			-0-
02	196	X	-0-	-0-	-196 B	-0-					N	-0-			-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
04	270	X	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-			-0-
05	279	X	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-			-0-
06	270	X	25	-0-	-245 B	-0-	1	1	24	2	N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*12	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181552 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 12725

01	2015	X	2114	-0-	99 B	-63132	2114	2			N	-0-			90
02	3864	X	2912	-0-	-952 B	-63132	2912	2			N	-0-			90
03	3875	X	1857	-0-	-2018 B	-63132	1857	2			N	-0-			90
04	2040	X	1250	-0-	-790 B	-63132	1250	2			N	-0-			90
05	3224	X	2542	-0-	-682 B	-63132	2542	2			N	-0-			90
06	3120	X	3569	-0-	449 B	-62683	3569	2			N	-0-			90
07	3224	X	2276	-0-	-948 B	-62683	2276	2			N	-0-			90
08	1302	X	1845	-0-	543 B	-62140	1845	2			N	-0-			90
09	1260	X	2992	-0-	1732 B	-60408	2992	2			N	-0-			90
10	1302	X	3037	-0-	1735 B	-58673	3037	2			N	-0-			90
11	1260	X	1810	-0-	550 B	-58123	1810	2			N	-0-			90
12	1302	X	784	-0-	-518 B	-58123	784	2			N	-0-			90

TOTAL GAS PROD: 26,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	45	1	692	2	N	-0-			37
02	644	N	460	-0-	-184 B	-0-	29	1	431	2	N	-0-			37
03	713	N	361	-0-	-352 B	-0-	31	1	330	2	N	-0-			37
04	690	N	329	-0-	-361 B	-0-	31	1	298	2	N	-0-			37
05	496	N	17	-0-	-479 B	-0-	1	1	16	2	N	-0-			37
06	2773	N	2773	-0-	-0- B	-0-	134	1	2639	2	N	-0-			37
07	943	N	943	-0-	-0- B	-0-	47	1	896	2	N	-0-			37
08	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	30	1	375	2	N	-0-			37
09	2589	N	2589	-0-	-0- B	-0-	2589	2			N	-0-			37
10	1626	N	1626	-0-	-0- B	-0-	1626	2			N	-0-			37
11	1787	N	1787	-0-	-0- B	-0-	1787	2			N	-0-			37
*12	1354	N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354	2			N	-0-			37

TOTAL GAS PROD: 13,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3822	X	3822	-0-	-0- B	-0-	3822	2			N	-0-			65
02	3500	X	3415	-0-	-85 B	-0-	3415	2			N	-0-			65
03	3844	X	3642	-0-	-202 B	-0-	3642	2			N	-0-			65
04	4176	X	4176	-0-	-0- B	-0-	4176	2			N	-0-			65
05	3844	X	3160	-0-	-684 B	-0-	3160	2			N	-0-			65
06	3690	X	3096	-0-	-594 B	-0-	3096	2			N	-0-			65
07	4154	X	3224	-0-	-930 B	-0-	3224	2			N	-0-			65
08	4278	X	3129	-0-	-1149 B	-0-	3129	2			N	-0-			65
09	4140	X	3012	-0-	-1128 B	-0-	3012	2			N	-0-			65
10	3224	X	3074	-0-	-150 B	-0-	3074	2			N	-0-			65
11	4466	X	4466	-0-	-0- B	-0-	4466	2			N	-0-			65
*12	3968	X	3968	-0-	-0- B	-0-	3968	2			N	-0-			65

TOTAL GAS PROD: 42,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4836	X	4512	-0-	-324 B	-3167	4512	2			N	-0-			84
02	4312	X	3789	-0-	-523 B	-3167	3789	2			N	-0-			84
03	4650	X	4283	-0-	-367 B	-3167	4283	2			N	-0-			84
04	4410	X	4162	-0-	-248 B	-3167	4162	2			N	-0-			84
05	4526	X	4392	-0-	-134 B	-3167	4392	2			N	-0-			84
06	4380	X	4107	-0-	-273 B	-3167	4107	2			N	-0-			84
07	4309	X	3757	-0-	-552 B	-3167	3757	2			N	-0-			84
08	4402	X	3775	-0-	-627 B	-3167	3775	2			N	-0-			84
09	4260	X	3948	-0-	-312 B	-3167	3948	2			N	-0-			84
10	4402	X	3818	-0-	-584 B	-3167	3818	2			N	-0-			84
11	4110	X	3547	-0-	-563 B	-3167	3547	2			N	-0-			84
12	4092	X	3809	-0-	-283 B	-3167	3809	2			N	-0-			84

TOTAL GAS PROD: 47,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	4867	X	1750	-0-	-3117 B	-31614	1750	2		N	-0-			147
02	4368	X	1762	-0-	-2606 B	-31614	1762	2		N	-0-			147
03	4836	X	7554	-0-	2718 B	-28896	7554	2		N	-0-			147
04	2100	X	5074	-0-	2974 B	-25922	5074	2		N	-0-			147
05	2170	X	4856	-0-	2686 B	-23236	4856	2		N	-0-			147
06	4680	X	4728	-0-	48 B	-23188	4728	2		N	-0-			147
07	4836	X	4765	-0-	-71 B	-23188	4765	2		N	-0-			147
08	5394	X	4194	-0-	-1200 B	-23188	4194	2		N	-0-			147
09	5070	X	4813	-0-	-257 B	-23188	4813	2		N	-0-			147
10	4898	X	4782	-0-	-116 B	-23188	4782	2		N	-0-			147
11	4740	X	4264	-0-	-476 B	-23188	4264	2		N	-0-			147
12	4960	X	4840	-0-	-120 B	-23188	4840	2		N	-0-			147

TOTAL GAS PROD: 53,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7192	X	6938	-0-	-254 B	-95939	6938	2		N	-0-			104
02	6552	X	7626	-0-	1074 B	-94865	7626	2		N	-0-			104
03	7254	X	6415	-0-	-839 B	-94865	6415	2		N	-0-			104
04	6720	X	6288	-0-	-432 B	-94865	6288	2		N	-0-			104
05	7254	X	7431	-0-	177 B	-94688	7431	2		N	-0-			104
06	7020	X	7361	-0-	341 B	-94347	7361	2		N	-0-			104
07	7254	X	6240	-0-	-1014 B	-94347	6240	2		N	-0-			104
08	6510	X	5533	-0-	-977 B	-94347	5533	2		N	-0-			104
09	6300	X	8148	-0-	1848 B	-92499	8148	2		N	-0-			104
10	6510	X	6455	-0-	-55 B	-92499	6455	2		N	-0-			104
11	6300	X	4579	-0-	-1721 B	-92499	4579	2		N	-0-			104
12	6510	X	4938	-0-	-1572 B	-92499	4938	2		N	-0-			104

TOTAL GAS PROD: 77,952 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	8122	X	6569	-0-	-1553 B	-6475	6569	2		N	-0-			90
02	6860	X	6624	-0-	-236 B	-6475	6624	2		N	-0-			90
03	7595	X	6448	-0-	-1147 B	-6475	6448	2		N	-0-			90
04	7350	X	7467	-0-	117 B	-6358	7467	2		N	-0-			90
05	7595	X	6484	-0-	-1111 B	-6358	6484	2		N	-0-			90
06	7110	X	4821	-0-	-2289 B	-6358	4821	2		N	-0-			90
07	7595	X	6142	-0-	-1453 B	-6358	6142	2		N	-0-			90
08	7719	X	6953	-0-	-766 B	-6358	6953	2		N	-0-			90
09	7470	X	7220	-0-	-250 B	-6358	7220	2		N	-0-			90
10	6510	X	5877	-0-	-633 B	-6358	5877	2		N	-0-			90
11	6720	X	7526	-0-	806 B	-5552	7526	2		N	-0-			90
12	7471	X	6101	-0-	-1370 B	-5552	6101	2		N	-0-			90

TOTAL GAS PROD: 78,232 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 #: 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	10743	X	10743	-0-	-0- B	-0-	10743	2			N	-0-					110
02	8517	X	8517	-0-	-0- B	-0-	8517	2			N	-0-					110
03	9871	X	9871	-0-	-0- B	-0-	9871	2			N	-0-					110
04	9726	X	9726	-0-	-0- B	-0-	9726	2			N	-0-					110
05	9393	X	9234	-0-	-159 B	-0-	9234	2			N	-0-					110
06	9741	X	9741	-0-	-0- B	-0-	9741	2			N	-0-					110
07	9393	X	9376	-0-	-17 B	-0-	9376	2			N	-0-					110
08	10576	X	10576	-0-	-0- B	-0-	10576	2			N	-0-					110
09	9600	X	8969	-0-	-631 B	-0-	8969	2			N	-0-					110
10	9920	X	8297	-0-	-1623 B	-0-	8297	2			N	-0-					110
11	9600	X	8646	-0-	-954 B	-0-	8646	2			N	-0-					110
12	9920	X	9528	-0-	-392 B	-0-	9528	2			N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 113,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5983	X	4353	-0-	-1630 B	-0-	4353	2			N	-0-					48
02	3931	X	3931	-0-	-0- B	-0-	3931	2			N	-0-					48
03	5766	X	4527	-0-	-1239 B	-0-	4527	2			N	-0-					48
04	5220	X	4075	-0-	-1145 B	-0-	4075	2			N	-0-					48
05	5053	X	4608	-0-	-445 B	-0-	4608	2			N	-0-					48
06	4380	X	4331	-0-	-49 B	-0-	4331	2			N	-0-					48
07	4526	X	4231	-0-	-295 B	-0-	4231	2			N	-0-					48
08	4216	X	4204	-0-	-12 B	-0-	4204	2			N	-0-					48
09	4080	X	4001	-0-	-79 B	-0-	4001	2			N	-0-					48
10	4216	X	3830	-0-	-386 B	-0-	3830	2			N	-0-					48
11	11628	X	11628	-0-	-0- B	-0-	11628	2			N	-0-					48
*12	6742	X	6742	-0-	-0- B	-0-	6742	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 60,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6173	X	6173	-0-	-0- B	-0-	6173	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	4889	-0-	-683 B	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	5271	-0-	-898 B	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5241	-0-	-729 B	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	5546	-0-	-623 B	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5437	-0-	-533 B	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	4193	-0-	-1232 B	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	5402	-0-	-23 B	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	3909	-0-	-1341 B	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	3157	-0-	-2268 B	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	3692	-0-	-1558 B	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	3789	-0-	-1605 B	-0-	3789	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,699 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 #: 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	8339	X	4158	-0-	-4181 B	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	3843	-0-	-1281 B	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	2301	-0-	-3372 B	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
04	6852	X	6852	-0-	-0- B	-0-	6852	2			N	-0-					-0-
05	8564	X	8564	-0-	-0- B	-0-	8564	2			N	-0-					-0-
06	9587	X	9587	-0-	-0- B	-0-	9587	2			N	-0-					-0-
07	8743	X	8743	-0-	-0- B	-0-	8743	2			N	-0-					-0-
08	9492	X	9492	-0-	-0- B	-0-	9492	2			N	-0-					-0-
09	7062	X	7062	-0-	-0- B	-0-	7062	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	5600	-0-	-1220 B	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	5635	-0-	-965 B	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	4688	-0-	-2132 B	-0-	4688	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8153	X	3169	-0-	-4984 B	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	3269	-0-	-2275 B	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
03	9271	X	9271	-0-	-0- B	-0-	9271	2			N	-0-					-0-
04	7418	X	7418	-0-	-0- B	-0-	7418	2			N	-0-					-0-
05	6253	X	6253	-0-	-0- B	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
06	6715	X	6715	-0-	-0- B	-0-	6715	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	5688	-0-	-450 B	-0-	5688	2			N	-0-					-0-
08	7657	X	6709	-0-	-948 B	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
09	7410	X	4924	-0-	-2486 B	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	11	-0-	-6933 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	3073	-0-	-3647 B	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
*12	9233	X	9233	-0-	-0- B	-0-	9233	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,733 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	6448	X	5937	-0-	-511 B	-0-	5937	2			N	-0-					105
02	5919	X	5919	-0-	-0- B	-0-	5919	2			N	-0-					105
03	6355	X	6340	-0-	-15 B	-0-	6340	2			N	-0-					105
04	6150	X	6030	-0-	-120 B	-0-	6030	2			N	-0-					105
05	6541	X	6335	-0-	-206 B	-0-	6335	2			N	-0-					105
06	6330	X	5950	-0-	-380 B	-0-	5950	2			N	-0-					105
07	6541	X	6071	-0-	-470 B	-0-	6071	2			N	-0-					105
08	6262	X	5906	-0-	-356 B	-0-	5902	2	4	9	N	4					109
09	6060	X	5803	-0-	-257 B	-0-	5803	2			N	-0-					109
10	6262	X	5831	-0-	-431 B	-0-	5784	2	47	9	N	43					152
11	5940	X	5275	-0-	-665 B	-0-	5275	2			N	-0-					152
12	6076	X	4712	-0-	-1364 B	-0-	4712	2			N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 70,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 6 RRCID -> 206065 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 14834 PERF.12822 - 14498

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	6686	X	6686	-0-	-0-	B	-0-	368	1	6318	2	N	-0-					-0-
02	4632	X	4632	-0-	-0-	B	-0-	202	1	4430	2	N	-0-					-0-
03	7648	X	7648	-0-	-0-	B	-0-	297	1	7351	2	N	-0-					-0-
04	5760	X	5473	-0-	-287	B	-0-	223	1	5250	2	N	-0-					-0-
05	6696	X	5536	-0-	-1160	B	-0-	232	1	5304	2	N	-0-					-0-
06	7410	X	5002	-0-	-2408	B	-0-	226	1	4776	2	N	-0-					-0-
07	7657	X	5511	-0-	-2146	B	-0-	285	1	5226	2	N	-0-					-0-
08	5704	X	5592	-0-	-112	B	-0-	352	1	5240	2	N	-0-					-0-
09	5460	X	5084	-0-	-376	B	-0-	258	1	4826	2	N	-0-					-0-
10	5549	X	4825	-0-	-724	B	-0-	234	1	4591	2	N	-0-					-0-
11	5400	X	3372	-0-	-2028	B	-0-	167	1	3205	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	2258	-0-	-3322	B	-0-	122	1	2136	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, GAIL WELL #: 7 RRCID -> 207345 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13036 - 14586

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	6138	X	4894	-0-	-1244	B	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	4434	-0-	-746	B	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	5060	-0-	-272	B	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
04	5323	X	5323	-0-	-0-	B	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
05	5199	X	5199	-0-	-0-	B	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
06	5612	X	5612	-0-	-0-	B	-0-	5612	2			N	-0-					-0-
07	6111	X	6111	-0-	-0-	B	-0-	6111	2			N	-0-					-0-
08	5997	X	5997	-0-	-0-	B	-0-	5997	2			N	-0-					-0-
09	5615	X	5615	-0-	-0-	B	-0-	5615	2			N	-0-					-0-
10	5659	X	5659	-0-	-0-	B	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
11	5320	X	5320	-0-	-0-	B	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	5484	-0-	-3	B	-0-	5484	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES "S" WELL #: 4 RRCID -> 207847 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 13166

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	7533	X	6494	-0-	-1039	B	-0-	6494	2			N	-0-					-0-
02	5887	X	5887	-0-	-0-	B	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
03	6466	X	6466	-0-	-0-	B	-0-	6466	2			N	-0-					-0-
04	6335	X	6335	-0-	-0-	B	-0-	6335	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	6440	-0-	-8	B	-0-	6440	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	5990	-0-	-250	B	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	5954	-0-	-494	B	-0-	5954	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	5415	-0-	-1126	B	-0-	5415	2			N	-0-					-0-
09	10187	X	10187	-0-	-0-	B	-0-	10187	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	5959	-0-	-489	B	-0-	5959	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	2356	-0-	-3644	B	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	5868	-0-	-735	B	-0-	5868	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,351 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 #: 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	4748	X	4748	-0-	-0- B	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	2400	-0-	-2248 B	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	3253	-0-	-1583 B	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	2870	-0-	-1720 B	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
05	5538	X	5538	-0-	-0- B	-0-	5538	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	4245	-0-	-345 B	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	2389	-0-	-866 B	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2285	-0-	-722 B	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	1804	-0-	-1106 B	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2253	-0-	-754 B	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
11	4414	X	4414	-0-	-0- B	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
*12	3188	X	3188	-0-	-0- B	-0-	3188	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5084	X	4668	-0-	-416 B	-7364	4668	2			N	-0-					15
02	4396	X	4235	-0-	-161 B	-7364	4235	2			N	-0-					15
03	4867	X	4603	-0-	-264 B	-7364	4603	2			N	-0-					15
04	4710	X	4379	-0-	-331 B	-7364	4379	2			N	-0-					15
05	4867	X	4058	-0-	-809 B	-7364	4058	2			N	-0-					15
06	4530	X	4524	-0-	-6 B	-7364	4524	2			N	-0-					15
07	4681	X	3959	-0-	-722 B	-7364	3959	2			N	-0-					15
08	4464	X	4312	-0-	-152 B	-7364	4312	2			N	-0-					15
09	4320	X	4347	-0-	27 B	-7337	4347	2			N	-0-					15
10	4464	X	3780	-0-	-684 B	-7337	3780	2			N	-0-					15
11	4320	X	3855	-0-	-465 B	-7337	3855	2			N	-0-					15
12	4464	X	4101	-0-	-363 B	-7337	4101	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 50,821 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	10261	X	7595	-0-	-2666 B	-0-	7595	2			N	-0-					-0-
02	9548	X	2950	-0-	-6598 B	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	9450	-0-	-1121 B	-0-	9450	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	6983	-0-	-1207 B	-0-	6983	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	7508	-0-	-87 B	-0-	7508	2			N	-0-					-0-
06	9150	X	6066	-0-	-3084 B	-0-	6066	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	3393	-0-	-6062 B	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	5979	-0-	-996 B	-0-	5979	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	6055	-0-	-695 B	-0-	6055	2			N	-0-					-0-
10	13945	X	13945	-0-	-0- B	-0-	13945	2			N	-0-					-0-
11	12269	X	12269	-0-	-0- B	-0-	12269	2			N	-0-					-0-
*12	11189	X	11189	-0-	-0- B	-0-	11189	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,382 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 #: 9 RRCID -> 211687 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 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	3729	X	3729	-0-	-0- B	-0-	3729	2			Y	-0-					-0-
02	3226	X	3226	-0-	-0- B	-0-	3226	2			Y	-0-					-0-
03	3565	X	3322	-0-	-243 B	-0-	3322	2			Y	-0-					-0-
04	3450	X	3112	-0-	-338 B	-0-	3112	2			Y	-0-					-0-
05	3565	X	3249	-0-	-316 B	-0-	3249	2			Y	-0-					-0-
06	3450	X	2521	-0-	-929 B	-0-	2521	2			Y	-0-					-0-
07	3565	X	-0-	-0-	-3565 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	38330	X	38330	-0-	-0- B	-0-	38330	2			Y	-0-					-0-
09	56649	X	56649	-0-	-0- B	-0-	56649	2			Y	-0-					-0-
10	50061	X	50061	-0-	-0- B	-0-	50061	2			Y	-0-					-0-
11	21106	X	21106	-0-	-0- B	-0-	21106	2			Y	-0-					-0-
*12	26038	X	26038	-0-	-0- B	-0-	26038	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 211,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6485	X	6485	-0-	-0- B	-0-	6485	2			N	-0-					57
02	5180	X	4647	-0-	-533 B	-0-	4647	2			N	-0-					57
03	5735	X	4799	-0-	-936 B	-0-	4799	2			N	-0-					57
04	5550	X	4528	-0-	-1022 B	-0-	4528	2			N	-0-					57
05	5735	X	4530	-0-	-1205 B	-0-	4530	2			N	-0-					57
06	5550	X	4402	-0-	-1148 B	-0-	4402	2			N	-0-					57
07	5146	X	2849	-0-	-2297 B	-0-	2849	2			N	-0-					57
08	4526	X	3248	-0-	-1278 B	-0-	3248	2			N	-0-					57
09	6149	X	6149	-0-	-0- B	-0-	6149	2			N	-0-					57
10	5735	X	5735	-0-	-0- B	-0-	5735	2			N	-0-					57
11	5464	X	5464	-0-	-0- B	-0-	5464	2			N	-0-					57
*12	5259	X	5259	-0-	-0- B	-0-	5259	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 58,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6603	X	5360	-0-	-1243 B	-0-	5360	2			N	-0-					12
02	5908	X	5009	-0-	-899 B	-0-	5009	2			N	-0-					12
03	6355	X	5276	-0-	-1079 B	-0-	5276	2			N	-0-					12
04	5730	X	5142	-0-	-588 B	-0-	5142	2			N	-0-					12
05	5549	X	5261	-0-	-288 B	-0-	5261	2			N	-0-					12
06	5370	X	5237	-0-	-133 B	-0-	5237	2			N	-0-					12
07	5549	X	5313	-0-	-236 B	-0-	5313	2			N	-0-					12
08	5301	X	5224	-0-	-77 B	-0-	5224	2			N	-0-					12
09	5130	X	5037	-0-	-93 B	-0-	5037	2			N	-0-					12
10	5301	X	4911	-0-	-390 B	-0-	4911	2			N	-0-					12
11	5130	X	4764	-0-	-366 B	-0-	4764	2			N	-0-					12
12	5301	X	4700	-0-	-601 B	-0-	4700	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 61,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 212718 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 13347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30415	X	30415	-0-	-0-	B	-0-	1853	1	28562	2	N	-0-					
02	30184	X	25775	-0-	-4409	B	-0-	1615	1	24114	2	N	42					145
								46	9									
03	33418	X	21451	-0-	-11967	B	-0-	1822	1	19629	2	N	-0-					145
04	32340	X	19222	-0-	-13118	B	-0-	1808	1	17414	2	N	-0-					145
05	30411	X	24420	-0-	-5991	B	-0-	1390	1	23030	2	N	-0-					145
06	29430	X	23492	-0-	-5938	B	-0-	1134	1	22319	2	N	35					180
								39	9									
07	28551	X	23582	-0-	-4969	B	-0-	1177	1	22405	2	N	-0-					180
08	19034	X	16369	-0-	-2665	B	-0-	1207	1	15127	2	N	32	184	1			28
								35	9									
09	18829	X	18829	-0-	-0-	B	-0-	18829	2			N	-0-					28
10	19034	X	16667	-0-	-2367	B	-0-	16646	2	21	9	N	19					47
11	18420	X	14737	-0-	-3683	B	-0-	14701	2	36	9	N	33					80
12	19034	X	14809	-0-	-4225	B	-0-	14779	2	30	9	N	27					107

TOTAL GAS PROD: 249,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

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	24366	X	9215	-0-	-15151	B	-0-	9215	2			Y	-0-					-0-
02	17052	X	6625	-0-	-10427	B	-0-	6625	2			Y	-0-					-0-
03	15593	X	8397	-0-	-7196	B	-0-	8397	2			Y	-0-					-0-
04	12990	X	7548	-0-	-5442	B	-0-	7548	2			Y	-0-					-0-
05	11284	X	4492	-0-	-6792	B	-0-	4492	2			Y	-0-					-0-
06	8910	X	211	-0-	-8699	B	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
07	8401	X	130	-0-	-8271	B	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
08	8401	X	3539	-0-	-4862	B	-0-	3539	2			Y	-0-					-0-
09	7560	X	795	-0-	-6765	B	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
10	12298	X	12298	-0-	-0-	B	-0-	12298	2			Y	-0-					-0-
11	13583	X	13583	-0-	-0-	B	-0-	13583	2			Y	-0-					-0-
*12	11829	X	11829	-0-	-0-	B	-0-	11829	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,662 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	5239	X	4753	-0-	-486	B	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4014	-0-	-578	B	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4928	-0-	-156	B	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4493	-0-	-187	B	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	3948	-0-	-888	B	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4273	-0-	-497	B	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	3197	-0-	-1732	B	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	2834	-0-	-1816	B	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	2541	-0-	-1959	B	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
10	4783	X	4783	-0-	-0-	B	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
11	5329	X	5329	-0-	-0-	B	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
*12	4887	X	4887	-0-	-0-	B	-0-	4887	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,980 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 #: 12 RRCID -> 216732 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12565 - 13816

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6855	X	6855	-0-	-0- B	-0-	6855	2		Y	-0-			-0-
02	6048	X	5628	-0-	-420 B	-0-	5628	2		Y	-0-			-0-
03	6696	X	6128	-0-	-568 B	-0-	6128	2		Y	-0-			-0-
04	6480	X	5883	-0-	-597 B	-0-	5883	2		Y	-0-			-0-
05	6696	X	6199	-0-	-497 B	-0-	6199	2		Y	-0-			-0-
06	6480	X	5976	-0-	-504 B	-0-	5976	2		Y	-0-			-0-
07	6231	X	5915	-0-	-316 B	-0-	5915	2		Y	-0-			-0-
08	6169	X	5966	-0-	-203 B	-0-	5966	2		Y	-0-			-0-
09	5970	X	5539	-0-	-431 B	-0-	5539	2		Y	-0-			-0-
10	6169	X	4915	-0-	-1254 B	-0-	4915	2		Y	-0-			-0-
11	5970	X	4776	-0-	-1194 B	-0-	4776	2		Y	-0-			-0-
12	5952	X	5292	-0-	-660 B	-0-	5292	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, GAIL WELL #: 16 RRCID -> 216791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14841 PERF.12966 - 14540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	7996	2		N	-0-			-0-
02	7952	X	5772	-0-	-2180 B	-0-	5772	2		N	-0-			-0-
03	8804	X	7640	-0-	-1164 B	-0-	7640	2		N	-0-			-0-
04	8520	X	8347	-0-	-173 B	-0-	8347	2		N	-0-			-0-
05	8804	X	7376	-0-	-1428 B	-0-	7376	2		N	-0-			-0-
06	7740	X	6322	-0-	-1418 B	-0-	6322	2		N	-0-			-0-
07	8618	X	6772	-0-	-1846 B	-0-	6772	2		N	-0-			-0-
08	8494	X	6859	-0-	-1635 B	-0-	6859	2		N	-0-			-0-
09	8220	X	6167	-0-	-2053 B	-0-	6167	2		N	-0-			-0-
10	7378	X	5579	-0-	-1799 B	-0-	5579	2		N	-0-			-0-
11	6630	X	5054	-0-	-1576 B	-0-	5054	2		N	-0-			-0-
12	6851	X	6551	-0-	-300 B	-0-	6551	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217081 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 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	9610	X	8538	-0-	-1072 B	-0-	8538	2		N	-0-			120
02	8680	X	8541	-0-	-139 B	-0-	8541	2		N	-0-			120
03	9610	X	9217	-0-	-393 B	-0-	9217	2		N	-0-			120
04	9150	X	8715	-0-	-435 B	-0-	8715	2		N	-0-			120
05	9455	X	8575	-0-	-880 B	-0-	8575	2		N	-0-			120
06	9150	X	8428	-0-	-722 B	-0-	8428	2		N	-0-			120
07	9455	X	8769	-0-	-686 B	-0-	8769	2		N	-0-			120
08	8990	X	8418	-0-	-572 B	-0-	8418	2		N	-0-			120
09	8700	X	8209	-0-	-491 B	-0-	8209	2		N	-0-			120
10	8773	X	8200	-0-	-573 B	-0-	8200	2		N	-0-			120
11	8490	X	7987	-0-	-503 B	-0-	7987	2		N	-0-			120
12	8773	X	8298	-0-	-475 B	-0-	8298	2		N	-0-			120

TOTAL GAS PROD: 101,895 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 #: 17 RRCID -> 217516 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11328 - 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	32462	X	32462	-0-	-0-	B	-0-	32462	2			Y	-0-					-0-
02	26521	X	26521	-0-	-0-	B	-0-	26521	2			Y	-0-					-0-
03	34720	X	26307	-0-	-8413	B	-0-	26307	2			Y	-0-					-0-
04	33600	X	22771	-0-	-10829	B	-0-	22771	2			Y	-0-					-0-
05	34720	X	21383	-0-	-13337	B	-0-	21383	2			Y	-0-					-0-
06	31410	X	19251	-0-	-12159	B	-0-	19251	2			Y	-0-					-0-
07	29357	X	18569	-0-	-10788	B	-0-	18569	2			Y	-0-					-0-
08	26319	X	15810	-0-	-10509	B	-0-	15810	2			Y	-0-					-0-
09	22770	X	13281	-0-	-9489	B	-0-	13281	2			Y	-0-					-0-
10	21390	X	14766	-0-	-6624	B	-0-	14766	2			Y	-0-					-0-
11	19260	X	12260	-0-	-7000	B	-0-	12260	2			Y	-0-					-0-
12	18569	X	12612	-0-	-5957	B	-0-	12612	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 235,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5737	X	5737	-0-	-0-	B	-0-	5737	2			N	-0-					-0-
02	4432	X	4432	-0-	-0-	B	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
03	4044	X	4044	-0-	-0-	B	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
04	4048	X	4048	-0-	-0-	B	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
05	2936	X	2936	-0-	-0-	B	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
06	3872	X	3872	-0-	-0-	B	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
07	3714	X	3714	-0-	-0-	B	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	2099	-0-	-2086	B	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	1040	-0-	-3010	B	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
10	12039	X	12039	-0-	-0-	B	-0-	12039	2			N	-0-					-0-
11	8197	X	8197	-0-	-0-	B	-0-	8197	2			N	-0-					-0-
*12	6889	X	6889	-0-	-0-	B	-0-	6889	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,047 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	1953	N	1950	-0-	-3	B	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
02	1677	N	1677	-0-	-0-	B	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
03	1900	N	1900	-0-	-0-	B	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	249	-0-	-1191	B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
05	2405	N	2405	-0-	-0-	B	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
06	1880	N	1880	-0-	-0-	B	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
07	1794	N	1794	-0-	-0-	B	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
08	1200	N	1200	-0-	-0-	B	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
09	1782	N	1782	-0-	-0-	B	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
10	1553	N	1553	-0-	-0-	B	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
11	1713	N	1713	-0-	-0-	B	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
*12	1463	N	1463	-0-	-0-	B	-0-	1463	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,566 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 #: 11 RRCID -> 217814 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11627 - 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	7011	X	7011	-0-	-0- B	-0-	7011	2			Y	-0-					-0-
02	12488	X	5781	-0-	-6707 B	-0-	5781	2			Y	-0-					-0-
03	13826	X	6234	-0-	-7592 B	-0-	6234	2			Y	-0-					-0-
04	9150	X	5880	-0-	-3270 B	-0-	5880	2			Y	-0-					-0-
05	8029	X	5762	-0-	-2267 B	-0-	5762	2			Y	-0-					-0-
06	6780	X	5072	-0-	-1708 B	-0-	5072	2			Y	-0-					-0-
07	6386	X	4884	-0-	-1502 B	-0-	4884	2			Y	-0-					-0-
08	6231	X	4353	-0-	-1878 B	-0-	4353	2			Y	-0-					-0-
09	5880	X	3945	-0-	-1935 B	-0-	3945	2			Y	-0-					-0-
10	5766	X	3556	-0-	-2210 B	-0-	3556	2			Y	-0-					-0-
11	5070	X	3559	-0-	-1511 B	-0-	3559	2			Y	-0-					-0-
12	4898	X	3764	-0-	-1134 B	-0-	3764	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 218103 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 14385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	3566	2	17	9	N	15					135
02	3388	X	2790	-0-	-598 B	-0-	2790	2			N	-0-					135
03	3751	X	1506	-0-	-2245 B	-0-	1506	2			N	-0-					135
04	3540	X	1160	-0-	-2380 B	-0-	1160	2			N	-0-					135
05	3658	X	970	-0-	-2688 B	-0-	970	2			N	-0-					135
06	3480	X	855	-0-	-2625 B	-0-	855	2			N	-0-					135
07	3100	X	977	-0-	-2123 B	-0-	977	2			N	-0-					135
08	1209	X	854	-0-	-355 B	-0-	854	2			N	-0-					135
09	1170	X	893	-0-	-277 B	-0-	893	2			N	-0-					135
10	992	N	760	-0-	-232 B	-0-	760	2			N	-0-					135
11	840	N	788	-0-	-52 B	-0-	788	2			N	-0-					135
12	930	N	757	-0-	-173 B	-0-	757	2			N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 15,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

FULTON "A" WELL #: 6 RRCID -> 218108 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 12859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6469	X	6469	-0-	-0- B	-0-	6447	2	22	9	N	20					110
02	6972	X	5686	-0-	-1286 B	-0-	5686	2			N	-0-					110
03	7719	X	5651	-0-	-2068 B	-0-	5651	2			N	-0-					110
04	7470	X	5176	-0-	-2294 B	-0-	5176	2			N	-0-					110
05	7316	X	5269	-0-	-2047 B	-0-	5225	2	44	9	N	40					150
06	6270	X	4863	-0-	-1407 B	-0-	4863	2			N	-0-					150
07	6293	X	4480	-0-	-1813 B	-0-	4480	2			N	-0-					150
08	5487	X	4102	-0-	-1385 B	-0-	4043	2	59	9	N	54	184	1			20
09	5190	X	4505	-0-	-685 B	-0-	4502	2	3	9	N	3					23
10	5270	X	4505	-0-	-765 B	-0-	4503	2	2	9	N	2					25
11	4860	X	3838	-0-	-1022 B	-0-	3838	2			N	-0-					25
*12	4732	X	4732	-0-	-0- B	-0-	4702	2	30	9	N	27					52

TOTAL GAS PROD: 59,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 29 RRCID -> 218114 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14264 - 14559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5974	-0-	-567 B	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	5598	-0-	-338 B	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	6002	-0-	-570 B	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	6050	-0-	-310 B	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
05	6428	X	6428	-0-	-0- B	-0-	6428	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5715	-0-	-285 B	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	5187	-0-	-1075 B	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	4624	-0-	-1545 B	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	4386	-0-	-1584 B	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	5151	-0-	-1018 B	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	3850	-0-	-1880 B	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	4831	-0-	-346 B	-0-	4831	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11077	X	11077	-0-	-0- B	-0-	11077	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	6535	-0-	-2285 B	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	7253	-0-	-2512 B	-0-	7253	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	9013	-0-	-437 B	-0-	9013	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	1869	-0-	-7896 B	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	3324	-0-	-6126 B	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
07	9300	X	2385	-0-	-6915 B	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	2479	-0-	-6821 B	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	8877	-0-	-123 B	-0-	8877	2			N	-0-					-0-
10	13178	X	13178	-0-	-0- B	-0-	13178	2			N	-0-					-0-
11	10064	X	10064	-0-	-0- B	-0-	10064	2			N	-0-					-0-
12	9176	X	8265	-0-	-911 B	-0-	8265	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,319 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	3596	X	654	-0-	-2942 B	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
02	3874	X	3874	-0-	-0- B	-0-	3874	2			Y	-0-					-0-
03	3596	X	2429	-0-	-1167 B	-0-	2429	2			Y	-0-					-0-
04	3390	X	1349	-0-	-2041 B	-0-	1349	2			Y	-0-					-0-
05	4247	X	2200	-0-	-2047 B	-0-	2200	2			Y	-0-					-0-
06	4193	X	4193	-0-	-0- B	-0-	4193	2			Y	-0-					-0-
07	4247	X	4090	-0-	-157 B	-0-	4090	2			Y	-0-					-0-
08	4037	X	4037	-0-	-0- B	-0-	4037	2			Y	-0-					-0-
09	7472	X	7472	-0-	-0- B	-0-	7472	2			Y	-0-					-0-
10	6455	X	6455	-0-	-0- B	-0-	6455	2			Y	-0-					-0-
11	6473	X	6473	-0-	-0- B	-0-	6473	2			Y	-0-					-0-
*12	6898	X	6898	-0-	-0- B	-0-	6898	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,124 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 #: 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	3833	X	3833	-0-	-0-	B	-0-	3833	2			N	-0-					79
02	3811	X	3811	-0-	-0-	B	-0-	3811	2			N	-0-					79
03	3102	X	3102	-0-	-0-	B	-0-	3102	2			N	-0-					79
04	4004	X	4004	-0-	-0-	B	-0-	4004	2			N	-0-					79
05	3987	X	3987	-0-	-0-	B	-0-	3962	2	25	9	N	23					102
06	3845	X	3845	-0-	-0-	B	-0-	3826	2	19	9	N	17					119
07	3657	X	3657	-0-	-0-	B	-0-	3657	2			N	-0-					119
08	4123	X	2551	-0-	-1572	B	-0-	2551	2			N	-0-					119
09	3990	X	3351	-0-	-639	B	-0-	3351	2			N	-0-					119
10	3999	X	3505	-0-	-494	B	-0-	3505	2			N	-0-					119
11	3840	X	3477	-0-	-363	B	-0-	3477	2			N	-0-					119
12	3658	X	3569	-0-	-89	B	-0-	3569	2			N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 42,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	3180	X	3180	-0-	-0-	B	-0-	3180	2			N	-0-					127
02	2352	N	2352	-0-	-0-	B	-0-	2352	2			N	-0-					127
03	2775	N	2775	-0-	-0-	B	-0-	2775	2			N	-0-					127
04	1830	X	1148	-0-	-682	B	-0-	1148	2			N	-0-					127
05	1939	X	1939	-0-	-0-	B	-0-	1939	2			N	-0-					127
06	1830	X	1494	-0-	-336	B	-0-	1492	2	2	9	N	2					129
07	1891	X	1836	-0-	-55	B	-0-	1836	2			N	-0-					129
08	1360	X	1360	-0-	-0-	B	-0-	1360	2			N	-0-					129
09	1647	X	1647	-0-	-0-	B	-0-	1647	2			N	-0-					129
10	1209	N	1142	-0-	-67	B	-0-	1142	2			N	-0-					129
11	1170	N	1075	-0-	-95	B	-0-	1075	2			N	-0-					129
12	1209	N	1093	-0-	-116	B	-0-	1093	2			N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 21,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	7099	X	6619	-0-	-480	B	-0-	6619	2			Y	-0-					-0-
02	5995	X	5995	-0-	-0-	B	-0-	5995	2			Y	-0-					-0-
03	6391	X	6391	-0-	-0-	B	-0-	6391	2			Y	-0-					-0-
04	4682	X	4682	-0-	-0-	B	-0-	4682	2			Y	-0-					-0-
05	6229	X	6229	-0-	-0-	B	-0-	6229	2			Y	-0-					-0-
06	4944	X	4944	-0-	-0-	B	-0-	4944	2			Y	-0-					-0-
07	4965	X	4965	-0-	-0-	B	-0-	4965	2			Y	-0-					-0-
08	6324	X	2139	-0-	-4185	B	-0-	2139	2			Y	-0-					-0-
09	8041	X	8041	-0-	-0-	B	-0-	8041	2			Y	-0-					-0-
10	6231	X	2501	-0-	-3730	B	-0-	2501	2			Y	-0-					-0-
11	8654	X	8654	-0-	-0-	B	-0-	8654	2			Y	-0-					-0-
12	6324	X	4700	-0-	-1624	B	-0-	4700	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,860 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 #: 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	6294	X	6294	-0-	-0- B	-0-	6294	2			N	-0-					187
02	6524	X	5895	-0-	-629 B	-0-	5895	2			N	-0-					187
03	7037	X	6082	-0-	-955 B	-0-	6082	2			N	-0-					187
04	6810	X	6331	-0-	-479 B	-0-	6331	2			N	-0-					187
05	6758	X	5917	-0-	-841 B	-0-	5917	2			N	-0-					187
06	6330	X	5418	-0-	-912 B	-0-	5418	2			N	-0-					187
07	6541	X	4753	-0-	-1788 B	-0-	4753	2			N	-0-					187
08	8107	X	8107	-0-	-0- B	-0-	8107	2			N	-0-					187
09	6476	X	6476	-0-	-0- B	-0-	6476	2			N	-0-					187
10	6385	X	6385	-0-	-0- B	-0-	6353	2	32	9	N	29					216
11	6360	X	5907	-0-	-453 B	-0-	5900	2	7	9	N	6	187	1			35
12	6572	X	6204	-0-	-368 B	-0-	6204	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 73,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

HOLMES "S" WELL #: 6 RRCID -> 219839 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12218 - 13526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	2103	-0-	-2423 B	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
02	1988	X	1304	-0-	-684 B	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
03	3996	X	3996	-0-	-0- B	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
04	6717	X	6717	-0-	-0- B	-0-	6717	2			N	-0-					-0-
05	3377	X	3377	-0-	-0- B	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	2129	-0-	-1741 B	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	2175	-0-	-2971 B	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	1899	-0-	-5045 B	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	1917	-0-	-4803 B	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	2572	-0-	-807 B	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
11	2370	X	2370	-0-	-0- B	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
12	2170	X	1993	-0-	-177 B	-0-	1993	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, GAIL WELL #: 26 RRCID -> 220088 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13462 - 13721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2716	X	2716	-0-	-0- B	-0-	149	1	2567	2	N	-0-					-0-
02	3612	X	2210	-0-	-1402 B	-0-	96	1	2114	2	N	-0-					-0-
03	4381	X	4381	-0-	-0- B	-0-	170	1	4211	2	N	-0-					-0-
04	3678	X	3678	-0-	-0- B	-0-	150	1	3528	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	3024	-0-	-882 B	-0-	127	1	2897	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	3187	-0-	-683 B	-0-	144	1	3043	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	3265	-0-	-734 B	-0-	169	1	3096	2	N	-0-					-0-
08	3813	X	2956	-0-	-857 B	-0-	186	1	2770	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	3432	-0-	-258 B	-0-	174	1	3258	2	N	-0-					-0-
10	3286	X	2694	-0-	-592 B	-0-	131	1	2563	2	N	-0-					-0-
11	3180	X	2448	-0-	-732 B	-0-	121	1	2327	2	N	-0-					-0-
12	3534	X	2837	-0-	-697 B	-0-	153	1	2684	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,828 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 01/24/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11648 - 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	4092	X	1951	-0-	-2141 B	-0-	1951	2			Y	-0-					-0-
02	12047	X	12047	-0-	-0- B	-0-	12047	2			Y	-0-					-0-
03	6189	X	6189	-0-	-0- B	-0-	6189	2			Y	-0-					-0-
04	5231	X	5231	-0-	-0- B	-0-	5231	2			Y	-0-					-0-
05	5556	X	5556	-0-	-0- B	-0-	5556	2			Y	-0-					-0-
06	4949	X	4949	-0-	-0- B	-0-	4949	2			Y	-0-					-0-
07	4445	X	4445	-0-	-0- B	-0-	4445	2			Y	-0-					-0-
08	6200	X	3508	-0-	-2692 B	-0-	3508	2			Y	-0-					-0-
09	5370	X	3220	-0-	-2150 B	-0-	3220	2			Y	-0-					-0-
10	5549	X	3367	-0-	-2182 B	-0-	3367	2			Y	-0-					-0-
11	4950	X	2560	-0-	-2390 B	-0-	2560	2			Y	-0-					-0-
12	4433	X	3207	-0-	-1226 B	-0-	3207	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,230 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	5830	X	5830	-0-	-0- B	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	4970	-0-	-1302 B	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6444	-0-	-500 B	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	6269	-0-	-271 B	-0-	6269	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	6338	-0-	-420 B	-0-	6338	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	5755	-0-	-485 B	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	5631	-0-	-848 B	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	6168	-0-	-311 B	-0-	6168	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	5203	-0-	-1067 B	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	5675	-0-	-649 B	-0-	5675	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	5609	-0-	-361 B	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	5635	-0-	-534 B	-0-	5635	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,527 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	6253	X	6253	-0-	-0- B	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
02	5171	X	5171	-0-	-0- B	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
03	5494	X	5494	-0-	-0- B	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	5113	-0-	-167 B	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	5178	-0-	-278 B	-0-	5178	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	4574	-0-	-706 B	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	4637	-0-	-819 B	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	4618	-0-	-714 B	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4410	-0-	-690 B	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	4450	-0-	-727 B	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	4175	-0-	-385 B	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4326	-0-	-324 B	-0-	4326	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,399 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3419	-0-	-53 B	-0-	3419	2			N	-0-					32
02	4172	X	4172	-0-	-0- B	-0-	4172	2			N	-0-					32
03	4676	X	4676	-0-	-0- B	-0-	4676	2			N	-0-					32
04	4370	X	4370	-0-	-0- B	-0-	4370	2			N	-0-					32
05	4813	X	4813	-0-	-0- B	-0-	4813	2			N	-0-					32
06	5350	X	5350	-0-	-0- B	-0-	5350	2			N	-0-					32
07	5566	X	5566	-0-	-0- B	-0-	5566	2			N	-0-					32
08	5692	X	5692	-0-	-0- B	-0-	5620	2	72	9	N	65					97
09	5750	X	5750	-0-	-0- B	-0-	5656	2	94	9	N	85					182
10	5577	X	5577	-0-	-0- B	-0-	5538	2	39	9	N	35					217
11	5219	X	5219	-0-	-0- B	-0-	5219	2			N	-0-					217
*12	4849	X	4849	-0-	-0- B	-0-	4849	2			N	-0-	188	1			14

TOTAL GAS PROD: 59,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222066 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 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	4836	X	4391	-0-	-445 B	-0-	4380	2	11	9	N	10					98
02	3966	X	3966	-0-	-0- B	-0-	3966	2			N	-0-					98
03	4681	X	4348	-0-	-333 B	-0-	4348	2			N	-0-					98
04	4530	X	4056	-0-	-474 B	-0-	4056	2			N	-0-					98
05	4619	X	4246	-0-	-373 B	-0-	4246	2			N	-0-					98
06	4260	X	3769	-0-	-491 B	-0-	3769	2			N	-0-					98
07	4402	X	4117	-0-	-285 B	-0-	4117	2			N	-0-					98
08	4247	X	3406	-0-	-841 B	-0-	3406	2			N	-0-					98
09	4110	X	3837	-0-	-273 B	-0-	3837	2			N	-0-					98
10	4247	X	3857	-0-	-390 B	-0-	3857	2			N	-0-					98
11	3990	X	3661	-0-	-329 B	-0-	3661	2			N	-0-					98
12	4123	X	3951	-0-	-172 B	-0-	3951	2			N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 47,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 222975 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 14048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19189	X	12579	-0-	-6610 B	-0-	12579	2			N	-0-					117
02	12271	X	12271	-0-	-0- B	-0-	12271	2			N	-0-					117
03	13485	X	11238	-0-	-2247 B	-0-	11238	2			N	-0-					117
04	15421	X	15421	-0-	-0- B	-0-	15421	2			N	-0-					117
05	13485	X	10771	-0-	-2714 B	-0-	10771	2			N	-0-					117
06	13050	X	8177	-0-	-4873 B	-0-	8177	2			N	-0-					117
07	13485	X	10702	-0-	-2783 B	-0-	10619	2	83	9	N	75					192
08	15934	X	10146	-0-	-5788 B	-0-	10146	2			N	-0-					192
09	15420	X	11909	-0-	-3511 B	-0-	11909	2			N	-0-					192
10	11832	X	11832	-0-	-0- B	-0-	11832	2			N	-0-					192
11	11670	X	11670	-0-	-0- B	-0-	11670	2			N	-0-					192
12	12307	X	10084	-0-	-2223 B	-0-	10084	2			N	-0-					192

TOTAL GAS PROD: 136,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4268	X	4268	-0-	-0- B	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
02	3596	X	3596	-0-	-0- B	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3576	-0-	-113 B	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3308	-0-	-262 B	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3180	-0-	-509 B	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3341	-0-	-229 B	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	2917	-0-	-772 B	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	2768	-0-	-642 B	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	2555	-0-	-745 B	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	2599	-0-	-811 B	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	2559	-0-	-741 B	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2578	-0-	-336 B	-0-	2578	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 223588 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11696 - 13852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2429	-0-	-454 B	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2192	-0-	-972 B	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
03	7844	X	7844	-0-	-0- B	-0-	7844	2			N	-0-					-0-
04	7035	X	7035	-0-	-0- B	-0-	7035	2			N	-0-					-0-
05	5996	X	5996	-0-	-0- B	-0-	5996	2			N	-0-					-0-
06	6195	X	6195	-0-	-0- B	-0-	6195	2			N	-0-					-0-
07	5817	X	5817	-0-	-0- B	-0-	5817	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	5894	-0-	-1639 B	-0-	5894	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	5576	-0-	-1474 B	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	5363	-0-	-1054 B	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	4774	-0-	-1436 B	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	3856	-0-	-2034 B	-0-	3856	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225641 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12619 - 13842

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10095	X	10095	-0-	-0- B	-0-	10095	2			Y	-0-					-0-
02	10808	X	7390	-0-	-3418 B	-0-	7390	2			Y	-0-					-0-
03	11966	X	7846	-0-	-4120 B	-0-	7846	2			Y	-0-					-0-
04	10500	X	5447	-0-	-5053 B	-0-	5447	2			Y	-0-					-0-
05	10850	X	7250	-0-	-3600 B	-0-	7250	2			Y	-0-					-0-
06	9780	X	4638	-0-	-5142 B	-0-	4638	2			Y	-0-					-0-
07	9707	X	9707	-0-	-0- B	-0-	9707	2			Y	-0-					-0-
08	9007	X	9007	-0-	-0- B	-0-	9007	2			Y	-0-					-0-
09	7020	X	7010	-0-	-10 B	-0-	7010	2			Y	-0-					-0-
10	8269	X	8269	-0-	-0- B	-0-	8269	2			Y	-0-					-0-
11	9370	X	9370	-0-	-0- B	-0-	9370	2			Y	-0-					-0-
12	7781	X	7028	-0-	-753 B	-0-	7028	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,057 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	5057	X	5057	-0-	-0- B	-0-	5057	2			N	-0-					105
02	4816	X	4440	-0-	-376 B	-0-	4440	2			N	-0-					105
03	5512	X	5512	-0-	-0- B	-0-	5501	2	11	9	N	10					115
04	5633	X	5633	-0-	-0- B	-0-	5633	2			N	-0-					115
05	6046	X	6046	-0-	-0- B	-0-	6046	2			N	-0-					115
06	6037	X	6037	-0-	-0- B	-0-	6037	2			N	-0-					115
07	6244	X	6244	-0-	-0- B	-0-	6244	2			N	-0-					115
08	5890	X	5286	-0-	-604 B	-0-	5286	2			N	-0-					115
09	5700	X	4367	-0-	-1333 B	-0-	4367	2			N	-0-					115
10	7518	X	7518	-0-	-0- B	-0-	7518	2			N	-0-					115
11	6948	X	6948	-0-	-0- B	-0-	6948	2			N	-0-					115
*12	7244	X	7244	-0-	-0- B	-0-	7244	2			N	-0-	80	1			35

TOTAL GAS PROD: 70,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225710 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 12686

01	8990	X	7585	-0-	-1405 B	-152624	7585	2			N	-0-					62
02	8680	X	14390	-0-	5710 B	-146914	14390	2			N	-0-					62
03	9486	X	15920	-0-	6434 B	-140480	15920	2			N	-0-					62
04	8520	X	14194	-0-	5674 B	-134806	14194	2			N	-0-					62
05	10540	X	14004	-0-	3464 B	-131342	14004	2			N	-0-					62
06	10200	X	12996	-0-	2796 B	-128546	12996	2			N	-0-					62
07	10540	X	11035	-0-	495 B	-128051	11035	2			N	-0-					62
08	14694	X	8083	-0-	-6611 B	-128051	8083	2			N	-0-					62
09	14190	X	11471	-0-	-2719 B	-128051	11471	2			N	-0-					62
10	14012	X	12075	-0-	-1937 B	-128051	12075	2			N	-0-					62
11	12990	X	8728	-0-	-4262 B	-128051	8706	2	22	9	N	20					82
12	11842	X	9548	-0-	-2294 B	-128051	9548	2			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 140,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226291 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 14245

01	8246	X	1879	-0-	-6367 B	-0-	1879	2			N	-0-					97
02	7448	X	6252	-0-	-1196 B	-0-	6252	2			N	-0-					97
03	9161	X	9161	-0-	-0- B	-0-	9161	2			N	-0-					97
04	8841	X	8841	-0-	-0- B	-0-	8841	2			N	-0-					97
05	8265	X	8265	-0-	-0- B	-0-	8265	2			N	-0-					97
06	7980	X	7935	-0-	-45 B	-0-	7935	2			N	-0-					97
07	8246	X	7977	-0-	-269 B	-0-	7977	2			N	-0-					97
08	9052	X	8027	-0-	-1025 B	-0-	8027	2			N	-0-					97
09	8760	X	3075	-0-	-5685 B	-0-	3075	2			N	-0-					97
10	8277	X	6045	-0-	-2232 B	-0-	6045	2			N	-0-					97
11	7950	X	6251	-0-	-1699 B	-0-	6251	2			N	-0-					97
12	8029	X	6560	-0-	-1469 B	-0-	6560	2			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 80,268 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 #: 18 RRCID -> 227291 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11645 - 13932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2317	-0-	-5805 B	-0-	2317	2			Y	-0-					-0-
02	5544	X	1496	-0-	-4048 B	-0-	1496	2			Y	-0-					-0-
03	6463	X	6463	-0-	-0- B	-0-	6463	2			Y	-0-					-0-
04	6095	X	6095	-0-	-0- B	-0-	6095	2			Y	-0-					-0-
05	2325	X	472	-0-	-1853 B	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
06	5940	X	-0-	-0-	-5940 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	11053	X	11053	-0-	-0- B	-0-	11053	2			Y	-0-					-0-
08	6386	X	3279	-0-	-3107 B	-0-	3279	2			Y	-0-					-0-
09	9182	X	9182	-0-	-0- B	-0-	9182	2			Y	-0-					-0-
10	12784	X	12784	-0-	-0- B	-0-	12784	2			Y	-0-					-0-
11	9341	X	9341	-0-	-0- B	-0-	9341	2			Y	-0-					-0-
*12	7002	X	7002	-0-	-0- B	-0-	7002	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229564 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 14016

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9999	-0-	-2153 B	-0-	9999	2			N	-0-					157
02	9215	X	9215	-0-	-0- B	-0-	9215	2			N	-0-					157
03	11222	X	9899	-0-	-1323 B	-0-	9899	2			N	-0-					157
04	10800	X	9931	-0-	-869 B	-0-	9931	2			N	-0-					157
05	10540	X	9238	-0-	-1302 B	-0-	9238	2			N	-0-					157
06	9870	X	9615	-0-	-255 B	-0-	9615	2			N	-0-					157
07	10261	X	9093	-0-	-1168 B	-0-	9093	2			N	-0-					157
08	9982	X	9525	-0-	-457 B	-0-	9525	2			N	-0-					157
09	9660	X	8717	-0-	-943 B	-0-	8717	2			N	-0-					157
10	9951	X	9428	-0-	-523 B	-0-	9428	2			N	-0-					157
11	9630	X	8424	-0-	-1206 B	-0-	8424	2			N	-0-					157
12	9517	X	8462	-0-	-1055 B	-0-	8462	2			N	-0-					157

TOTAL GAS PROD: 111,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229857 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 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	10447	X	10787	-0-	340 B	-9285	10787	2			N	-0-					25
02	10808	X	8900	-0-	-1908 B	-9285	8900	2			N	-0-					25
03	11780	X	8998	-0-	-2782 B	-9285	8998	2			N	-0-					25
04	11160	X	10573	-0-	-587 B	-9285	10573	2			N	-0-					25
05	10788	X	9883	-0-	-905 B	-9285	9883	2			N	-0-					25
06	10440	X	9441	-0-	-999 B	-9285	9441	2			N	-0-					25
07	10912	X	8833	-0-	-2079 B	-9285	8833	2			N	-0-					25
08	10912	X	10498	-0-	-414 B	-9285	10498	2			N	-0-					25
09	10560	X	9881	-0-	-679 B	-9285	9881	2			N	-0-					25
10	9889	X	9832	-0-	-57 B	-9285	9832	2			N	-0-					25
11	10170	X	7732	-0-	-2438 B	-9285	7732	2			N	-0-					25
12	10509	X	6697	-0-	-3812 B	-9285	6697	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 112,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1147	N	996	-0-	-151 B	-0-	996	2			N	-0-					-0-
02	905	N	905	-0-	-0- B	-0-	905	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	1005	-0-	-18 B	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
04	960	N	945	-0-	-15 B	-0-	945	2			N	-0-					-0-
05	992	N	894	-0-	-98 B	-0-	894	2			N	-0-					-0-
06	960	N	841	-0-	-119 B	-0-	841	2			N	-0-					-0-
07	992	N	792	-0-	-200 B	-0-	792	2			N	-0-					-0-
08	899	N	1	-0-	-898 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	840	N	17	-0-	-823 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	806	N	2	-0-	-804 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,432 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	3423	X	3423	-0-	-0- B	-0-	3384	2	39	9	N	35					75
02	2996	X	2887	-0-	-109 B	-0-	2887	2			N	-0-					75
03	3472	X	3057	-0-	-415 B	-0-	3057	2			N	-0-					75
04	3360	X	2822	-0-	-538 B	-0-	2787	2	35	9	N	32					107
05	3472	X	3159	-0-	-313 B	-0-	3159	2			N	-0-					107
06	3300	X	3157	-0-	-143 B	-0-	3157	2			N	-0-					107
07	3193	X	3183	-0-	-10 B	-0-	3183	2			N	-0-					107
08	2914	X	2754	-0-	-160 B	-0-	2754	2			N	-0-					107
09	2885	X	2885	-0-	-0- B	-0-	2885	2			N	-0-					107
10	3258	X	3258	-0-	-0- B	-0-	3258	2			N	-0-					107
11	3151	X	3151	-0-	-0- B	-0-	3151	2			N	-0-					107
*12	3233	X	3233	-0-	-0- B	-0-	3233	2			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 36,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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	7657	X	6610	-0-	-1047 B	-0-	6610	2			N	-0-					80
02	6496	X	5810	-0-	-686 B	-0-	5810	2			N	-0-					80
03	7068	X	6322	-0-	-746 B	-0-	6322	2			N	-0-					80
04	6510	X	6317	-0-	-193 B	-0-	6317	2			N	-0-					80
05	6727	X	6276	-0-	-451 B	-0-	6276	2			N	-0-					80
06	6390	X	6181	-0-	-209 B	-0-	6181	2			N	-0-					80
07	6541	X	5864	-0-	-677 B	-0-	5864	2			N	-0-					80
08	6510	X	5924	-0-	-586 B	-0-	5924	2			N	-0-					80
09	6300	X	5447	-0-	-853 B	-0-	5447	2			N	-0-					80
10	6386	X	5979	-0-	-407 B	-0-	5976	2	3	9	N	3					83
11	6180	X	5827	-0-	-353 B	-0-	5827	2			N	-0-					83
12	5921	X	5898	-0-	-23 B	-0-	5898	2			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 72,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	19127	X	13874	-0-	-5253 B	-0-	13874	2			N	-0-					40
02	12291	X	12291	-0-	-0- B	-0-	12291	2			N	-0-					40
03	15438	X	12797	-0-	-2641 B	-0-	12797	2			N	-0-					40
04	13920	X	12280	-0-	-1640 B	-0-	12280	2			N	-0-					40
05	13888	X	12341	-0-	-1547 B	-0-	12341	2			N	-0-					40
06	13440	X	11448	-0-	-1992 B	-0-	11448	2			N	-0-					40
07	13609	X	11365	-0-	-2244 B	-0-	11365	2			N	-0-					40
08	12648	X	10966	-0-	-1682 B	-0-	10922	2	44	9	N	40					80
09	12240	X	9983	-0-	-2257 B	-0-	9983	2			N	-0-					80
10	12338	X	9515	-0-	-2823 B	-0-	9515	2			N	-0-					80
11	11460	X	9503	-0-	-1957 B	-0-	9503	2			N	-0-					80
12	11377	X	8937	-0-	-2440 B	-0-	8937	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 135,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	3100	X	11	-0-	-3089 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	44	X	44	-0-	-0- B	-0-	1	1	43	2	N	-0-					-0-
03	138	X	138	-0-	-0- B	-0-	4	1	134	2	N	-0-					-0-
04	3671	X	3671	-0-	-0- B	-0-	107	1	3564	2	N	-0-					-0-
05	24046	X	24046	-0-	-0- B	-0-	700	1	23346	2	N	-0-					-0-
06	15680	X	15680	-0-	-0- B	-0-	457	1	15223	2	N	-0-					-0-
07	11742	X	11742	-0-	-0- B	-0-	506	1	11236	2	N	-0-					-0-
08	16659	X	16659	-0-	-0- B	-0-	717	1	15942	2	N	-0-					-0-
09	12059	X	12059	-0-	-0- B	-0-	519	1	11540	2	N	-0-					-0-
10	12522	X	12522	-0-	-0- B	-0-	539	1	11983	2	N	-0-					-0-
11	10815	X	10815	-0-	-0- B	-0-	466	1	10349	2	N	-0-					-0-
*12	12103	X	12103	-0-	-0- B	-0-	521	1	11582	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,490 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	5752	X	5752	-0-	-0- B	-0-	5752	2			N	-0-					140
02	5155	X	5155	-0-	-0- B	-0-	5155	2			N	-0-					140
03	5983	X	5595	-0-	-388 B	-0-	5595	2			N	-0-					140
04	5790	X	5398	-0-	-392 B	-0-	5398	2			N	-0-					140
05	5983	X	5545	-0-	-438 B	-0-	5545	2			N	-0-					140
06	5580	X	5377	-0-	-203 B	-0-	5330	2	47	9	N	43					183
07	5704	X	5431	-0-	-273 B	-0-	5409	2	22	9	N	20					203
08	5580	X	5316	-0-	-264 B	-0-	5314	2	2	9	N	2	178	1			27
09	5400	X	5011	-0-	-389 B	-0-	5011	2			N	-0-					27
10	5549	X	5070	-0-	-479 B	-0-	5070	2			N	-0-					27
11	5370	X	4593	-0-	-777 B	-0-	4593	2			N	-0-					27
12	5425	X	4750	-0-	-675 B	-0-	4750	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 62,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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

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	6050	X	6050	-0-	-0-	B	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	5750	-0-	-410	B	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	6299	-0-	-521	B	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5803	-0-	-407	B	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	6280	-0-	-75	B	-0-	6280	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	5624	-0-	-526	B	-0-	5624	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	5060	-0-	-1295	B	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
08	6185	X	6185	-0-	-0-	B	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	5451	-0-	-279	B	-0-	5451	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	5435	-0-	-486	B	-0-	5435	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	5440	-0-	-290	B	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	2631	-0-	-3290	B	-0-	2631	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, GAIL WELL #: 20H RRCID -> 233720 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF.15030 - 17162

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	4931	X	4931	-0-	-0-	B	-0-	271	1	4660	2	N	-0-					90
02	18018	X	18018	-0-	-0-	B	-0-	786	1	17232	2	N	-0-					90
03	36845	X	36845	-0-	-0-	B	-0-	1430	1	35415	2	N	-0-					90
04	23150	X	23150	-0-	-0-	B	-0-	943	1	22207	2	N	-0-					90
05	16227	X	16227	-0-	-0-	B	-0-	680	1	15547	2	N	-0-					90
06	12980	X	12980	-0-	-0-	B	-0-	586	1	12394	2	N	-0-					90
07	15247	X	15247	-0-	-0-	B	-0-	789	1	14458	2	N	-0-					90
08	23405	X	3224	-0-	-20181	B	-0-	203	1	3021	2	N	-0-					90
09	22650	X	18359	-0-	-4291	B	-0-	932	1	17427	2	N	-0-					90
10	24135	X	24135	-0-	-0-	B	-0-	1170	1	22965	2	N	-0-					90
11	17317	X	17317	-0-	-0-	B	-0-	859	1	16458	2	N	-0-					90
12	18972	X	12234	-0-	-6738	B	-0-	659	1	11575	2	N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 202,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 234842 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF.11604 - 14033

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	8370	X	7891	-0-	-479	B	-0-	7891	2			N	-0-					65
02	7448	X	7012	-0-	-436	B	-0-	7012	2			N	-0-					65
03	8153	X	7542	-0-	-611	B	-0-	7542	2			N	-0-					65
04	7830	X	7217	-0-	-613	B	-0-	7217	2			N	-0-					65
05	8091	X	7206	-0-	-885	B	-0-	7206	2			N	-0-					65
06	7650	X	7354	-0-	-296	B	-0-	7354	2			N	-0-					65
07	7755	X	7755	-0-	-0-	B	-0-	7755	2			N	-0-					65
08	7471	X	7412	-0-	-59	B	-0-	7412	2			N	-0-					65
09	7270	X	7270	-0-	-0-	B	-0-	7268	2	2	9	N	2					67
10	7471	X	7205	-0-	-266	B	-0-	7205	2			N	-0-					67
11	7230	X	6768	-0-	-462	B	-0-	6768	2			N	-0-					67
12	7471	X	7318	-0-	-153	B	-0-	7318	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 87,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	15283	X	12028	-0-	-3255 B	-0-	12028	2			Y	-0-					-0-
02	12880	X	10464	-0-	-2416 B	-0-	10464	2			Y	-0-					-0-
03	13485	X	11120	-0-	-2365 B	-0-	11120	2			Y	-0-					-0-
04	12540	X	10393	-0-	-2147 B	-0-	10393	2			Y	-0-					-0-
05	12555	X	10448	-0-	-2107 B	-0-	10448	2			Y	-0-					-0-
06	11640	X	9858	-0-	-1782 B	-0-	9858	2			Y	-0-					-0-
07	11594	X	10017	-0-	-1577 B	-0-	10017	2			Y	-0-					-0-
08	11098	X	9745	-0-	-1353 B	-0-	9745	2			Y	-0-					-0-
09	10380	X	9214	-0-	-1166 B	-0-	9214	2			Y	-0-					-0-
10	10447	X	8857	-0-	-1590 B	-0-	8857	2			Y	-0-					-0-
11	9870	X	8570	-0-	-1300 B	-0-	8570	2			Y	-0-					-0-
12	10013	X	8321	-0-	-1692 B	-0-	8321	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,035 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	8122	X	7920	-0-	-202 B	-7836	7920	2			N	-0-					-0-
02	8232	X	6425	-0-	-1807 B	-7836	6425	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	7170	-0-	-1944 B	-7836	7170	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	6291	-0-	-1749 B	-7836	6291	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	6202	-0-	-1703 B	-7836	6202	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	8032	-0-	382 B	-7454	8032	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	7471	-0-	310 B	-7144	7471	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	7020	-0-	572 B	-6572	7020	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	6965	-0-	725 B	-5847	6965	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	6405	-0-	-43 B	-5847	6405	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	7446	-0-	1206 B	-4641	7446	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	5819	-0-	-629 B	-4641	5819	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10354	X	8614	-0-	-1740 B	-0-	8614	2			N	-0-					-0-
02	8960	X	8776	-0-	-184 B	-0-	8776	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	7854	-0-	-2066 B	-0-	7854	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	9098	-0-	-472 B	-0-	9098	2			N	-0-					-0-
05	9889	X	8194	-0-	-1695 B	-0-	8194	2			N	-0-					-0-
06	9390	X	6665	-0-	-2725 B	-0-	6665	2			N	-0-					-0-
07	9703	X	5567	-0-	-4136 B	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
08	9393	X	5092	-0-	-4301 B	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	4455	-0-	-4635 B	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	4369	-0-	-3815 B	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	2826	-0-	-3834 B	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	3850	-0-	-1730 B	-0-	3850	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,360 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	7223	X	4665	-0-	-2558 B	-0-	4665	2			N	-0-					19
02	6524	X	4071	-0-	-2453 B	-0-	4071	2			N	-0-					19
03	7223	X	3279	-0-	-3944 B	-0-	3279	2			N	-0-					19
04	6330	X	4643	-0-	-1687 B	-0-	4643	2			N	-0-					19
05	6541	X	4007	-0-	-2534 B	-0-	4007	2			N	-0-					19
06	4500	X	4127	-0-	-373 B	-0-	4127	2			N	-0-					19
07	4805	X	3664	-0-	-1141 B	-0-	3664	2			N	-0-					19
08	4805	X	3545	-0-	-1260 B	-0-	3545	2			N	-0-					19
09	4650	X	3578	-0-	-1072 B	-0-	3578	2			N	-0-					19
10	4278	X	2077	-0-	-2201 B	-0-	2077	2			N	-0-					19
11	4140	X	1957	-0-	-2183 B	-0-	1957	2			N	-0-					19
12	3689	X	1825	-0-	-1864 B	-0-	1825	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 41,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7626	X	6616	-0-	-1010 B	-0-	6616	2			N	-0-					30
02	6089	X	6089	-0-	-0- B	-0-	6089	2			N	-0-					30
03	7037	X	5797	-0-	-1240 B	-0-	5797	2			N	-0-					30
04	6810	X	5184	-0-	-1626 B	-0-	5184	2			N	-0-					30
05	6727	X	6193	-0-	-534 B	-0-	6193	2			N	-0-					30
06	6510	X	5769	-0-	-741 B	-0-	5769	2			N	-0-					30
07	6727	X	6130	-0-	-597 B	-0-	6130	2			N	-0-					30
08	6557	X	6557	-0-	-0- B	-0-	6498	2	59	9	N	54					84
09	6148	X	6148	-0-	-0- B	-0-	6148	2			N	-0-					84
10	6496	X	6496	-0-	-0- B	-0-	6485	2	11	9	N	10					94
11	5220	X	5077	-0-	-143 B	-0-	5077	2			N	-0-					94
*12	6252	X	6252	-0-	-0- B	-0-	6252	2			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 72,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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	8897	X	4826	-0-	-4071 B	-0-	4826	2			Y	-0-					-0-
02	5410	X	5410	-0-	-0- B	-0-	5410	2			Y	-0-					-0-
03	4966	X	4966	-0-	-0- B	-0-	4966	2			Y	-0-					-0-
04	5129	X	5129	-0-	-0- B	-0-	5129	2			Y	-0-					-0-
05	5138	X	5138	-0-	-0- B	-0-	5138	2			Y	-0-					-0-
06	4345	X	4345	-0-	-0- B	-0-	4345	2			Y	-0-					-0-
07	4655	X	4655	-0-	-0- B	-0-	4655	2			Y	-0-					-0-
08	5182	X	5182	-0-	-0- B	-0-	5182	2			Y	-0-					-0-
09	4950	X	4779	-0-	-171 B	-0-	4779	2			Y	-0-					-0-
10	5115	X	3758	-0-	-1357 B	-0-	3758	2			Y	-0-					-0-
11	5331	X	5331	-0-	-0- B	-0-	5331	2			Y	-0-					-0-
12	5115	X	4461	-0-	-654 B	-0-	4461	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,980 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	5859	X	5554	-0-	-305 B	-4902	5554	2			N	-0-					53
02	5236	X	4966	-0-	-270 B	-4902	4966	2			N	-0-					53
03	5580	X	5093	-0-	-487 B	-4902	5093	2			N	-0-					53
04	5400	X	4949	-0-	-451 B	-4902	4949	2			N	-0-					53
05	5549	X	5160	-0-	-389 B	-4902	5160	2			N	-0-					53
06	5370	X	4569	-0-	-801 B	-4902	4569	2			N	-0-					53
07	5487	X	4880	-0-	-607 B	-4902	4880	2			N	-0-					53
08	5115	X	5020	-0-	-95 B	-4902	5020	2			N	-0-					53
09	4950	X	4907	-0-	-43 B	-4902	4907	2			N	-0-					53
10	5115	X	4875	-0-	-240 B	-4902	4875	2			N	-0-					53
11	4860	X	4871	-0-	11 B	-4891	4871	2			N	-0-					53
12	5084	X	4944	-0-	-140 B	-4891	4944	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 59,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9703	X	8934	-0-	-769 B	-0-	8934	2			N	-0-					90
02	8652	X	7871	-0-	-781 B	-0-	7871	2			N	-0-					90
03	9362	X	8812	-0-	-550 B	-0-	8812	2			N	-0-					90
04	8910	X	8281	-0-	-629 B	-0-	8281	2			N	-0-					90
05	8928	X	8756	-0-	-172 B	-0-	8756	2			N	-0-					90
06	8640	X	8393	-0-	-247 B	-0-	8393	2			N	-0-					90
07	8804	X	8487	-0-	-317 B	-0-	8487	2			N	-0-					90
08	8556	X	8387	-0-	-169 B	-0-	8387	2			N	-0-					90
09	8280	X	7902	-0-	-378 B	-0-	7902	2			N	-0-					90
10	8556	X	8065	-0-	-491 B	-0-	8065	2			N	-0-					90
11	8280	X	7479	-0-	-801 B	-0-	7479	2			N	-0-					90
12	8494	X	8005	-0-	-489 B	-0-	8005	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 99,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	16895	X	3008	-0-	-13887 B	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
02	11760	X	1917	-0-	-9843 B	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
03	13020	X	3017	-0-	-10003 B	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	3303	-0-	-5757 B	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
05	3654	X	3654	-0-	-0- B	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
06	3625	X	3625	-0-	-0- B	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
07	3802	X	3802	-0-	-0- B	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
08	3478	X	3478	-0-	-0- B	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
09	3318	X	3318	-0-	-0- B	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	1508	-0-	-1809 B	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
11	7842	X	7842	-0-	-0- B	-0-	7842	2			N	-0-					-0-
*12	19161	X	19161	-0-	-0- B	-0-	19161	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,633 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	8711	X	153	-0-	-8558 B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	20563	X	20563	-0-	-0- B	-0-	20563	2			N	-0-					-0-
03	22684	X	22684	-0-	-0- B	-0-	22684	2			N	-0-					-0-
04	16759	X	16759	-0-	-0- B	-0-	16759	2			N	-0-					-0-
05	15777	X	15777	-0-	-0- B	-0-	15777	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	5973	-0-	-2067 B	-0-	5973	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	4440	-0-	-3868 B	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
08	17980	X	4800	-0-	-13180 B	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
09	16770	X	4919	-0-	-11851 B	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
10	15779	X	8416	-0-	-7363 B	-0-	8416	2			N	-0-					-0-
11	9441	X	9441	-0-	-0- B	-0-	9441	2			N	-0-					-0-
*12	8804	X	8804	-0-	-0- B	-0-	8804	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,729 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	19437	X	15579	-0-	-3858 B	-0-	15579	2			Y	-0-					50
02	13736	X	13736	-0-	-0- B	-0-	13736	2			Y	-0-					50
03	19189	X	15816	-0-	-3373 B	-0-	15816	2			Y	-0-					50
04	18570	X	15238	-0-	-3332 B	-0-	15238	2			Y	-0-					50
05	16244	X	15172	-0-	-1072 B	-0-	15044	2	128	9	Y	116					166
06	15300	X	14476	-0-	-824 B	-0-	14412	2	64	9	Y	58					224
07	15810	X	14713	-0-	-1097 B	-0-	14713	2			Y	-0-					224
08	15500	X	14092	-0-	-1408 B	-0-	14090	2	2	9	Y	2	184	1			42
09	15000	X	13153	-0-	-1847 B	-0-	13153	2			Y	-0-					42
10	15159	X	12711	-0-	-2448 B	-0-	12642	2	69	9	Y	63					105
11	14490	X	11778	-0-	-2712 B	-0-	11778	2			Y	-0-					105
12	14725	X	12573	-0-	-2152 B	-0-	12573	2			Y	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 169,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

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	15190	X	11753	-0-	-3437 B	-73597	11753	2			N	-0-					63
02	13384	X	10445	-0-	-2939 B	-73597	10445	2			N	-0-					63
03	15128	X	13090	-0-	-2038 B	-73597	13090	2			N	-0-					63
04	14640	X	12457	-0-	-2183 B	-73597	12457	2			N	-0-					63
05	15128	X	12961	-0-	-2167 B	-73597	12961	2			N	-0-					63
06	12660	X	10225	-0-	-2435 B	-73597	10225	2			N	-0-					63
07	13082	X	12945	-0-	-137 B	-73597	12945	2			N	-0-					63
08	12803	X	12420	-0-	-383 B	-73597	12420	2			N	-0-					63
09	12390	X	12676	-0-	286 B	-73311	12676	2			N	-0-					63
10	12803	X	10832	-0-	-1971 B	-73311	10832	2			N	-0-					63
11	12390	X	11499	-0-	-891 B	-73311	11499	2			N	-0-					63
12	12803	X	11198	-0-	-1605 B	-73311	11198	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 142,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13454	X	10690	-0-	-2764 B	-0-	10690	2			N	-0-					61
02	11256	X	10471	-0-	-785 B	-0-	10460	2	11	9	N	10					71
03	12245	X	9976	-0-	-2269 B	-0-	9970	2	6	9	N	5					76
04	11850	X	8249	-0-	-3601 B	-0-	8249	2			N	-0-					76
05	12245	X	10611	-0-	-1634 B	-0-	10611	2			N	-0-					76
06	11220	X	9572	-0-	-1648 B	-0-	9572	2			N	-0-					76
07	11594	X	9692	-0-	-1902 B	-0-	9692	2			N	-0-					76
08	9425	X	9425	-0-	-0- B	-0-	9425	2			N	-0-					76
09	9390	X	9390	-0-	-0- B	-0-	9387	2	3	9	N	3					79
10	9380	X	9380	-0-	-0- B	-0-	9380	2			N	-0-					79
11	9232	X	9232	-0-	-0- B	-0-	9232	2			N	-0-					79
*12	10068	X	10068	-0-	-0- B	-0-	10068	2			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 116,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 242997 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11588 - 14041

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11997	X	10024	-0-	-1973 B	-0-	10024	2			N	-0-					152
02	10640	X	6603	-0-	-4037 B	-0-	6603	2			N	-0-					152
03	11625	X	9785	-0-	-1840 B	-0-	9785	2			N	-0-					152
04	10620	X	9546	-0-	-1074 B	-0-	9546	2			N	-0-					152
05	10974	X	9966	-0-	-1008 B	-0-	9966	2			N	-0-					152
06	9690	X	9635	-0-	-55 B	-0-	9635	2			N	-0-					152
07	9858	X	9529	-0-	-329 B	-0-	9529	2			N	-0-					152
08	9951	X	9921	-0-	-30 B	-0-	9921	2			N	-0-					152
09	9630	X	8636	-0-	-994 B	-0-	8635	2	1	9	N	1					153
10	9951	X	8209	-0-	-1742 B	-0-	8209	2			N	-0-					153
11	9630	X	8148	-0-	-1482 B	-0-	8148	2			N	-0-					153
12	9920	X	7566	-0-	-2354 B	-0-	7566	2			N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 107,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243008 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 14515

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10199	X	9079	-0-	-1120 B	-0-	9079	2			N	-0-					29
02	8176	X	6888	-0-	-1288 B	-0-	6888	2			N	-0-					29
03	9052	X	7757	-0-	-1295 B	-0-	7745	2	12	9	N	11					40
04	8760	X	7981	-0-	-779 B	-0-	7981	2			N	-0-					40
05	9052	X	7637	-0-	-1415 B	-0-	7615	2	22	9	N	20					60
06	8760	X	7523	-0-	-1237 B	-0-	7523	2			N	-0-					60
07	8246	X	8098	-0-	-148 B	-0-	8098	2			N	-0-					60
08	8246	X	7577	-0-	-669 B	-0-	7577	2			N	-0-					60
09	7980	X	7624	-0-	-356 B	-0-	7607	2	17	9	N	15					75
10	8091	X	7781	-0-	-310 B	-0-	7781	2			N	-0-					75
11	7830	X	7633	-0-	-197 B	-0-	7633	2			N	-0-					75
12	8091	X	7885	-0-	-206 B	-0-	7885	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 93,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8256	X	8256	-0-	-0-	B	-0-	8256	2			N	-0-					43
02	7308	X	6908	-0-	-400	B	-0-	6908	2			N	-0-					43
03	8091	X	7738	-0-	-353	B	-0-	7725	2	13	9	N	12					55
04	7980	X	7114	-0-	-866	B	-0-	7114	2			N	-0-					55
05	8246	X	7042	-0-	-1204	B	-0-	7042	2			N	-0-					55
06	7980	X	7168	-0-	-812	B	-0-	7168	2			N	-0-					55
07	7750	X	6807	-0-	-943	B	-0-	6807	2			N	-0-					55
08	7378	X	6957	-0-	-421	B	-0-	6957	2			N	-0-					55
09	7140	X	6795	-0-	-345	B	-0-	6795	2			N	-0-					55
10	7378	X	6462	-0-	-916	B	-0-	6462	2			N	-0-					55
11	7140	X	6433	-0-	-707	B	-0-	6433	2			N	-0-					55
12	7037	X	6045	-0-	-992	B	-0-	6045	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 83,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

REED "E" GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243030 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11555 - 14238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5543	-0-	-688	B	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	4911	-0-	-493	B	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	5338	-0-	-459	B	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5079	-0-	-531	B	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	5033	-0-	-702	B	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	4978	-0-	-392	B	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	5170	-0-	-255	B	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	4864	-0-	-375	B	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	4761	-0-	-309	B	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	4707	-0-	-470	B	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4263	-0-	-747	B	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	4555	-0-	-622	B	-0-	4555	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,202 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8482	-0-	-1004	B	-0-	8482	2			N	-0-					135
02	9604	X	7634	-0-	-1970	B	-0-	7634	2			N	-0-					135
03	10044	X	8463	-0-	-1581	B	-0-	8463	2			N	-0-					135
04	9570	X	8945	-0-	-625	B	-0-	8945	2			N	-0-					135
05	9889	X	6704	-0-	-3185	B	-0-	6704	2			N	-0-					135
06	8220	X	6409	-0-	-1811	B	-0-	6409	2			N	-0-					135
07	9238	X	8927	-0-	-311	B	-0-	8927	2			N	-0-					135
08	9114	X	6667	-0-	-2447	B	-0-	6667	2			N	-0-					135
09	8820	X	8200	-0-	-620	B	-0-	8200	2			N	-0-					135
10	8928	X	8431	-0-	-497	B	-0-	8431	2			N	-0-					135
11	8640	X	7865	-0-	-775	B	-0-	7865	2			N	-0-					135
12	8928	X	4751	-0-	-4177	B	-0-	4751	2			N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 91,478 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 #: 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	6510	X	5931	-0-	-579 B	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	5348	-0-	-252 B	-0-	5348	2			N	-0-					-0-
03	6545	X	6545	-0-	-0- B	-0-	6545	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	4362	-0-	-1638 B	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
05	9465	X	9465	-0-	-0- B	-0-	9465	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	4778	-0-	-1222 B	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
07	6769	X	6769	-0-	-0- B	-0-	6769	2			N	-0-					-0-
08	5491	X	5491	-0-	-0- B	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
09	4810	X	4810	-0-	-0- B	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
10	5719	X	5719	-0-	-0- B	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
11	8303	X	8303	-0-	-0- B	-0-	8303	2			N	-0-					-0-
*12	6053	X	6053	-0-	-0- B	-0-	6053	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,574 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	4251	X	4251	-0-	-0- B	-0-	4251	2			N	-0-					75
02	3087	X	3087	-0-	-0- B	-0-	3087	2			N	-0-					75
03	3261	X	3261	-0-	-0- B	-0-	3261	2			N	-0-					75
04	3333	X	3333	-0-	-0- B	-0-	3333	2			N	-0-					75
05	3450	X	3450	-0-	-0- B	-0-	3450	2			N	-0-					75
06	3342	X	3342	-0-	-0- B	-0-	3342	2			N	-0-					75
07	5659	X	5659	-0-	-0- B	-0-	5659	2			N	-0-					75
08	6690	X	6690	-0-	-0- B	-0-	6690	2			N	-0-					75
09	7214	X	7214	-0-	-0- B	-0-	7200	2	14	9	N	13					88
10	7245	X	7245	-0-	-0- B	-0-	7245	2			N	-0-					88
11	7513	X	7513	-0-	-0- B	-0-	7513	2			N	-0-					88
*12	7621	X	7621	-0-	-0- B	-0-	7621	2			N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 62,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	19282	X	18366	-0-	-916 B	-64068	18366	2			N	-0-					28
02	15904	X	16275	-0-	371 B	-63697	16275	2			N	-0-					28
03	17608	X	17651	-0-	43 B	-63654	17651	2			N	-0-					28
04	17040	X	17249	-0-	209 B	-63445	17249	2			N	-0-					28
05	17608	X	16148	-0-	-1460 B	-63445	16148	2			N	-0-					28
06	17040	X	15271	-0-	-1769 B	-63445	15271	2			N	-0-					28
07	17608	X	15600	-0-	-2008 B	-63445	15600	2			N	-0-					28
08	17825	X	15260	-0-	-2565 B	-63445	15260	2			N	-0-					28
09	17250	X	13943	-0-	-3307 B	-63445	13943	2			N	-0-					28
10	16151	X	13684	-0-	-2467 B	-63445	13684	2			N	-0-					28
11	15270	X	13225	-0-	-2045 B	-63445	13225	2			N	-0-					28
12	15593	X	13138	-0-	-2455 B	-63445	13138	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 185,810 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 #: 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	5102	X	5102	-0-	-0-	B	-0-	5102	2		N	-0-			-0-
02	6384	X	4987	-0-	-1397	B	-0-	4987	2		N	-0-			-0-
03	6231	X	3997	-0-	-2234	B	-0-	3997	2		N	-0-			-0-
04	5850	X	3614	-0-	-2236	B	-0-	3614	2		N	-0-			-0-
05	5518	X	4490	-0-	-1028	B	-0-	4490	2		N	-0-			-0-
06	5340	X	4375	-0-	-965	B	-0-	4375	2		N	-0-			-0-
07	5518	X	4481	-0-	-1037	B	-0-	4481	2		N	-0-			-0-
08	4238	X	4238	-0-	-0-	B	-0-	4238	2		N	-0-			-0-
09	4761	X	4761	-0-	-0-	B	-0-	4761	2		N	-0-			-0-
10	3596	X	2570	-0-	-1026	B	-0-	2570	2		N	-0-			-0-
11	4116	X	4116	-0-	-0-	B	-0-	4116	2		N	-0-			-0-
*12	4052	X	4052	-0-	-0-	B	-0-	4052	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,783 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	8370	X	6219	-0-	-2151	B	-0-	6219	2		N	-0-			132
02	7364	X	5635	-0-	-1729	B	-0-	5635	2		N	-0-			132
03	7502	X	6055	-0-	-1447	B	-0-	6055	2		N	-0-			132
04	6960	X	5413	-0-	-1547	B	-0-	5413	2		N	-0-			132
05	6634	X	4506	-0-	-2128	B	-0-	4506	2		N	-0-			132
06	6030	X	4434	-0-	-1596	B	-0-	4434	2		N	-0-			132
07	6231	X	4920	-0-	-1311	B	-0-	4920	2		N	-0-			132
08	5580	X	5227	-0-	-353	B	-0-	5227	2		N	-0-			132
09	5400	X	4847	-0-	-553	B	-0-	4847	2		N	-0-			132
10	4967	X	4967	-0-	-0-	B	-0-	4967	2		N	-0-			132
11	5070	X	4785	-0-	-285	B	-0-	4785	2		N	-0-			132
12	5239	X	4870	-0-	-369	B	-0-	4870	2		N	-0-			132

TOTAL GAS PROD: 61,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14451	X	14451	-0-	-0-	B	-0-	14451	2		N	-0-			-0-
02	33258	X	33258	-0-	-0-	B	-0-	33258	2		N	-0-			-0-
03	26973	X	26973	-0-	-0-	B	-0-	26973	2		N	-0-			-0-
04	19099	X	19099	-0-	-0-	B	-0-	19099	2		N	-0-			-0-
05	20122	X	20122	-0-	-0-	B	-0-	20122	2		N	-0-			-0-
06	30676	X	30676	-0-	-0-	B	-0-	30676	2		N	-0-			-0-
07	26843	X	26843	-0-	-0-	B	-0-	26843	2		N	-0-			-0-
08	23292	X	23292	-0-	-0-	B	-0-	23292	2		N	-0-			-0-
09	20247	X	20247	-0-	-0-	B	-0-	20247	2		N	-0-			-0-
10	20336	X	18958	-0-	-1378	B	-0-	18958	2		N	-0-			-0-
11	19680	X	16537	-0-	-3143	B	-0-	16537	2		N	-0-			-0-
12	20336	X	15804	-0-	-4532	B	-0-	15804	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 266,260 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5997	-0-	-5039 B	-0-	5997	2			N	-0-					24
02	7644	X	7527	-0-	-117 B	-0-	7527	2			N	-0-					24
03	8463	X	8007	-0-	-456 B	-0-	8007	2			N	-0-					24
04	8190	X	7756	-0-	-434 B	-0-	7756	2			N	-0-					24
05	8463	X	8438	-0-	-25 B	-0-	8438	2			N	-0-					24
06	8070	X	7140	-0-	-930 B	-0-	7140	2			N	-0-					24
07	8339	X	5021	-0-	-3318 B	-0-	5021	2			N	-0-					24
08	8277	X	1861	-0-	-6416 B	-0-	1861	2			N	-0-					24
09	8010	X	1523	-0-	-6487 B	-0-	1523	2			N	-0-					24
10	8277	X	5538	-0-	-2739 B	-0-	5538	2			N	-0-					24
11	7140	X	4735	-0-	-2405 B	-0-	4735	2			N	-0-					24
*12	7851	X	7851	-0-	-0- B	-0-	7851	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 71,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247820 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 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	10326	X	10326	-0-	-0- B	-0-	10326	2			N	-0-					69
02	8708	X	7189	-0-	-1519 B	-0-	7189	2			N	-0-					69
03	9641	X	8291	-0-	-1350 B	-0-	8291	2			N	-0-					69
04	9330	X	7697	-0-	-1633 B	-0-	7697	2			N	-0-					69
05	9641	X	8172	-0-	-1469 B	-0-	8172	2			N	-0-					69
06	9330	X	8212	-0-	-1118 B	-0-	8212	2			N	-0-					69
07	8487	X	8487	-0-	-0- B	-0-	8487	2			N	-0-					69
08	8574	X	8574	-0-	-0- B	-0-	8574	2			N	-0-					69
09	8199	X	8199	-0-	-0- B	-0-	8199	2			N	-0-					69
10	8308	X	8001	-0-	-307 B	-0-	8001	2			N	-0-					69
11	8160	X	8160	-0-	-0- B	-0-	8160	2			N	-0-					69
*12	8336	X	8336	-0-	-0- B	-0-	8336	2			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 99,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248111 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11749	X	8875	-0-	-2874 B	-0-	8875	2			N	-0-					25
02	8344	X	5897	-0-	-2447 B	-0-	5897	2			N	-0-					25
03	9238	X	4999	-0-	-4239 B	-0-	4999	2			N	-0-					25
04	19965	X	19965	-0-	-0- B	-0-	19965	2			N	-0-					25
05	17383	X	17383	-0-	-0- B	-0-	17383	2			N	-0-					25
06	8580	X	7515	-0-	-1065 B	-0-	7515	2			N	-0-					25
07	9238	X	6276	-0-	-2962 B	-0-	6276	2			N	-0-					25
08	19592	X	11584	-0-	-8008 B	-0-	11390	2	194	9	N	176					201
09	18960	X	13784	-0-	-5176 B	-0-	13775	2	9	9	N	8	175	1			34
10	17391	X	7326	-0-	-10065 B	-0-	7326	2			N	-0-					34
11	11220	X	7094	-0-	-4126 B	-0-	7094	2			N	-0-					34
12	14229	X	5643	-0-	-8586 B	-0-	5643	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 116,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

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	8866	X	13596	-0-	4730 B	-5854	13596	2			N	-0-					15
02	6328	X	11914	-0-	5586 B	-268	11914	2			N	-0-					15
03	11999	X	12267	-0-	268 B	-0-	12267	2			N	-0-					15
04	11423	X	11423	-0-	-0- B	-0-	11423	2			N	-0-					15
05	11285	X	11285	-0-	-0- B	-0-	11285	2			N	-0-					15
06	11829	X	11829	-0-	-0- B	-0-	11829	2			N	-0-					15
07	10915	X	10915	-0-	-0- B	-0-	10915	2			N	-0-					15
08	12059	X	10370	-0-	-1689 B	-0-	10370	2			N	-0-					15
09	11670	X	9407	-0-	-2263 B	-0-	9407	2			N	-0-					15
10	12059	X	10412	-0-	-1647 B	-0-	10412	2			N	-0-					15
11	11670	X	9061	-0-	-2609 B	-0-	9061	2			N	-0-					15
12	10912	X	9518	-0-	-1394 B	-0-	9518	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 131,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3658	X	3362	-0-	-296 B	-952	3362	2			N	-0-					64
02	3304	X	3021	-0-	-283 B	-952	3021	2			N	-0-					64
03	3596	X	3082	-0-	-514 B	-952	3082	2			N	-0-					64
04	3360	X	3216	-0-	-144 B	-952	3216	2			N	-0-					64
05	3472	X	3184	-0-	-288 B	-952	3184	2			N	-0-					64
06	3240	X	3211	-0-	-29 B	-952	3211	2			N	-0-					64
07	3348	X	3106	-0-	-242 B	-952	3106	2			N	-0-					64
08	3317	X	2987	-0-	-330 B	-952	2987	2			N	-0-					64
09	3210	X	3063	-0-	-147 B	-952	3063	2			N	-0-					64
10	3317	X	3028	-0-	-289 B	-952	3028	2			N	-0-					64
11	3210	X	2833	-0-	-377 B	-952	2833	2			N	-0-					64
12	3162	X	2998	-0-	-164 B	-952	2998	2			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 37,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11811	X	9646	-0-	-2165 B	-669064	9646	2			N	-0-					5
02	10052	X	7933	-0-	-2119 B	-669064	7933	2			N	-0-					5
03	11129	X	8720	-0-	-2409 B	-669064	8720	2			N	-0-					5
04	9330	X	7468	-0-	-1862 B	-669064	7468	2			N	-0-					5
05	9641	X	6974	-0-	-2667 B	-669064	6974	2			N	-0-					5
06	9330	X	6210	-0-	-3120 B	-669064	6210	2			N	-0-					5
07	8773	X	5232	-0-	-3541 B	-669064	5232	2			N	-0-					5
08	7719	X	3821	-0-	-3898 B	-669064	3821	2			N	-0-					5
09	7470	X	4252	-0-	-3218 B	-669064	4252	2			N	-0-					5
10	6975	X	1998	-0-	-4977 B	-669064	1998	2			N	-0-					5
11	6210	X	5331	-0-	-879 B	-669064	5331	2			N	-0-					5
12	5239	X	3411	-0-	-1828 B	-669064	3411	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 70,996 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	5070	X	5070	-0-	-0-	B	-0-	279	1	4791	2	N	-0-					20
02	4732	X	4337	-0-	-395	B	-0-	189	1	4148	2	N	-0-					20
03	5239	X	1382	-0-	-3857	B	-0-	54	1	1328	2	N	-0-					20
04	4980	X	2197	-0-	-2783	B	-0-	234	1	1963	2	N	-0-					20
05	7994	X	7994	-0-	-0-	B	-0-	707	1	7287	2	N	-0-					20
06	7850	X	7850	-0-	-0-	B	-0-	676	1	7174	2	N	-0-					20
07	8328	X	8328	-0-	-0-	B	-0-	834	1	7494	2	N	-0-					20
08	8195	X	8195	-0-	-0-	B	-0-	1012	1	7183	2	N	-0-					20
09	7286	X	7286	-0-	-0-	B	-0-	733	1	6553	2	N	-0-					20
10	7357	X	7357	-0-	-0-	B	-0-	784	1	6573	2	N	-0-					20
11	6789	X	6789	-0-	-0-	B	-0-	768	1	6021	2	N	-0-					20
*12	6940	X	6940	-0-	-0-	B	-0-	813	1	6127	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 73,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14061	X	14061	-0-	-0-	B	-0-	14061	2			N	-0-					95
02	12936	X	9780	-0-	-3156	B	-0-	9752	2	28	9	N	25					120
03	15409	X	15409	-0-	-0-	B	-0-	15409	2			N	-0-					120
04	14700	X	14700	-0-	-0-	B	-0-	14700	2			N	-0-					120
05	14074	X	9046	-0-	-5028	B	-0-	9046	2			N	-0-					120
06	13860	X	10624	-0-	-3236	B	-0-	10624	2			N	-0-					120
07	14322	X	12832	-0-	-1490	B	-0-	12832	2			N	-0-					120
08	15345	X	11380	-0-	-3965	B	-0-	11380	2			N	-0-					120
09	14700	X	9936	-0-	-4764	B	-0-	9936	2			N	-0-					120
10	12910	X	12910	-0-	-0-	B	-0-	12910	2			N	-0-					120
11	12420	X	9022	-0-	-3398	B	-0-	9022	2			N	-0-					120
12	12834	X	9586	-0-	-3248	B	-0-	9586	2			N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 139,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	10416	X	8421	-0-	-1995	B	-26930	8421	2			N	-0-					20
02	8876	X	7899	-0-	-977	B	-26930	7899	2			N	-0-					20
03	9796	X	8986	-0-	-810	B	-26930	8986	2			N	-0-					20
04	9300	X	8558	-0-	-742	B	-26930	8558	2			N	-0-					20
05	9114	X	8504	-0-	-610	B	-26930	8504	2			N	-0-					20
06	8700	X	8281	-0-	-419	B	-26930	8281	2			N	-0-					20
07	8990	X	8446	-0-	-544	B	-26930	8446	2			N	-0-					20
08	8897	X	8230	-0-	-667	B	-26930	8230	2			N	-0-					20
09	8550	X	8081	-0-	-469	B	-26930	8081	2			N	-0-					20
10	8556	X	8043	-0-	-513	B	-26930	8043	2			N	-0-					20
11	8280	X	7383	-0-	-897	B	-26930	7383	2			N	-0-					20
12	8432	X	6850	-0-	-1582	B	-26930	6850	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 97,682 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	1767	N	872	-0-	-895 B	-0-	872	2			N	-0-					-0-
02	1056	N	1056	-0-	-0- B	-0-	22	1	1034	2	N	-0-					-0-
03	1732	N	1732	-0-	-0- B	-0-	43	1	1689	2	N	-0-					-0-
04	1392	N	1392	-0-	-0- B	-0-	31	1	1361	2	N	-0-					-0-
05	2290	N	2290	-0-	-0- B	-0-	55	1	2235	2	N	-0-					-0-
06	1680	N	1553	-0-	-127 B	-0-	24	1	1529	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1353	-0-	-73 B	-0-	24	1	1329	2	N	-0-					-0-
08	1559	N	1559	-0-	-0- B	-0-	26	1	1533	2	N	-0-					-0-
09	1265	N	1265	-0-	-0- B	-0-	19	1	1246	2	N	-0-					-0-
10	1394	N	1394	-0-	-0- B	-0-	33	1	1361	2	N	-0-					-0-
11	1652	N	1652	-0-	-0- B	-0-	36	1	1616	2	N	-0-					-0-
*12	2342	N	2342	-0-	-0- B	-0-	65	1	2277	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,460 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	6882	X	5942	-0-	-940 B	-0-	5942	2			N	-0-					26
02	6020	X	5553	-0-	-467 B	-0-	5553	2			N	-0-					26
03	6417	X	5659	-0-	-758 B	-0-	5659	2			N	-0-					26
04	6060	X	5511	-0-	-549 B	-0-	5511	2			N	-0-					26
05	6138	X	5615	-0-	-523 B	-0-	5615	2			N	-0-					26
06	5940	X	5342	-0-	-598 B	-0-	5342	2			N	-0-					26
07	6138	X	5503	-0-	-635 B	-0-	5503	2			N	-0-					26
08	5704	X	5426	-0-	-278 B	-0-	5426	2			N	-0-					26
09	5520	X	5079	-0-	-441 B	-0-	5079	2			N	-0-					26
10	5611	X	5056	-0-	-555 B	-0-	5056	2			N	-0-					26
11	5340	X	5092	-0-	-248 B	-0-	5092	2			N	-0-					26
12	5518	X	5159	-0-	-359 B	-0-	5079	2	80	9	N	73	58	1			41

TOTAL GAS PROD: 64,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

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	7471	X	7188	-0-	-283 B	-0-	7188	2			N	-0-					57
02	6524	X	6103	-0-	-421 B	-0-	6103	2			N	-0-					57
03	7223	X	6739	-0-	-484 B	-0-	6739	2			N	-0-					57
04	6990	X	6607	-0-	-383 B	-0-	6607	2			N	-0-					57
05	7192	X	6687	-0-	-505 B	-0-	6687	2			N	-0-					57
06	6960	X	6126	-0-	-834 B	-0-	6126	2			N	-0-					57
07	6820	X	5591	-0-	-1229 B	-0-	5591	2			N	-0-					57
08	6789	X	6546	-0-	-243 B	-0-	6546	2			N	-0-					57
09	6570	X	5327	-0-	-1243 B	-0-	5327	2			N	-0-					57
10	6696	X	5942	-0-	-754 B	-0-	5942	2			N	-0-					57
11	6330	X	5627	-0-	-703 B	-0-	5627	2			N	-0-					57
12	6541	X	5462	-0-	-1079 B	-0-	5459	2	3	9	N	3					60

TOTAL GAS PROD: 73,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	4557	X	4027	-0-	-530	B	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
02	3749	X	3749	-0-	-0-	B	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3819	-0-	-25	B	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
04	4847	X	4847	-0-	-0-	B	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
05	4417	X	4417	-0-	-0-	B	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
06	4614	X	4614	-0-	-0-	B	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	4185	-0-	-0-	B	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	3984	-0-	-976	B	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	3715	-0-	-1085	B	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	3568	-0-	-1206	B	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	3341	-0-	-1279	B	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3782	-0-	-403	B	-0-	3782	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,048 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	2697	X	1574	-0-	-1123	B	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	1353	-0-	-2343	B	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	1352	-0-	-2740	B	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	1215	-0-	-1215	B	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
05	1829	X	1175	-0-	-654	B	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
06	1530	X	987	-0-	-543	B	-0-	987	2			N	-0-					-0-
07	1488	X	980	-0-	-508	B	-0-	980	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	929	-0-	-249	B	-0-	929	2			N	-0-					-0-
09	990	N	916	-0-	-74	B	-0-	916	2			N	-0-					-0-
10	992	N	857	-0-	-135	B	-0-	857	2			N	-0-					-0-
11	900	N	812	-0-	-88	B	-0-	812	2			N	-0-					-0-
12	961	N	849	-0-	-112	B	-0-	849	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,999 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	8060	X	6531	-0-	-1529	B	-0-	6531	2			N	-0-					50
02	7280	X	5159	-0-	-2121	B	-0-	5159	2			N	-0-					50
03	7688	X	5462	-0-	-2226	B	-0-	5462	2			N	-0-					50
04	7080	X	6180	-0-	-900	B	-0-	6180	2			N	-0-					50
05	6820	X	5438	-0-	-1382	B	-0-	5438	2			N	-0-					50
06	6330	X	4953	-0-	-1377	B	-0-	4953	2			N	-0-					50
07	6386	X	4903	-0-	-1483	B	-0-	4903	2			N	-0-					50
08	6231	X	5608	-0-	-623	B	-0-	5608	2			N	-0-					50
09	6030	X	5843	-0-	-187	B	-0-	5834	2	9	9	N	8					58
10	5552	X	5552	-0-	-0-	B	-0-	5552	2			N	-0-					58
11	6528	X	6528	-0-	-0-	B	-0-	6528	2			N	-0-					58
*12	6817	X	6817	-0-	-0-	B	-0-	6817	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 68,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8940	-0-	-670 B	-0-	8940	2		N	-0-			114
02	8624	X	7936	-0-	-688 B	-0-	7936	2		N	-0-			114
03	9486	X	8639	-0-	-847 B	-0-	8639	2		N	-0-			114
04	9180	X	8241	-0-	-939 B	-0-	8241	2		N	-0-			114
05	9145	X	8460	-0-	-685 B	-0-	8460	2		N	-0-			114
06	8640	X	8097	-0-	-543 B	-0-	8097	2		N	-0-			114
07	8773	X	8192	-0-	-581 B	-0-	8192	2		N	-0-			114
08	8525	X	8296	-0-	-229 B	-0-	8296	2		N	-0-			114
09	8250	X	7931	-0-	-319 B	-0-	7931	2		N	-0-			114
10	8463	X	8180	-0-	-283 B	-0-	8180	2		N	-0-			114
11	8100	X	7728	-0-	-372 B	-0-	7728	2		N	-0-			114
12	8308	X	7667	-0-	-641 B	-0-	7667	2		N	-0-			62

TOTAL GAS PROD: 98,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253430 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 14034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2790	-0-	-2294 B	-0-	2790	2		N	-0-			157
02	5628	X	2338	-0-	-3290 B	-0-	2338	2		N	-0-			157
03	8751	X	8751	-0-	-0- B	-0-	8751	2		N	-0-			157
04	16244	X	16244	-0-	-0- B	-0-	16244	2		N	-0-			157
05	17594	X	17594	-0-	-0- B	-0-	17594	2		N	-0-			157
06	17524	X	17524	-0-	-0- B	-0-	17524	2		N	-0-			157
07	17417	X	17417	-0-	-0- B	-0-	17417	2		N	-0-			157
08	17854	X	17854	-0-	-0- B	-0-	17854	2		N	-0-			157
09	16398	X	16398	-0-	-0- B	-0-	16398	2		N	-0-			157
10	16678	X	15683	-0-	-995 B	-0-	15683	2		N	-0-			157
11	16140	X	15472	-0-	-668 B	-0-	15472	2		N	-0-			157
12	16678	X	15720	-0-	-958 B	-0-	15720	2		N	-0-			62

TOTAL GAS PROD: 163,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254049 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11650 - 14034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8686	-0-	-1017 B	-4994	8686	2		N	-0-			90
02	8540	X	7625	-0-	-915 B	-4994	7625	2		N	-0-			90
03	9269	X	8597	-0-	-672 B	-4994	8597	2		N	-0-			90
04	8850	X	8204	-0-	-646 B	-4994	8204	2		N	-0-			90
05	9021	X	8352	-0-	-669 B	-4994	8352	2		N	-0-			90
06	8400	X	8222	-0-	-178 B	-4994	8222	2		N	-0-			90
07	8587	X	8130	-0-	-457 B	-4994	8130	2		N	-0-			90
08	8463	X	7985	-0-	-478 B	-4994	7985	2		N	-0-			90
09	8190	X	7806	-0-	-384 B	-4994	7806	2		N	-0-			90
10	8463	X	7820	-0-	-643 B	-4994	7820	2		N	-0-			90
11	8190	X	6954	-0-	-1236 B	-4994	6954	2		N	-0-			90
12	8122	X	7078	-0-	-1044 B	-4994	7078	2		N	-0-			90

TOTAL GAS PROD: 95,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6770	X	6770	-0-	-0-	B	-0-	6770	2			N	-0-					-0-
02	5112	X	5112	-0-	-0-	B	-0-	5079	2	33	9	N	30					30
03	5243	X	5243	-0-	-0-	B	-0-	5243	2			N	-0-					30
04	5190	X	4278	-0-	-912	B	-0-	4278	2			N	-0-					30
05	7933	X	7933	-0-	-0-	B	-0-	7933	2			N	-0-					30
06	8109	X	8109	-0-	-0-	B	-0-	8109	2			N	-0-					30
07	5363	X	3937	-0-	-1426	B	-0-	3937	2			N	-0-					30
08	6348	X	6348	-0-	-0-	B	-0-	6348	2			N	-0-					30
09	6647	X	6647	-0-	-0-	B	-0-	6625	2	22	9	N	20					50
10	3968	X	3541	-0-	-427	B	-0-	3541	2			N	-0-					50
11	5872	X	5872	-0-	-0-	B	-0-	5872	2			N	-0-					50
*12	5739	X	5739	-0-	-0-	B	-0-	5739	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 69,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254638 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79324	X	79324	-0-	-0-	B	-0-	79324	2			N	-0-					35
02	55476	X	55476	-0-	-0-	B	-0-	55476	2			N	-0-					35
03	41112	X	41112	-0-	-0-	B	-0-	41112	2			N	-0-					35
04	43589	X	43589	-0-	-0-	B	-0-	43589	2			N	-0-					35
05	33185	X	33185	-0-	-0-	B	-0-	33185	2			N	-0-					35
06	24806	X	24806	-0-	-0-	B	-0-	24806	2			N	-0-					35
07	33230	X	33230	-0-	-0-	B	-0-	33230	2			N	-0-					35
08	45043	X	33190	-0-	-11853	B	-0-	33190	2			N	-0-					35
09	43590	X	27642	-0-	-15948	B	-0-	27642	2			N	-0-					35
10	33232	X	25428	-0-	-7804	B	-0-	25428	2			N	-0-					35
11	32160	X	25758	-0-	-6402	B	-0-	25758	2			N	-0-					35
12	33232	X	21817	-0-	-11415	B	-0-	21817	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 444,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8015	X	8015	-0-	-0-	B	-0-	8015	2			N	-0-					-0-
02	6778	X	6778	-0-	-0-	B	-0-	6778	2			N	-0-					-0-
03	7611	X	7611	-0-	-0-	B	-0-	7611	2			N	-0-					-0-
04	7270	X	7270	-0-	-0-	B	-0-	7270	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	7544	-0-	-485	B	-0-	7544	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	6669	-0-	-1101	B	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	7612	-0-	-14	B	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
08	7960	X	7960	-0-	-0-	B	-0-	7960	2			N	-0-					-0-
09	9015	X	9015	-0-	-0-	B	-0-	9015	2			N	-0-					-0-
10	7969	X	7969	-0-	-0-	B	-0-	7969	2			N	-0-					-0-
11	8050	X	8050	-0-	-0-	B	-0-	8050	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	6856	-0-	-1049	B	-0-	6856	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,349 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	9933	X	9933	-0-	-0- B	-0-	547	1	9386	2	N	-0-			-0-
02	6237	X	6237	-0-	-0- B	-0-	272	1	5965	2	N	-0-			-0-
03	9858	X	5664	-0-	-4194 B	-0-	220	1	5444	2	N	-0-			-0-
04	9450	X	8447	-0-	-1003 B	-0-	344	1	8103	2	N	-0-			-0-
05	10230	X	8899	-0-	-1331 B	-0-	373	1	8526	2	N	-0-			-0-
06	9600	X	8328	-0-	-1272 B	-0-	376	1	7952	2	N	-0-			-0-
07	8742	X	8654	-0-	-88 B	-0-	448	1	8206	2	N	-0-			-0-
08	8556	X	8535	-0-	-21 B	-0-	537	1	7998	2	N	-0-			-0-
09	8280	X	8049	-0-	-231 B	-0-	409	1	7640	2	N	-0-			-0-
10	8556	X	8029	-0-	-527 B	-0-	389	1	7640	2	N	-0-			-0-
11	8280	X	7575	-0-	-705 B	-0-	376	1	7199	2	N	-0-			-0-
12	8556	X	7599	-0-	-957 B	-0-	409	1	7190	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 95,949 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	26877	X	11896	-0-	-14981 B	-0-	11896	2			N	-0-			-0-
02	24276	X	12866	-0-	-11410 B	-0-	12866	2			N	-0-			-0-
03	26877	X	16017	-0-	-10860 B	-0-	16017	2			N	-0-			-0-
04	20250	X	16345	-0-	-3905 B	-0-	16345	2			N	-0-			-0-
05	20925	X	14596	-0-	-6329 B	-0-	14596	2			N	-0-			-0-
06	15510	X	14369	-0-	-1141 B	-0-	14369	2			N	-0-			-0-
07	16895	X	14135	-0-	-2760 B	-0-	14135	2			N	-0-			-0-
08	16461	X	15037	-0-	-1424 B	-0-	15037	2			N	-0-			-0-
09	15930	X	10888	-0-	-5042 B	-0-	10888	2			N	-0-			-0-
10	14849	X	12341	-0-	-2508 B	-0-	12341	2			N	-0-			-0-
11	15058	X	15058	-0-	-0- B	-0-	15058	2			N	-0-			-0-
12	15035	X	14995	-0-	-40 B	-0-	14995	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 168,543 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	9413	X	9413	-0-	-0- B	-0-	518	1	8895	2	N	-0-			-0-
02	5460	X	2172	-0-	-3288 B	-0-	95	1	2077	2	N	-0-			-0-
03	11573	X	11573	-0-	-0- B	-0-	449	1	11124	2	N	-0-			-0-
04	6136	X	6136	-0-	-0- B	-0-	250	1	5886	2	N	-0-			-0-
05	7818	X	7818	-0-	-0- B	-0-	328	1	7490	2	N	-0-			-0-
06	8159	X	8159	-0-	-0- B	-0-	368	1	7791	2	N	-0-			-0-
07	6722	X	6722	-0-	-0- B	-0-	348	1	6374	2	N	-0-			-0-
08	8322	X	8322	-0-	-0- B	-0-	523	1	7799	2	N	-0-			-0-
09	9127	X	9127	-0-	-0- B	-0-	463	1	8664	2	N	-0-			-0-
10	6582	X	6582	-0-	-0- B	-0-	319	1	6263	2	N	-0-			-0-
11	8114	X	8114	-0-	-0- B	-0-	402	1	7712	2	N	-0-			-0-
12	5952	X	2418	-0-	-3534 B	-0-	130	1	2288	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,556 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	9062	X	9062	-0-	-0-	B	-0-	9062	2			N	-0-					70
02	12208	X	7730	-0-	-4478	B	-0-	7730	2			N	-0-					70
03	11563	X	8045	-0-	-3518	B	-0-	8045	2			N	-0-					70
04	12329	X	12329	-0-	-0-	B	-0-	12329	2			N	-0-					70
05	16273	X	16273	-0-	-0-	B	-0-	16273	2			N	-0-					70
06	10310	X	10310	-0-	-0-	B	-0-	10290	2	20	9	N	18					88
07	12741	X	7485	-0-	-5256	B	-0-	7485	2			N	-0-					88
08	12307	X	8098	-0-	-4209	B	-0-	8098	2			N	-0-					88
09	11910	X	8142	-0-	-3768	B	-0-	8142	2			N	-0-					88
10	12307	X	8077	-0-	-4230	B	-0-	8077	2			N	-0-					88
11	10320	X	7543	-0-	-2777	B	-0-	7543	2			N	-0-					88
12	8401	X	7640	-0-	-761	B	-0-	7640	2			N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 110,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	28140	X	28140	-0-	-0-	B	-0-	1548	1	26592	2	N	-0-					-0-
02	22571	X	22571	-0-	-0-	B	-0-	985	1	21586	2	N	-0-					-0-
03	22346	X	22346	-0-	-0-	B	-0-	867	1	21479	2	N	-0-					-0-
04	24180	X	19460	-0-	-4720	B	-0-	792	1	18668	2	N	-0-					-0-
05	28148	X	19304	-0-	-8844	B	-0-	809	1	18495	2	N	-0-					-0-
06	27240	X	16699	-0-	-10541	B	-0-	754	1	15945	2	N	-0-					-0-
07	24986	X	10096	-0-	-14890	B	-0-	522	1	9574	2	N	-0-					-0-
08	19809	X	19241	-0-	-568	B	-0-	1210	1	18031	2	N	-0-					-0-
09	19170	X	17818	-0-	-1352	B	-0-	905	1	16913	2	N	-0-					-0-
10	19313	X	17448	-0-	-1865	B	-0-	846	1	16602	2	N	-0-					-0-
11	18630	X	15707	-0-	-2923	B	-0-	779	1	14928	2	N	-0-					-0-
12	19251	X	15667	-0-	-3584	B	-0-	844	1	14823	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 224,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERN V. ROBINSON WELL #: 5 RRCID -> 256668 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 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	15764	X	15764	-0-	-0-	B	-0-	15743	2	21	9	N	19					34
02	17070	X	17070	-0-	-0-	B	-0-	17070	2			N	-0-					34
03	16408	X	16408	-0-	-0-	B	-0-	16408	2			N	-0-					34
04	16693	X	16693	-0-	-0-	B	-0-	16693	2			N	-0-					34
05	15826	X	15826	-0-	-0-	B	-0-	15826	2			N	-0-					34
06	0	W	14427	-0-	14427	B	14427	14427	2			N	-0-					34
07	0	W	13929	-0-	13929	B	28356	13929	2			N	-0-					34
08	0	W	12852	-0-	12852	B	41208	12852	2			N	-0-					34
09	53123	X	11915	-0-	-41208	B	-0-	11912	2	3	9	N	3					37
10	15841	X	10425	-0-	-5416	B	-0-	10424	2	1	9	N	1					38
11	14430	X	9846	-0-	-4584	B	-0-	9846	2			N	-0-					38
12	13919	X	8819	-0-	-5100	B	-0-	8819	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 163,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	12555	X	11240	-0-	-1315 B	-22546	11240	2			N	-0-					2
02	10808	X	10133	-0-	-675 B	-22546	10133	2			N	-0-					2
03	11904	X	10598	-0-	-1306 B	-22546	10598	2			N	-0-					2
04	11130	X	10181	-0-	-949 B	-22546	10181	2			N	-0-					2
05	11253	X	10690	-0-	-563 B	-22546	10690	2			N	-0-					2
06	10890	X	9785	-0-	-1105 B	-22546	9785	2			N	-0-					2
07	11222	X	10192	-0-	-1030 B	-22546	10192	2			N	-0-					2
08	10478	X	10040	-0-	-438 B	-22546	10040	2			N	-0-					2
09	10140	X	9688	-0-	-452 B	-22546	9688	2			N	-0-					2
10	10478	X	7568	-0-	-2910 B	-22546	7568	2			N	-0-					2
11	9870	X	9171	-0-	-699 B	-22546	9171	2			N	-0-					2
12	10199	X	9553	-0-	-646 B	-22546	9553	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 118,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	21607	X	20331	-0-	-1276 B	-0-	20331	2			N	-0-					-0-
02	18480	X	16092	-0-	-2388 B	-0-	16092	2			N	-0-					-0-
03	20460	X	14223	-0-	-6237 B	-0-	14223	2			N	-0-					-0-
04	19680	X	17008	-0-	-2672 B	-0-	17008	2			N	-0-					-0-
05	20336	X	14395	-0-	-5941 B	-0-	14395	2			N	-0-					-0-
06	19680	X	14951	-0-	-4729 B	-0-	14951	2			N	-0-					-0-
07	17825	X	15119	-0-	-2706 B	-0-	15119	2			N	-0-					-0-
08	16988	X	15000	-0-	-1988 B	-0-	15000	2			N	-0-					-0-
09	16440	X	13262	-0-	-3178 B	-0-	13262	2			N	-0-					-0-
10	15438	X	13486	-0-	-1952 B	-0-	13486	2			N	-0-					-0-
11	14940	X	12964	-0-	-1976 B	-0-	12964	2			N	-0-					-0-
12	15128	X	12975	-0-	-2153 B	-0-	12975	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 179,806 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	6324	X	5605	-0-	-719 B	-0-	5605	2			N	-0-					48
02	5600	X	4982	-0-	-618 B	-0-	4982	2			N	-0-					48
03	6200	X	5943	-0-	-257 B	-0-	5943	2			N	-0-					48
04	5910	X	5498	-0-	-412 B	-0-	5498	2			N	-0-					48
05	5952	X	5386	-0-	-566 B	-0-	5386	2			N	-0-					48
06	5760	X	4952	-0-	-808 B	-0-	4952	2			N	-0-					48
07	5952	X	5476	-0-	-476 B	-0-	5476	2			N	-0-					48
08	5673	X	5579	-0-	-94 B	-0-	5579	2			N	-0-					48
09	5490	X	5031	-0-	-459 B	-0-	5031	2			N	-0-					48
10	5487	X	5110	-0-	-377 B	-0-	5110	2			N	-0-					48
11	5400	X	4777	-0-	-623 B	-0-	4777	2			N	-0-					48
12	5580	X	4892	-0-	-688 B	-0-	4892	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 63,231 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 #: 10 RRCID -> 257620 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 14033

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15686	X	14556	-0-	-1130 B	-0-	14556	2			N	-0-					128
02	13832	X	12360	-0-	-1472 B	-0-	12360	2			N	-0-					128
03	15221	X	14456	-0-	-765 B	-0-	14456	2			N	-0-					128
04	14730	X	13750	-0-	-980 B	-0-	13750	2			N	-0-					128
05	14880	X	13758	-0-	-1122 B	-0-	13758	2			N	-0-					128
06	14100	X	13035	-0-	-1065 B	-0-	13035	2			N	-0-					128
07	14446	X	12299	-0-	-2147 B	-0-	12299	2			N	-0-					128
08	13857	X	13714	-0-	-143 B	-0-	13714	2			N	-0-					128
09	13410	X	12477	-0-	-933 B	-0-	12477	2			N	-0-					128
10	13764	X	12579	-0-	-1185 B	-0-	12505	2	74	9	N	67	178	1			17
11	13260	X	10407	-0-	-2853 B	-0-	10407	2			N	-0-					17
12	13702	X	10432	-0-	-3270 B	-0-	10432	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 153,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257750 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 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	8153	X	5974	-0-	-2179 B	-0-	5957	2	17	9	N	15					116
02	6362	X	6362	-0-	-0- B	-0-	6172	2	190	9	N	173	176	1			113
03	7502	X	6463	-0-	-1039 B	-0-	6463	2			N	-0-					113
04	6930	X	6415	-0-	-515 B	-0-	6415	2			N	-0-					113
05	7037	X	6375	-0-	-662 B	-0-	6375	2			N	-0-					113
06	6810	X	6087	-0-	-723 B	-0-	6087	2			N	-0-					113
07	7037	X	6526	-0-	-511 B	-0-	6403	2	123	9	N	112					225
08	6634	X	6104	-0-	-530 B	-0-	6104	2			N	-0-	177	1			48
09	6420	X	5871	-0-	-549 B	-0-	5871	2			N	-0-					48
10	6541	X	5793	-0-	-748 B	-0-	5791	2	2	9	N	2					50
11	6330	X	5347	-0-	-983 B	-0-	5347	2			N	-0-					50
12	6541	X	5641	-0-	-900 B	-0-	5641	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 72,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 302

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 257751 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12628 - 14005

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	6531	-0-	-754 B	-0-	6531	2			N	-0-					80
02	5208	X	4755	-0-	-453 B	-0-	4755	2			N	-0-					80
03	5766	X	3808	-0-	-1958 B	-0-	3808	2			N	-0-					80
04	6845	X	6845	-0-	-0- B	-0-	6845	2			N	-0-					80
05	5766	X	5439	-0-	-327 B	-0-	5439	2			N	-0-					80
06	5859	X	5859	-0-	-0- B	-0-	5859	2			N	-0-					80
07	5766	X	1666	-0-	-4100 B	-0-	1666	2			N	-0-					80
08	7068	X	6586	-0-	-482 B	-0-	6586	2			N	-0-					80
09	6840	X	4365	-0-	-2475 B	-0-	4365	2			N	-0-					80
10	6045	X	4979	-0-	-1066 B	-0-	4979	2			N	-0-					80
11	6360	X	4378	-0-	-1982 B	-0-	4378	2			N	-0-					80
12	6572	X	5456	-0-	-1116 B	-0-	5456	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 60,667 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 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	25137	X	25137	-0-	-0- B	-0-	1383	1	23754	2	N	-0-					85
02	29344	X	22048	-0-	-7296 B	-0-	962	1	21086	2	N	-0-					85
03	28458	X	23038	-0-	-5420 B	-0-	894	1	22144	2	N	-0-					85
04	26430	X	22694	-0-	-3736 B	-0-	924	1	21770	2	N	-0-					85
05	27497	X	16160	-0-	-11337 B	-0-	678	1	15482	2	N	-0-					85
06	24330	X	732	-0-	-23598 B	-0-	33	1	699	2	N	-0-					85
07	24397	X	244	-0-	-24153 B	-0-	13	1	231	2	N	-0-					85
08	23219	X	1	-0-	-23218 B	-0-	1	2			N	-0-					85
09	23118	X	23118	-0-	-0- B	-0-	1172	1	21907	2	N	35					120
							39	9									
10	37941	X	37941	-0-	-0- B	-0-	1840	1	36101	2	N	-0-					120
11	28672	X	28672	-0-	-0- B	-0-	1422	1	27250	2	N	-0-					120
*12	25122	X	25122	-0-	-0- B	-0-	1354	1	23768	2	N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 224,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	5766	X	3672	-0-	-2094 B	-0-	3672	2			N	-0-					23
02	3213	X	3213	-0-	-0- B	-0-	3213	2			N	-0-					23
03	4836	X	3781	-0-	-1055 B	-0-	3781	2			N	-0-					23
04	4530	X	3738	-0-	-792 B	-0-	3738	2			N	-0-					23
05	3793	X	3793	-0-	-0- B	-0-	3793	2			N	-0-					23
06	3660	X	3520	-0-	-140 B	-0-	3520	2			N	-0-					23
07	3875	X	3603	-0-	-272 B	-0-	3603	2			N	-0-					23
08	3844	X	3192	-0-	-652 B	-0-	3192	2			N	-0-					23
09	3729	X	3729	-0-	-0- B	-0-	3729	2			N	-0-					23
10	3782	X	3632	-0-	-150 B	-0-	3632	2			N	-0-					23
11	3716	X	3716	-0-	-0- B	-0-	3716	2			N	-0-					23
12	3844	X	3367	-0-	-477 B	-0-	3367	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 42,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	33077	X	28999	-0-	-4078 B	-0-	28999	2			N	-0-					-0-
02	29904	X	24477	-0-	-5427 B	-0-	24387	2	90	9	N	82					82
03	33108	X	25127	-0-	-7981 B	-0-	25127	2			N	-0-					82
04	32040	X	23052	-0-	-8988 B	-0-	22866	2	186	9	N	169					251
05	31713	X	22368	-0-	-9345 B	-0-	22368	2			N	-0-	172	1			79
06	28050	X	20401	-0-	-7649 B	-0-	20401	2			N	-0-					79
07	27094	X	20112	-0-	-6982 B	-0-	20112	2			N	-0-					79
08	23777	X	19619	-0-	-4158 B	-0-	19619	2			N	-0-					79
09	23010	X	17912	-0-	-5098 B	-0-	17912	2			N	-0-					79
10	22382	X	17656	-0-	-4726 B	-0-	17656	2			N	-0-					79
11	20400	X	16908	-0-	-3492 B	-0-	16908	2			N	-0-					79
12	20119	X	16809	-0-	-3310 B	-0-	16809	2			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 253,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

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	20439	X	20439	-0-	-0-	B	-0-	20439	2			N	-0-					-0-
02	16431	X	16431	-0-	-0-	B	-0-	16431	2			N	-0-					-0-
03	19251	X	16815	-0-	-2436	B	-0-	16815	2			N	-0-					-0-
04	18630	X	14247	-0-	-4383	B	-0-	14247	2			N	-0-					-0-
05	19251	X	14249	-0-	-5002	B	-0-	14249	2			N	-0-					-0-
06	18630	X	14629	-0-	-4001	B	-0-	14629	2			N	-0-					-0-
07	18197	X	14289	-0-	-3908	B	-0-	14289	2			N	-0-					-0-
08	14787	X	14603	-0-	-184	B	-0-	14603	2			N	-0-					-0-
09	14310	X	13334	-0-	-976	B	-0-	13334	2			N	-0-					-0-
10	14787	X	13262	-0-	-1525	B	-0-	13262	2			N	-0-					-0-
11	14310	X	11370	-0-	-2940	B	-0-	11370	2			N	-0-					-0-
12	14601	X	11679	-0-	-2922	B	-0-	11679	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 175,347 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	10106	X	5480	-0-	-4626	B	-47486	5480	2			N	-0-					17
02	0	X	6710	-0-	6710	B	-40776	6710	2			N	-0-					17
03	7130	X	4124	-0-	-3006	B	-40776	4124	2			N	-0-					17
04	6900	X	11618	-0-	4718	B	-36058	11618	2			N	-0-					17
05	7440	X	11150	-0-	3710	B	-32348	11150	2			N	-0-					17
06	7200	X	9925	-0-	2725	B	-29623	9925	2			N	-0-					17
07	10788	X	9175	-0-	-1613	B	-29623	9175	2			N	-0-					17
08	11594	X	9256	-0-	-2338	B	-29623	9256	2			N	-0-					17
09	11220	X	8831	-0-	-2389	B	-29623	8831	2			N	-0-					17
10	11160	X	8624	-0-	-2536	B	-29623	8624	2			N	-0-					17
11	9930	X	8071	-0-	-1859	B	-29623	8071	2			N	-0-					17
12	9269	X	8495	-0-	-774	B	-29623	8495	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 101,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4768	X	4768	-0-	-0-	B	-0-	4768	2			N	-0-					35
02	4825	X	4825	-0-	-0-	B	-0-	4825	2			N	-0-					35
03	4805	X	3994	-0-	-811	B	-0-	3994	2			N	-0-					35
04	4650	X	4438	-0-	-212	B	-0-	4438	2			N	-0-					35
05	4805	X	4625	-0-	-180	B	-0-	4625	2			N	-0-					35
06	4650	X	4372	-0-	-278	B	-0-	4372	2			N	-0-					35
07	4805	X	4563	-0-	-242	B	-0-	4563	2			N	-0-					35
08	4619	X	4303	-0-	-316	B	-0-	4303	2			N	-0-					35
09	4470	X	4301	-0-	-169	B	-0-	4259	2	42	9	N	38					73
10	4619	X	4167	-0-	-452	B	-0-	4167	2			N	-0-					73
11	4410	X	3821	-0-	-589	B	-0-	3821	2			N	-0-					73
12	4557	X	3443	-0-	-1114	B	-0-	3443	2			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 51,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	12462	X	11051	-0-	-1411 B	-70216	11051	2			N	-0-					135
02	11060	X	7563	-0-	-3497 B	-70216	7563	2			N	-0-					135
03	11873	X	11425	-0-	-448 B	-70216	11425	2			N	-0-					135
04	11190	X	10327	-0-	-863 B	-70216	10327	2			N	-0-					135
05	11315	X	10030	-0-	-1285 B	-70216	10030	2			N	-0-					135
06	11070	X	9453	-0-	-1617 B	-70216	9453	2			N	-0-					135
07	11439	X	9048	-0-	-2391 B	-70216	9048	2			N	-0-					135
08	10726	X	9904	-0-	-822 B	-70216	9904	2			N	-0-					135
09	10320	X	9079	-0-	-1241 B	-70216	9079	2			N	-0-					135
10	10044	X	8896	-0-	-1148 B	-70216	8896	2			N	-0-					135
11	9570	X	8208	-0-	-1362 B	-70216	8208	2			N	-0-					135
12	9889	X	7113	-0-	-2776 B	-70216	7113	2			N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 112,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	13764	X	12301	-0-	-1463 B	-0-	12301	2			N	-0-					50
02	12124	X	10755	-0-	-1369 B	-0-	10755	2			N	-0-					50
03	13237	X	11748	-0-	-1489 B	-0-	11748	2			N	-0-					50
04	12540	X	11062	-0-	-1478 B	-0-	11062	2			N	-0-					50
05	12617	X	11145	-0-	-1472 B	-0-	11145	2			N	-0-					50
06	11910	X	10476	-0-	-1434 B	-0-	10476	2			N	-0-					50
07	11904	X	10510	-0-	-1394 B	-0-	10510	2			N	-0-					50
08	11408	X	10210	-0-	-1198 B	-0-	10201	2	9	9	N	8					58
09	11040	X	9656	-0-	-1384 B	-0-	9656	2			N	-0-					58
10	11160	X	9706	-0-	-1454 B	-0-	9706	2			N	-0-					58
11	10470	X	8554	-0-	-1916 B	-0-	8554	2			N	-0-					58
12	10509	X	8958	-0-	-1551 B	-0-	8958	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 125,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	2511	X	27788	-0-	25277 B	-476633	1529	1	26259	2	N	-0-					100
02	19012	X	17624	-0-	-1388 B	-476633	769	1	16855	2	N	-0-					100
03	21049	X	7039	-0-	-14010 B	-476633	273	1	6766	2	N	-0-					100
04	20370	X	12365	-0-	-8005 B	-476633	503	1	11862	2	N	-0-					100
05	21049	X	30139	-0-	9090 B	-467543	1264	1	28875	2	N	-0-					100
06	20370	X	38034	-0-	17664 B	-449879	1717	1	36317	2	N	-0-					100
07	19499	X	20400	-0-	901 B	-448978	1055	1	19345	2	N	-0-					100
08	13237	X	4437	-0-	-8800 B	-448978	279	1	4158	2	N	-0-					100
09	12810	X	13300	-0-	490 B	-448488	675	1	12625	2	N	-0-					100
10	13237	X	18547	-0-	5310 B	-443178	899	1	17648	2	N	-0-					100
11	12810	X	10305	-0-	-2505 B	-443178	511	1	9794	2	N	-0-					100
12	13237	X	8335	-0-	-4902 B	-443178	449	1	7886	2	N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 208,313 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	6448	X	5925	-0-	-523 B	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	4653	-0-	-639 B	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5489	-0-	-122 B	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5200	-0-	-530 B	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	5160	-0-	-761 B	-0-	5160	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	4926	-0-	-804 B	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	4905	-0-	-582 B	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	4844	-0-	-519 B	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	4557	-0-	-633 B	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4411	-0-	-735 B	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	3114	-0-	-1806 B	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	3061	-0-	-1837 B	-0-	3061	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,245 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	4557	X	3690	-0-	-867 B	-0-	3690	2			N	-0-					75
02	3528	X	3082	-0-	-446 B	-0-	3082	2			N	-0-					75
03	3906	X	3636	-0-	-270 B	-0-	3636	2			N	-0-					75
04	3660	X	3481	-0-	-179 B	-0-	3481	2			N	-0-					75
05	4728	X	4728	-0-	-0- B	-0-	4728	2			N	-0-					75
06	7228	X	7228	-0-	-0- B	-0-	7228	2			N	-0-					75
07	4564	X	4564	-0-	-0- B	-0-	4564	2			N	-0-					75
08	3627	X	3207	-0-	-420 B	-0-	3205	2	2	9	N	2					77
09	3510	X	3460	-0-	-50 B	-0-	3460	2			N	-0-					77
10	3627	X	3586	-0-	-41 B	-0-	3586	2			N	-0-					77
11	3516	X	3516	-0-	-0- B	-0-	3516	2			N	-0-					77
12	3627	X	3422	-0-	-205 B	-0-	3422	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 47,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	10075	X	8681	-0-	-1394 B	-0-	8681	2			N	-0-					120
02	9100	X	7698	-0-	-1402 B	-0-	7698	2			N	-0-					120
03	9734	X	8456	-0-	-1278 B	-0-	8456	2			N	-0-					120
04	9030	X	7086	-0-	-1944 B	-0-	7086	2			N	-0-					120
05	9331	X	8447	-0-	-884 B	-0-	8447	2			N	-0-					120
06	8400	X	7984	-0-	-416 B	-0-	7984	2			N	-0-					120
07	8525	X	8133	-0-	-392 B	-0-	8133	2			N	-0-					120
08	7916	X	7916	-0-	-0- B	-0-	7916	2			N	-0-					120
09	7599	X	7599	-0-	-0- B	-0-	7599	2			N	-0-					120
10	7571	X	7571	-0-	-0- B	-0-	7571	2			N	-0-					120
11	7141	X	7141	-0-	-0- B	-0-	7141	2			N	-0-					120
12	7347	X	7031	-0-	-316 B	-0-	7031	2			N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 93,743 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 #: 32 RRCID -> 259876 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 14068 PERF.11253 - 12517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4910	-0-	1500 B	-30591	4910	2			N	-0-					30
02	2772	X	2864	-0-	92 B	-30499	2864	2			N	-0-					30
03	2945	X	1369	-0-	-1576 B	-30499	1369	2			N	-0-					30
04	3570	X	2650	-0-	-920 B	-30499	2650	2			N	-0-					30
05	3689	X	563	-0-	-3126 B	-30499	563	2			N	-0-					30
06	3570	X	291	-0-	-3279 B	-30499	291	2			N	-0-					30
07	3162	X	25836	-0-	22674 B	-7825	25836	2			N	-0-					30
08	20081	X	27906	-0-	7825 B	-0-	27906	2			N	-0-					30
09	20583	X	20583	-0-	-0- B	-0-	20583	2			N	-0-					30
10	25823	X	17282	-0-	-8541 B	-0-	17282	2			N	-0-					30
11	27000	X	18676	-0-	-8324 B	-0-	18676	2			N	-0-					30
12	27900	X	16905	-0-	-10995 B	-0-	16905	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 139,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4886	X	4886	-0-	-0- B	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	5554	-0-	-410 B	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	2883	-0-	-3720 B	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	4926	-0-	-1464 B	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	3684	-0-	-2547 B	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	1891	-0-	-4049 B	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	349	-0-	-5789 B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	2093	-0-	-2805 B	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	306	-0-	-4434 B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	1525	-0-	-2164 B	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
11	2040	X	-0-	-0-	-2040 B	-0-					N	-0-					-0-
12	2108	X	-0-	-0-	-2108 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,097 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	12121	X	10613	-0-	-1508 B	-0-	10613	2			N	-0-					75
02	9912	X	7090	-0-	-2822 B	-0-	7090	2			N	-0-					75
03	10975	X	10975	-0-	-0- B	-0-	10975	2			N	-0-					75
04	11018	X	11018	-0-	-0- B	-0-	11018	2			N	-0-					75
05	10974	X	10009	-0-	-965 B	-0-	10009	2			N	-0-					75
06	10620	X	10338	-0-	-282 B	-0-	10338	2			N	-0-					75
07	10974	X	10340	-0-	-634 B	-0-	10340	2			N	-0-					75
08	11377	X	7697	-0-	-3680 B	-0-	7697	2			N	-0-					75
09	11010	X	9281	-0-	-1729 B	-0-	9281	2			N	-0-					75
10	10695	X	10660	-0-	-35 B	-0-	10660	2			N	-0-					75
11	10350	X	9806	-0-	-544 B	-0-	9806	2			N	-0-					75
12	10354	X	4181	-0-	-6173 B	-0-	4181	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 112,008 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	9331	X	8316	-0-	-1015 B	-0-	8316	2			N	-0-					195
02	7245	X	7245	-0-	-0- B	-0-	7245	2			N	-0-					195
03	8804	X	8313	-0-	-491 B	-0-	8278	2	35	9	N	32					227
04	8400	X	7767	-0-	-633 B	-0-	7739	2	28	9	N	25	184	1			68
05	8432	X	7870	-0-	-562 B	-0-	7870	2			N	-0-					68
06	8173	X	8173	-0-	-0- B	-0-	8173	2			N	-0-					68
07	8308	X	8219	-0-	-89 B	-0-	8219	2			N	-0-					68
08	7998	X	7624	-0-	-374 B	-0-	7624	2			N	-0-					68
09	7740	X	7362	-0-	-378 B	-0-	7362	2			N	-0-					68
10	7998	X	7541	-0-	-457 B	-0-	7541	2			N	-0-					68
11	7740	X	6210	-0-	-1530 B	-0-	6210	2			N	-0-					68
12	7998	X	7448	-0-	-550 B	-0-	7448	2			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 92,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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	6975	X	3994	-0-	-2981 B	-0-	3994	2			N	-0-					23
02	5628	X	5370	-0-	-258 B	-0-	5370	2			N	-0-					23
03	6231	X	4955	-0-	-1276 B	-0-	4955	2			N	-0-					23
04	5310	X	4940	-0-	-370 B	-0-	4940	2			N	-0-					23
05	5952	X	5617	-0-	-335 B	-0-	5617	2			N	-0-					23
06	5760	X	5261	-0-	-499 B	-0-	5145	2	116	9	N	105					128
07	5952	X	5069	-0-	-883 B	-0-	5041	2	28	9	N	25					153
08	5022	X	4637	-0-	-385 B	-0-	4637	2			N	-0-					153
09	4860	X	4373	-0-	-487 B	-0-	4373	2			N	-0-					153
10	5022	X	4382	-0-	-640 B	-0-	4382	2			N	-0-					153
11	4860	X	3507	-0-	-1353 B	-0-	3507	2			N	-0-					153
12	5022	X	4064	-0-	-958 B	-0-	4064	2			N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 56,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

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	20460	X	18757	-0-	-1703 B	-0-	18757	2			N	-0-					3
02	16647	X	16647	-0-	-0- B	-0-	16647	2			N	-0-					3
03	19747	X	17891	-0-	-1856 B	-0-	17891	2			N	-0-					3
04	18750	X	16789	-0-	-1961 B	-0-	16789	2			N	-0-					3
05	19313	X	17359	-0-	-1954 B	-0-	17359	2			N	-0-					3
06	18150	X	16518	-0-	-1632 B	-0-	16518	2			N	-0-					3
07	18445	X	16761	-0-	-1684 B	-0-	16761	2			N	-0-					3
08	17453	X	16472	-0-	-981 B	-0-	16472	2			N	-0-					3
09	16800	X	15660	-0-	-1140 B	-0-	15660	2			N	-0-					3
10	17360	X	16039	-0-	-1321 B	-0-	16039	2			N	-0-					3
11	16530	X	14823	-0-	-1707 B	-0-	14823	2			N	-0-					3
12	16771	X	15442	-0-	-1329 B	-0-	15442	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 199,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4578	-0-	-1653 B	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	4324	-0-	-1136 B	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
03	0	W	5350	-0-	5350 B	5350	5350	2			N	-0-					-0-
04	0	W	4442	-0-	4442 B	9792	4442	2			N	-0-					-0-
05	0	W	4539	-0-	4539 B	14331	4539	2			N	-0-					-0-
06	18471	X	4140	-0-	-14331 B	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	4075	-0-	-1288 B	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	3850	-0-	-800 B	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	3623	-0-	-817 B	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	3600	-0-	-926 B	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3614	-0-	-526 B	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3408	-0-	-653 B	-0-	3408	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260938 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 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	8897	X	8128	-0-	-769 B	-0-	8128	2			N	-0-					27
02	7324	X	7324	-0-	-0- B	-0-	7324	2			N	-0-					27
03	8525	X	8059	-0-	-466 B	-0-	8059	2			N	-0-					27
04	8070	X	7796	-0-	-274 B	-0-	7796	2			N	-0-					27
05	8153	X	7972	-0-	-181 B	-0-	7972	2			N	-0-					27
06	7860	X	7658	-0-	-202 B	-0-	7658	2			N	-0-					27
07	8122	X	7812	-0-	-310 B	-0-	7812	2			N	-0-					27
08	8029	X	7760	-0-	-269 B	-0-	7718	2	42	9	N	38					65
09	7770	X	7288	-0-	-482 B	-0-	7288	2			N	-0-					65
10	7967	X	7352	-0-	-615 B	-0-	7352	2			N	-0-					65
11	7650	X	6742	-0-	-908 B	-0-	6742	2			N	-0-					65
12	7812	X	7105	-0-	-707 B	-0-	7105	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 90,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

GAIL KING WELL #: 10H RRCID -> 261013 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14525 - 16806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8578	X	8578	-0-	-0- B	-0-	472	1	8106	2	N	-0-					-0-
02	10749	X	10749	-0-	-0- B	-0-	469	1	10280	2	N	-0-					-0-
03	9154	X	9154	-0-	-0- B	-0-	355	1	8799	2	N	-0-					-0-
04	8589	X	8589	-0-	-0- B	-0-	350	1	8239	2	N	-0-					-0-
05	8385	X	8385	-0-	-0- B	-0-	352	1	8033	2	N	-0-					-0-
06	8407	X	8407	-0-	-0- B	-0-	379	1	8028	2	N	-0-					-0-
07	9486	X	9486	-0-	-0- B	-0-	491	1	8995	2	N	-0-					-0-
08	11132	X	11132	-0-	-0- B	-0-	700	1	10432	2	N	-0-					-0-
09	11580	X	11580	-0-	-0- B	-0-	588	1	10992	2	N	-0-					-0-
10	8959	X	6972	-0-	-1987 B	-0-	338	1	6634	2	N	-0-					-0-
11	8670	X	8354	-0-	-316 B	-0-	414	1	7940	2	N	-0-					-0-
12	8959	X	4549	-0-	-4410 B	-0-	245	1	4304	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,935 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	1550	X	-0-	-0-	-1550 B	-0-					N	-0-			-0-
02	54236	X	4005	-0-	-50231 B	-0-	4005	2			N	-0-			-0-
03	57970	X	40939	-0-	-17031 B	-0-	40939	2			N	-0-			-0-
04	54439	X	54439	-0-	-0- B	-0-	54439	2			N	-0-			-0-
05	54867	X	54867	-0-	-0- B	-0-	54867	2			N	-0-			-0-
06	51152	X	51152	-0-	-0- B	-0-	51152	2			N	-0-			-0-
07	56265	X	52981	-0-	-3284 B	-0-	52981	2			N	-0-			-0-
08	56265	X	52110	-0-	-4155 B	-0-	52110	2			N	-0-			-0-
09	54450	X	50424	-0-	-4026 B	-0-	50424	2			N	-0-			-0-
10	54870	X	50476	-0-	-4394 B	-0-	50476	2			N	-0-			-0-
11	51270	X	47749	-0-	-3521 B	-0-	47749	2			N	-0-			-0-
12	52979	X	48421	-0-	-4558 B	-0-	48421	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 507,563 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	10385	X	9029	-0-	-1356 B	-0-	9029	2			N	-0-			85
02	8764	X	7299	-0-	-1465 B	-0-	7299	2			N	-0-			85
03	9703	X	7065	-0-	-2638 B	-0-	7065	2			N	-0-			85
04	9390	X	7090	-0-	-2300 B	-0-	7090	2			N	-0-			85
05	9021	X	4905	-0-	-4116 B	-0-	4905	2			N	-0-			85
06	8730	X	8523	-0-	-207 B	-0-	8523	2			N	-0-			85
07	8091	X	8043	-0-	-48 B	-0-	8043	2			N	-0-			85
08	6758	X	4022	-0-	-2736 B	-0-	4022	2			N	-0-			85
09	6540	X	3542	-0-	-2998 B	-0-	3542	2			N	-0-			85
10	7825	X	7825	-0-	-0- B	-0-	7825	2			N	-0-			85
11	8356	X	8356	-0-	-0- B	-0-	8356	2			N	-0-			85
12	6758	X	6505	-0-	-253 B	-0-	6505	2			N	-0-			85

TOTAL GAS PROD: 82,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	50499	X	44439	-0-	-6060 B	-0-	44439	2			N	-0-			-0-
02	40040	X	39438	-0-	-602 B	-0-	39438	2			N	-0-			-0-
03	41757	X	37287	-0-	-4470 B	-0-	1447	1	35840	2	N	-0-			-0-
04	40410	X	25527	-0-	-14883 B	-0-	1039	1	24488	2	N	-0-			-0-
05	46376	X	26059	-0-	-20317 B	-0-	1093	1	24966	2	N	-0-			-0-
06	43020	X	32200	-0-	-10820 B	-0-	1453	1	30747	2	N	-0-			-0-
07	43679	X	10221	-0-	-33458 B	-0-	529	1	9692	2	N	-0-			-0-
08	38988	X	38988	-0-	-0- B	-0-	2452	1	36536	2	N	-0-			-0-
09	37808	X	37808	-0-	-0- B	-0-	1920	1	35888	2	N	-0-			-0-
10	26474	X	16213	-0-	-10261 B	-0-	786	1	15427	2	N	-0-			-0-
11	25620	X	8182	-0-	-17438 B	-0-	406	1	7776	2	N	-0-			-0-
12	26474	X	6882	-0-	-19592 B	-0-	371	1	6511	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 323,244 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	37665	X	28233	-0-	-9432 B	-508728	28233	2			N	-0-					7
02	34020	X	26349	-0-	-7671 B	-508728	26349	2			N	-0-					7
03	34069	X	27425	-0-	-6644 B	-508728	27425	2			N	-0-					7
04	32970	X	26358	-0-	-6612 B	-508728	26358	2			N	-0-					7
05	29171	X	29425	-0-	254 B	-508474	29425	2			N	-0-					7
06	28230	X	27802	-0-	-428 B	-508474	27802	2			N	-0-					7
07	29171	X	27052	-0-	-2119 B	-508474	27052	2			N	-0-					7
08	27559	X	28102	-0-	543 B	-507931	28102	2			N	-0-					7
09	26670	X	24996	-0-	-1674 B	-507931	24996	2			N	-0-					7
10	27559	X	25581	-0-	-1978 B	-507931	25581	2			N	-0-					7
11	26670	X	24249	-0-	-2421 B	-507931	24249	2			N	-0-					7
12	27559	X	21836	-0-	-5723 B	-507931	21836	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 317,408 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	6572	X	5630	-0-	-942 B	-0-	5630	2			N	-0-					120
02	5908	X	5784	-0-	-124 B	-0-	5784	2			N	-0-					120
03	6541	X	5737	-0-	-804 B	-0-	5737	2			N	-0-					120
04	6120	X	5463	-0-	-657 B	-0-	5463	2			N	-0-					120
05	6417	X	6023	-0-	-394 B	-0-	6023	2			N	-0-					120
06	6210	X	5394	-0-	-816 B	-0-	5394	2			N	-0-					120
07	6417	X	5356	-0-	-1061 B	-0-	5356	2			N	-0-					120
08	5332	X	5331	-0-	-1 B	-0-	5314	2	17	9	N	15					135
09	5160	X	4985	-0-	-175 B	-0-	4985	2			N	-0-					135
10	5332	X	4983	-0-	-349 B	-0-	4983	2			N	-0-					135
11	5160	X	4718	-0-	-442 B	-0-	4718	2			N	-0-					135
12	5332	X	4799	-0-	-533 B	-0-	4799	2			N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 64,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	9951	X	7324	-0-	-2627 B	-0-	7324	2			N	-0-					-0-
02	8400	X	8138	-0-	-262 B	-0-	8138	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	8013	-0-	-1070 B	-0-	8013	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	7158	-0-	-1272 B	-0-	7158	2			N	-0-					-0-
05	9021	X	6151	-0-	-2870 B	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
06	8730	X	8496	-0-	-234 B	-0-	8496	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	7752	-0-	-1269 B	-0-	7752	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	6376	-0-	-1002 B	-0-	6376	2			N	-0-					-0-
09	8079	X	8079	-0-	-0- B	-0-	8079	2			N	-0-					-0-
10	7668	X	7668	-0-	-0- B	-0-	7668	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	6967	-0-	-173 B	-0-	6967	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	4773	-0-	-2605 B	-0-	4773	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7851	-0-	-2782 B	-0-	7825	2	26	9	N	24	183	1			28
02	9604	X	6876	-0-	-2728 B	-0-	6802	2	74	9	N	67					95
03	14004	X	14004	-0-	-0- B	-0-	14004	2			N	-0-					95
04	25755	X	25755	-0-	-0- B	-0-	25689	2	66	9	N	60					155
05	22376	X	22376	-0-	-0- B	-0-	22376	2			N	-0-					155
06	18675	X	18675	-0-	-0- B	-0-	18675	2			N	-0-					155
07	17965	X	17965	-0-	-0- B	-0-	17965	2			N	-0-					155
08	26629	X	17009	-0-	-9620 B	-0-	17009	2			N	-0-					155
09	25770	X	15277	-0-	-10493 B	-0-	15204	2	73	9	N	66	189	1			32
10	22382	X	14042	-0-	-8340 B	-0-	14042	2			N	-0-					32
11	18690	X	12053	-0-	-6637 B	-0-	12050	2	3	9	N	3					35
12	17980	X	11240	-0-	-6740 B	-0-	263	1	10977	2	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 183,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

SWANSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261549 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 17177 PERF.14491 - 16487

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1922	-0-	-248 B	-0-	117	1	1805	2	N	-0-					-0-
02	0	W	1583	-0-	1583 B	1583	99	1	1484	2	N	-0-					-0-
03	0	W	2297	-0-	2297 B	3880	195	1	2102	2	N	-0-					-0-
04	0	W	1954	-0-	1954 B	5834	184	1	1770	2	N	-0-					-0-
05	6969	X	1135	-0-	-5834 B	-0-	65	1	1070	2	N	-0-					-0-
06	2256	N	2256	-0-	-0- B	-0-	109	1	2147	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	2012	-0-	-3 B	-0-	100	1	1912	2	N	-0-					-0-
08	1557	N	1557	-0-	-0- B	-0-	115	1	1442	2	N	-0-					-0-
09	1950	N	1688	-0-	-262 B	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1621	-0-	-394 B	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
11	1716	N	1716	-0-	-0- B	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
*12	1819	N	1819	-0-	-0- B	-0-	1817	2	2	9	N	2					2

TOTAL GAS PROD: 21,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

VARIBUS WELL #: 6H RRCID -> 261563 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14475 - 18102

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31465	X	14520	-0-	-16945 B	-0-	799	1	13721	2	N	-0-					-0-
02	35196	X	12580	-0-	-22616 B	-0-	549	1	12031	2	N	-0-					-0-
03	24707	X	24120	-0-	-587 B	-0-	936	1	23184	2	N	-0-					-0-
04	21196	X	21196	-0-	-0- B	-0-	863	1	20333	2	N	-0-					-0-
05	22115	X	22115	-0-	-0- B	-0-	927	1	21188	2	N	-0-					-0-
06	23340	X	13284	-0-	-10056 B	-0-	600	1	12684	2	N	-0-					-0-
07	24118	X	13530	-0-	-10588 B	-0-	700	1	12830	2	N	-0-					-0-
08	21700	X	14083	-0-	-7617 B	-0-	886	1	13197	2	N	-0-					-0-
09	28106	X	28106	-0-	-0- B	-0-	1427	1	26679	2	N	-0-					-0-
10	55925	X	55925	-0-	-0- B	-0-	2712	1	53213	2	N	-0-					-0-
11	45402	X	45402	-0-	-0- B	-0-	2252	1	43150	2	N	-0-					-0-
*12	26670	X	26670	-0-	-0- B	-0-	1437	1	25233	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 291,531 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	35728	X	35728	-0-	-0- B	-0-	1966	1	33762	2	N	-0-			-0-
02	38304	X	9968	-0-	-28336 B	-0-	435	1	9533	2	N	-0-			-0-
03	35495	X	24	-0-	-35471 B	-0-	1	1	23	2	N	-0-			-0-
04	33810	X	18661	-0-	-15149 B	-0-	760	1	17901	2	N	-0-			-0-
05	39463	X	14240	-0-	-25223 B	-0-	597	1	13643	2	N	-0-			-0-
06	34590	X	14253	-0-	-20337 B	-0-	643	1	13610	2	N	-0-			-0-
07	19282	X	13257	-0-	-6025 B	-0-	686	1	12571	2	N	-0-			-0-
08	17980	X	10498	-0-	-7482 B	-0-	660	1	9838	2	N	-0-			-0-
09	17400	X	5469	-0-	-11931 B	-0-	278	1	5191	2	N	-0-			-0-
10	16853	X	16853	-0-	-0- B	-0-	817	1	16036	2	N	-0-			-0-
11	14250	X	9209	-0-	-5041 B	-0-	457	1	8752	2	N	-0-			-0-
*12	14877	X	14877	-0-	-0- B	-0-	802	1	14075	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 163,037 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	48249	X	48249	-0-	-0- B	-0-	2655	1	45594	2	N	-0-			-0-
02	50708	X	41481	-0-	-9227 B	-0-	1810	1	39671	2	N	-0-			-0-
03	51088	X	41283	-0-	-9805 B	-0-	1602	1	39681	2	N	-0-			-0-
04	47430	X	35467	-0-	-11963 B	-0-	1444	1	34023	2	N	-0-			-0-
05	52731	X	34615	-0-	-18116 B	-0-	1451	1	33164	2	N	-0-			-0-
06	46680	X	30822	-0-	-15858 B	-0-	1391	1	29431	2	N	-0-			-0-
07	45911	X	30423	-0-	-15488 B	-0-	1574	1	28849	2	N	-0-			-0-
08	36425	X	25079	-0-	-11346 B	-0-	1577	1	23502	2	N	-0-			-0-
09	35250	X	25615	-0-	-9635 B	-0-	1301	1	24314	2	N	-0-			-0-
10	34627	X	25657	-0-	-8970 B	-0-	1244	1	24413	2	N	-0-			-0-
11	30810	X	28749	-0-	-2061 B	-0-	1426	1	27323	2	N	-0-			-0-
12	30411	X	14277	-0-	-16134 B	-0-	769	1	13508	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 381,717 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	6324	X	5092	-0-	-1232 B	-0-	5092	2			N	-0-			-0-
02	5404	X	4349	-0-	-1055 B	-0-	4349	2			N	-0-			-0-
03	0	W	4207	-0-	4207 B	4207	4207	2			N	-0-			-0-
04	0	W	4613	-0-	4613 B	8820	4613	2			N	-0-			-0-
05	13548	X	4728	-0-	-8820 B	-0-	4728	2			N	-0-			-0-
06	4920	X	4446	-0-	-474 B	-0-	4446	2			N	-0-			-0-
07	4805	X	4506	-0-	-299 B	-0-	4506	2			N	-0-			-0-
08	4774	X	4622	-0-	-152 B	-0-	4622	2			N	-0-			-0-
09	4620	X	4541	-0-	-79 B	-0-	4541	2			N	-0-			-0-
10	4743	X	4527	-0-	-216 B	-0-	4527	2			N	-0-			-0-
11	4470	X	4215	-0-	-255 B	-0-	4215	2			N	-0-			-0-
12	4681	X	4194	-0-	-487 B	-0-	4194	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,040 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42594	X	42594	-0-	-0- B	-0-	2344	1	40250	2	N	-0-					-0-
02	36229	X	36229	-0-	-0- B	-0-	1581	1	34648	2	N	-0-					-0-
03	35309	X	33943	-0-	-1366 B	-0-	1317	1	32626	2	N	-0-					-0-
04	34170	X	33407	-0-	-763 B	-0-	1360	1	32047	2	N	-0-					-0-
05	35309	X	30651	-0-	-4658 B	-0-	1285	1	29366	2	N	-0-					-0-
06	34170	X	26794	-0-	-7376 B	-0-	1209	1	25585	2	N	-0-					-0-
07	35309	X	28644	-0-	-6665 B	-0-	1482	1	27162	2	N	-0-					-0-
08	33511	X	27878	-0-	-5633 B	-0-	1753	1	26125	2	N	-0-					-0-
09	32430	X	24492	-0-	-7938 B	-0-	1244	1	23248	2	N	-0-					-0-
10	30659	X	20953	-0-	-9706 B	-0-	1016	1	19937	2	N	-0-					-0-
11	27720	X	20633	-0-	-7087 B	-0-	1023	1	19610	2	N	-0-					-0-
12	28644	X	23080	-0-	-5564 B	-0-	1244	1	21836	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 349,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262469 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 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	8339	X	6984	-0-	-1355 B	-0-	6984	2			N	-0-					32
02	6273	X	6273	-0-	-0- B	-0-	6273	2			N	-0-					32
03	7936	X	6419	-0-	-1517 B	-0-	6419	2			N	-0-					32
04	7680	X	5965	-0-	-1715 B	-0-	5965	2			N	-0-					32
05	7626	X	5723	-0-	-1903 B	-0-	5723	2			N	-0-					32
06	6750	X	5352	-0-	-1398 B	-0-	5352	2			N	-0-					32
07	6944	X	5433	-0-	-1511 B	-0-	5433	2			N	-0-					32
08	6045	X	5989	-0-	-56 B	-0-	5989	2			N	-0-					32
09	5850	X	5161	-0-	-689 B	-0-	5161	2			N	-0-					32
10	5735	X	5670	-0-	-65 B	-0-	5593	2	77	9	N	70					102
11	5790	X	4997	-0-	-793 B	-0-	4997	2			N	-0-					102
12	5983	X	4614	-0-	-1369 B	-0-	4614	2			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 68,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262546 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 13994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25513	X	20377	-0-	-5136 B	-0-	20377	2			N	-0-					83
02	17468	X	17468	-0-	-0- B	-0-	17468	2			N	-0-					83
03	18551	X	18551	-0-	-0- B	-0-	18376	2	175	9	N	159	178	1			64
04	17787	X	17787	-0-	-0- B	-0-	17787	2			N	-0-					64
05	17638	X	17638	-0-	-0- B	-0-	17638	2			N	-0-					64
06	16433	X	16433	-0-	-0- B	-0-	16433	2			N	-0-					64
07	16333	X	16333	-0-	-0- B	-0-	16332	2	1	9	N	1					65
08	18507	X	15813	-0-	-2694 B	-0-	15766	2	47	9	N	43					108
09	17790	X	12133	-0-	-5657 B	-0-	12122	2	11	9	N	10					118
10	17639	X	14187	-0-	-3452 B	-0-	14185	2	2	9	N	2					120
11	16440	X	13316	-0-	-3124 B	-0-	13316	2			N	-0-					120
12	16337	X	12116	-0-	-4221 B	-0-	12116	2			N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 192,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

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	6262	X	4583	-0-	-1679 B	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	4720	-0-	-684 B	-0-	198	1	4522	2	N	-0-					-0-
03	6051	X	6051	-0-	-0- B	-0-	245	1	5806	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	4735	-0-	-605 B	-0-	181	1	4554	2	N	-0-					-0-
05	5518	X	4776	-0-	-742 B	-0-	219	1	4557	2	N	-0-					-0-
06	5850	X	3711	-0-	-2139 B	-0-	197	1	3514	2	N	-0-					-0-
07	6045	X	4261	-0-	-1784 B	-0-	196	1	4065	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	3321	-0-	-833 B	-0-	169	1	3152	2	N	-0-					-0-
09	4167	X	4167	-0-	-0- B	-0-	209	1	3958	2	N	-0-					-0-
10	4154	X	3927	-0-	-227 B	-0-	193	1	3734	2	N	-0-					-0-
11	4020	X	1713	-0-	-2307 B	-0-	82	1	1631	2	N	-0-					-0-
*12	5041	X	5041	-0-	-0- B	-0-	221	1	4820	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262734 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 12705

01	1909	N	1909	-0-	-0- B	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
02	1690	N	1690	-0-	-0- B	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
03	2096	N	2096	-0-	-0- B	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
04	2157	N	2157	-0-	-0- B	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
05	2383	N	2383	-0-	-0- B	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
06	1963	N	1963	-0-	-0- B	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
07	2082	N	2082	-0-	-0- B	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
08	2329	N	2329	-0-	-0- B	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
09	2248	N	2248	-0-	-0- B	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
10	2390	N	2390	-0-	-0- B	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
11	2323	N	2323	-0-	-0- B	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	1960	-0-	-272 B	-0-	1960	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAIL KING WELL #: 51H RRCID -> 262841 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 14646 PERF.14470 - 18953

01	45291	X	34479	-0-	-10812 B	-0-	34479	2			N	-0-					-0-
02	35840	X	25274	-0-	-10566 B	-0-	25274	2			N	-0-					-0-
03	38316	X	26497	-0-	-11819 B	-0-	26497	2			N	-0-					-0-
04	34296	X	34296	-0-	-0- B	-0-	34296	2			N	-0-					-0-
05	35185	X	15028	-0-	-20157 B	-0-	15028	2			N	-0-					-0-
06	33360	X	26078	-0-	-7282 B	-0-	26078	2			N	-0-					-0-
07	35433	X	28964	-0-	-6469 B	-0-	28964	2			N	-0-					-0-
08	35433	X	28256	-0-	-7177 B	-0-	28256	2			N	-0-					-0-
09	34290	X	24573	-0-	-9717 B	-0-	24573	2			N	-0-					-0-
10	28954	X	24911	-0-	-4043 B	-0-	24911	2			N	-0-					-0-
11	28020	X	23281	-0-	-4739 B	-0-	23281	2			N	-0-					-0-
12	28954	X	21085	-0-	-7869 B	-0-	21085	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 312,722 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	6820	X	5992	-0-	-828 B	-0-	5992	2			N	-0-					45
02	6160	X	5798	-0-	-362 B	-0-	5798	2			N	-0-					45
03	6820	X	5513	-0-	-1307 B	-0-	5513	2			N	-0-					45
04	5790	X	5668	-0-	-122 B	-0-	5668	2			N	-0-					45
05	6417	X	5764	-0-	-653 B	-0-	5764	2			N	-0-					45
06	6210	X	5295	-0-	-915 B	-0-	5295	2			N	-0-					45
07	6417	X	4847	-0-	-1570 B	-0-	4847	2			N	-0-					45
08	5797	X	4585	-0-	-1212 B	-0-	4583	2	2	9	N	2					47
09	5610	X	2814	-0-	-2796 B	-0-	2814	2			N	-0-					47
10	5766	X	2784	-0-	-2982 B	-0-	2784	2			N	-0-					47
11	5310	X	2587	-0-	-2723 B	-0-	2587	2			N	-0-					47
12	4836	X	2664	-0-	-2172 B	-0-	2664	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 54,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	9517	X	8322	-0-	-1195 B	-0-	8322	2			N	-0-					60
02	7924	X	7745	-0-	-179 B	-0-	7745	2			N	-0-					60
03	8398	X	8398	-0-	-0- B	-0-	8398	2			N	-0-					60
04	8123	X	8123	-0-	-0- B	-0-	8123	2			N	-0-					60
05	8587	X	8184	-0-	-403 B	-0-	8184	2			N	-0-					60
06	8310	X	7556	-0-	-754 B	-0-	7530	2	26	9	N	24					84
07	8587	X	7901	-0-	-686 B	-0-	7898	2	3	9	N	3					87
08	8401	X	7998	-0-	-403 B	-0-	7998	2			N	-0-					87
09	8130	X	6262	-0-	-1868 B	-0-	6245	2	17	9	N	15					102
10	8184	X	7471	-0-	-713 B	-0-	7471	2			N	-0-					102
11	7740	X	6507	-0-	-1233 B	-0-	6507	2			N	-0-					102
12	7998	X	5147	-0-	-2851 B	-0-	5126	2	21	9	N	19					121

TOTAL GAS PROD: 89,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

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	11098	X	4312	-0-	-6786 B	-0-	237	1	4075	2	N	-0-					-0-
02	9324	X	830	-0-	-8494 B	-0-	36	1	794	2	N	-0-					-0-
03	9052	X	113	-0-	-8939 B	-0-	4	1	109	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	83	-0-	-5047 B	-0-	3	1	80	2	N	-0-					-0-
05	6045	X	50	-0-	-5995 B	-0-	2	1	48	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	33	-0-	-4137 B	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
07	930	X	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
11	6991	X	6991	-0-	-0- B	-0-	347	1	6644	2	N	-0-					-0-
*12	11709	X	11709	-0-	-0- B	-0-	631	1	11078	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,158 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	5890	X	5086	-0-	-804 B	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	4506	-0-	-674 B	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	4872	-0-	-801 B	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	4645	-0-	-695 B	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	4728	-0-	-604 B	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4542	-0-	-378 B	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4770	-0-	-221 B	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	4631	-0-	-143 B	-0-	4574	2	57	9	N	52					52
09	4620	X	4065	-0-	-555 B	-0-	4065	2			N	-0-					52
10	4774	X	3584	-0-	-1190 B	-0-	3561	2	23	9	N	21					73
11	4620	X	3665	-0-	-955 B	-0-	3665	2			N	-0-					73
12	4774	X	4076	-0-	-698 B	-0-	4076	2			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 53,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

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	16523	X	5319	-0-	-11204 B	-0-	293	1	5026	2	N	-0-					-0-
02	15232	X	12707	-0-	-2525 B	-0-	554	1	12153	2	N	-0-					-0-
03	28806	X	28806	-0-	-0- B	-0-	1118	1	27688	2	N	-0-					-0-
04	16142	X	16142	-0-	-0- B	-0-	657	1	15485	2	N	-0-					-0-
05	14074	X	4339	-0-	-9735 B	-0-	182	1	4157	2	N	-0-					-0-
06	24722	X	24722	-0-	-0- B	-0-	1116	1	23606	2	N	-0-					-0-
07	24614	X	12060	-0-	-12554 B	-0-	624	1	11436	2	N	-0-					-0-
08	17019	X	6378	-0-	-10641 B	-0-	401	1	5977	2	N	-0-					-0-
09	20274	X	20274	-0-	-0- B	-0-	1029	1	19226	2	N	17					17
							19	9									
10	17019	X	15123	-0-	-1896 B	-0-	733	1	14390	2	N	-0-					17
11	16470	X	13100	-0-	-3370 B	-0-	650	1	12450	2	N	-0-					17
12	17019	X	14941	-0-	-2078 B	-0-	805	1	14136	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 173,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	14995	X	14995	-0-	-0- B	-0-	14995	2			N	-0-					45
02	16184	X	6298	-0-	-9886 B	-0-	6298	2			N	-0-					45
03	19809	X	10085	-0-	-9724 B	-0-	10085	2			N	-0-					45
04	19170	X	15721	-0-	-3449 B	-0-	15721	2			N	-0-					45
05	19809	X	18760	-0-	-1049 B	-0-	18760	2			N	-0-					45
06	15016	X	15016	-0-	-0- B	-0-	15016	2			N	-0-					45
07	16244	X	5997	-0-	-10247 B	-0-	5997	2			N	-0-					45
08	16554	X	9575	-0-	-6979 B	-0-	9575	2			N	-0-					45
09	16020	X	14121	-0-	-1899 B	-0-	14110	2	11	9	N	10					55
10	16554	X	8747	-0-	-7807 B	-0-	8747	2			N	-0-					55
11	15030	X	11689	-0-	-3341 B	-0-	11689	2			N	-0-					55
12	14601	X	11087	-0-	-3514 B	-0-	11087	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 142,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	8215	X	4178	-0-	-4037 B	-18890	4178	2			N	-0-					52
02	7896	X	3954	-0-	-3942 B	-18890	3954	2			N	-0-					52
03	0	W	3491	-0-	3491 B	-15399	3491	2			N	-0-					52
04	0	W	4056	-0-	4056 B	-11343	4056	2			N	-0-					52
05	4898	X	4226	-0-	-672 B	-11343	4226	2			N	-0-					52
06	4230	X	3918	-0-	-312 B	-11343	3918	2			N	-0-					52
07	4371	X	4479	-0-	108 B	-11235	4479	2			N	-0-					52
08	4216	X	8247	-0-	4031 B	-7204	8247	2			N	-0-					52
09	4080	X	10276	-0-	6196 B	-1008	10276	2			N	-0-					52
10	6365	X	7373	-0-	1008 B	-0-	7373	2			N	-0-					52
11	5501	X	5501	-0-	-0- B	-0-	5501	2			N	-0-					52
*12	4903	X	4903	-0-	-0- B	-0-	4903	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 64,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAIL KING WELL #: 57HR RRCID -> 265160 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 14311 PERF.14560 - 16653

01	23312	X	14099	-0-	-9213 B	-0-	14099	2			N	-0-					-0-
02	20104	X	18970	-0-	-1134 B	-0-	18970	2			N	-0-					-0-
03	25203	X	18754	-0-	-6449 B	-0-	18754	2			N	-0-					-0-
04	24390	X	14350	-0-	-10040 B	-0-	14350	2			N	-0-					-0-
05	25203	X	15737	-0-	-9466 B	-0-	15737	2			N	-0-					-0-
06	20340	X	15469	-0-	-4871 B	-0-	15469	2			N	-0-					-0-
07	21018	X	1164	-0-	-19854 B	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
08	17114	X	17114	-0-	-0- B	-0-	17114	2			N	-0-					-0-
09	14310	X	13111	-0-	-1199 B	-0-	13111	2			N	-0-					-0-
10	14787	X	6519	-0-	-8268 B	-0-	6519	2			N	-0-					-0-
11	14310	X	12828	-0-	-1482 B	-0-	12828	2			N	-0-					-0-
12	14787	X	10103	-0-	-4684 B	-0-	10103	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265432 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13475 - 16133

01	67020	X	67020	-0-	-0- B	-0-	67020	2			N	-0-					40
02	85652	X	26070	-0-	-59582 B	-0-	26070	2			N	-0-					40
03	86304	X	68034	-0-	-18270 B	-0-	68034	2			N	-0-					40
04	75630	X	56177	-0-	-19453 B	-0-	56155	2	22	9	N	20					60
05	70401	X	53054	-0-	-17347 B	-0-	53054	2			N	-0-					60
06	65850	X	48564	-0-	-17286 B	-0-	48542	2	22	9	N	20					80
07	68045	X	48474	-0-	-19571 B	-0-	48474	2			N	-0-					80
08	68045	X	45899	-0-	-22146 B	-0-	45899	2			N	-0-					80
09	56190	X	42404	-0-	-13786 B	-0-	42401	2	3	9	N	3					83
10	53041	X	42576	-0-	-10465 B	-0-	42576	2			N	-0-					83
11	48570	X	39658	-0-	-8912 B	-0-	39658	2			N	-0-					83
12	48484	X	37205	-0-	-11279 B	-0-	37205	2			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 575,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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	36003	X	36003	-0-	-0- B	-0-	1981	1	34022	2	N	-0-			-0-
02	31237	X	31237	-0-	-0- B	-0-	1363	1	29874	2	N	-0-			-0-
03	31031	X	30787	-0-	-244 B	-0-	1195	1	29592	2	N	-0-			-0-
04	30030	X	27860	-0-	-2170 B	-0-	1134	1	26726	2	N	-0-			-0-
05	31031	X	26872	-0-	-4159 B	-0-	1127	1	25745	2	N	-0-			-0-
06	30030	X	23259	-0-	-6771 B	-0-	1050	1	22209	2	N	-0-			-0-
07	31031	X	23065	-0-	-7966 B	-0-	1193	1	21872	2	N	-0-			-0-
08	28551	X	25323	-0-	-3228 B	-0-	1593	1	23730	2	N	-0-			-0-
09	27630	X	15668	-0-	-11962 B	-0-	796	1	14872	2	N	-0-			-0-
10	26877	X	24642	-0-	-2235 B	-0-	1195	1	23447	2	N	-0-			-0-
11	24510	X	20502	-0-	-4008 B	-0-	1017	1	19485	2	N	-0-			-0-
12	25327	X	20116	-0-	-5211 B	-0-	1084	1	19032	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 305,334 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	37913	X	31648	-0-	-6265 B	-0-	31648	2			N	-0-			-0-
02	32872	X	27741	-0-	-5131 B	-0-	27741	2			N	-0-			-0-
03	34875	X	28254	-0-	-6621 B	-0-	28254	2			N	-0-			-0-
04	33750	X	27917	-0-	-5833 B	-0-	27917	2			N	-0-			-0-
05	34875	X	27874	-0-	-7001 B	-0-	27874	2			N	-0-			-0-
06	30630	X	26031	-0-	-4599 B	-0-	26031	2			N	-0-			-0-
07	30721	X	24263	-0-	-6458 B	-0-	24263	2			N	-0-			-0-
08	28334	X	25459	-0-	-2875 B	-0-	25459	2			N	-0-			-0-
09	27420	X	23837	-0-	-3583 B	-0-	23837	2			N	-0-			-0-
10	27869	X	24319	-0-	-3550 B	-0-	24319	2			N	-0-			-0-
11	26040	X	22699	-0-	-3341 B	-0-	22699	2			N	-0-			-0-
12	25451	X	23024	-0-	-2427 B	-0-	23024	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 313,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	62961	X	44097	-0-	-18864 B	-0-	44097	2			N	-0-			-0-
02	29428	X	13373	-0-	-16055 B	-0-	13373	2			N	-0-			-0-
03	49166	X	6051	-0-	-43115 B	-0-	6051	2			N	-0-			-0-
04	47580	X	47345	-0-	-235 B	-0-	47345	2			N	-0-			-0-
05	49166	X	48048	-0-	-1118 B	-0-	48048	2			N	-0-			-0-
06	51426	X	51426	-0-	-0- B	-0-	51426	2			N	-0-			-0-
07	48918	X	46277	-0-	-2641 B	-0-	46277	2			N	-0-			-0-
08	48019	X	46900	-0-	-1119 B	-0-	46900	2			N	-0-			-0-
09	46470	X	38257	-0-	-8213 B	-0-	38257	2			N	-0-			-0-
10	48019	X	36451	-0-	-11568 B	-0-	36451	2			N	-0-			-0-
11	46470	X	31102	-0-	-15368 B	-0-	31102	2			N	-0-			-0-
12	46903	X	31200	-0-	-15703 B	-0-	31200	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 440,527 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	9424	X	8123	-0-	-1301 B	-0-	8123	2			N	-0-					-0-
02	8316	X	6819	-0-	-1497 B	-0-	6819	2			N	-0-					-0-
03	7706	X	7706	-0-	-0- B	-0-	7706	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	6616	-0-	-1244 B	-0-	6616	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	6299	-0-	-1823 B	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	6592	-0-	-1268 B	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	6186	-0-	-1533 B	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	6315	-0-	-226 B	-0-	6315	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	4722	-0-	-1608 B	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	4638	-0-	-1903 B	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	4818	-0-	-1512 B	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
*12	8253	X	8253	-0-	-0- B	-0-	8253	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAZEK WELL #: 9H RRCID -> 266119 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 13406 PERF.13450 - 18903

01	279881	X	279881	-0-	-0- B	-0-	279881	2			N	-0-					-0-
02	148985	X	148985	-0-	-0- B	-0-	148985	2			N	-0-					-0-
03	265139	X	265139	-0-	-0- B	-0-	265139	2			N	-0-					-0-
04	270343	X	270343	-0-	-0- B	-0-	270288	2	55	9	N	50					50
05	265417	X	265417	-0-	-0- B	-0-	265417	2			N	-0-					50
06	244742	X	244742	-0-	-0- B	-0-	244742	2			N	-0-					50
07	239599	X	239599	-0-	-0- B	-0-	239599	2			N	-0-					50
08	279341	X	226844	-0-	-52497 B	-0-	226844	2			N	-0-					50
09	270330	X	209935	-0-	-60395 B	-0-	209935	2			N	-0-					50
10	265422	X	199427	-0-	-65995 B	-0-	199427	2			N	-0-					50
11	244740	X	15707	-0-	-229033 B	-0-	15707	2			N	-0-					50
12	239599	X	-0-	-0-	-239599 B	-0-					N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 2,366,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

HUNTER GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266138 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 14275 PERF.14650 - 17153

01	60393	X	60393	-0-	-0- B	-0-	60393	2			N	-0-					-0-
02	25116	X	9103	-0-	-16013 B	-0-	9103	2			N	-0-					-0-
03	50023	X	50023	-0-	-0- B	-0-	50023	2			N	-0-					-0-
04	45424	X	45424	-0-	-0- B	-0-	45424	2			N	-0-					-0-
05	46247	X	46247	-0-	-0- B	-0-	46247	2			N	-0-					-0-
06	40013	X	40013	-0-	-0- B	-0-	40013	2			N	-0-					-0-
07	41784	X	41784	-0-	-0- B	-0-	41784	2			N	-0-					-0-
08	48236	X	39083	-0-	-9153 B	-0-	39083	2			N	-0-					-0-
09	45420	X	36182	-0-	-9238 B	-0-	36182	2			N	-0-					-0-
10	46252	X	35016	-0-	-11236 B	-0-	35016	2			N	-0-					-0-
11	40440	X	30876	-0-	-9564 B	-0-	30876	2			N	-0-					-0-
12	41788	X	30076	-0-	-11712 B	-0-	30076	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 464,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266160 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 16881 PERF. 0 - 15490

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	13640	X	9696	-0-	-3944 B	-0-	9696	2	N	-0-					-0-
02	11144	X	8326	-0-	-2818 B	-0-	8326	2	N	-0-					-0-
03	11532	X	9112	-0-	-2420 B	-0-	9112	2	N	-0-					-0-
04	9780	X	8397	-0-	-1383 B	-0-	8397	2	N	-0-					-0-
05	9951	X	8910	-0-	-1041 B	-0-	8910	2	N	-0-					-0-
06	9390	X	31	-0-	-9359 B	-0-	31	2	N	-0-					-0-
07	9207	X	8173	-0-	-1034 B	-0-	8173	2	N	-0-					-0-
08	9114	X	7969	-0-	-1145 B	-0-	7969	2	N	-0-					-0-
09	8610	X	7632	-0-	-978 B	-0-	7632	2	N	-0-					-0-
10	8897	X	7582	-0-	-1315 B	-0-	7582	2	N	-0-					-0-
11	7920	X	6748	-0-	-1172 B	-0-	6748	2	N	-0-					-0-
12	8184	X	6914	-0-	-1270 B	-0-	6914	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	141012	X	141012	-0-	-0- B	-0-	141012	2	N	-0-					-0-
02	208348	X	79115	-0-	-129233 B	-0-	79115	2	N	-0-					-0-
03	189658	X	128049	-0-	-61609 B	-0-	128049	2	N	-0-					-0-
04	173550	X	117557	-0-	-55993 B	-0-	117557	2	N	-0-					-0-
05	158844	X	109221	-0-	-49623 B	-0-	109221	2	N	-0-					-0-
06	136470	X	87321	-0-	-49149 B	-0-	87321	2	N	-0-					-0-
07	128061	X	90731	-0-	-37330 B	-0-	90731	2	N	-0-					-0-
08	121520	X	77799	-0-	-43721 B	-0-	77799	2	N	-0-					-0-
09	117570	X	67670	-0-	-49900 B	-0-	67670	2	N	-0-					-0-
10	109213	X	74280	-0-	-34933 B	-0-	74280	2	N	-0-					-0-
11	87810	X	61672	-0-	-26138 B	-0-	61672	2	N	-0-					-0-
12	90737	X	66885	-0-	-23852 B	-0-	66885	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,101,312 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14353	X	11721	-0-	-2632 B	-0-	11721	2	N	-0-					120
02	12432	X	9506	-0-	-2926 B	-0-	9451	2 55 9	N	50					170
03	13764	X	10451	-0-	-3313 B	-0-	10352	2 99 9	N	90					260
04	12270	X	8772	-0-	-3498 B	-0-	8759	2 13 9	N	12	169	1			103
05	12028	X	8908	-0-	-3120 B	-0-	8908	2	N	-0-					103
06	11340	X	9920	-0-	-1420 B	-0-	9920	2	N	-0-					103
07	10717	X	10717	-0-	-0- B	-0-	10717	2	N	-0-					103
08	10353	X	10353	-0-	-0- B	-0-	10329	2 24 9	N	22					125
09	9604	X	9604	-0-	-0- B	-0-	9604	2	N	-0-					125
10	9647	X	9647	-0-	-0- B	-0-	9647	2	N	-0-					125
11	9060	X	8467	-0-	-593 B	-0-	8432	2 35 9	N	32					157
12	9362	X	9083	-0-	-279 B	-0-	9065	2 18 9	N	16	150	1			23

TOTAL GAS PROD: 117,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	190185	X	124929	-0-	-65256 B	-0-	124929	2			N	-0-					-0-
02	132776	X	101397	-0-	-31379 B	-0-	101397	2			N	-0-					-0-
03	134881	X	110772	-0-	-24109 B	-0-	110772	2			N	-0-					-0-
04	121080	X	97083	-0-	-23997 B	-0-	97083	2			N	-0-					-0-
05	135997	X	94200	-0-	-41797 B	-0-	94200	2			N	-0-					-0-
06	120900	X	76339	-0-	-44561 B	-0-	76339	2			N	-0-					-0-
07	112251	X	83357	-0-	-28894 B	-0-	83357	2			N	-0-					-0-
08	103664	X	78831	-0-	-24833 B	-0-	78831	2			N	-0-					-0-
09	97080	X	74179	-0-	-22901 B	-0-	74179	2			N	-0-					-0-
10	94209	X	69601	-0-	-24608 B	-0-	69601	2			N	-0-					-0-
11	80670	X	60540	-0-	-20130 B	-0-	60540	2			N	-0-					-0-
12	83359	X	61735	-0-	-21624 B	-0-	61735	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,032,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	29636	X	16342	-0-	-13294 B	-0-	16342	2			N	-0-					-0-
02	25984	X	13629	-0-	-12355 B	-0-	13629	2			N	-0-					-0-
03	25172	X	16012	-0-	-9160 B	-0-	16012	2			N	-0-					-0-
04	29478	X	29478	-0-	-0- B	-0-	29478	2			N	-0-					-0-
05	28094	X	28094	-0-	-0- B	-0-	28094	2			N	-0-					-0-
06	22466	X	22466	-0-	-0- B	-0-	22466	2			N	-0-					-0-
07	30473	X	16425	-0-	-14048 B	-0-	16425	2			N	-0-					-0-
08	30039	X	13086	-0-	-16953 B	-0-	13086	2			N	-0-					-0-
09	29070	X	26793	-0-	-2277 B	-0-	26793	2			N	-0-					-0-
10	28086	X	12388	-0-	-15698 B	-0-	12388	2			N	-0-					-0-
11	22470	X	9679	-0-	-12791 B	-0-	9679	2			N	-0-					-0-
12	27683	X	9774	-0-	-17909 B	-0-	9774	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 214,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	8711	X	7782	-0-	-929 B	-0-	7782	2			N	-0-					-0-
02	8176	X	6792	-0-	-1384 B	-0-	308	1	6484	2	N	-0-					-0-
03	8928	X	6277	-0-	-2651 B	-0-	275	1	6002	2	N	-0-					-0-
04	8280	X	5024	-0-	-3256 B	-0-	228	1	4796	2	N	-0-					-0-
05	7781	X	5242	-0-	-2539 B	-0-	241	1	5001	2	N	-0-					-0-
06	7530	X	161	-0-	-7369 B	-0-	149	1	12	2	N	-0-					-0-
07	7533	X	6878	-0-	-655 B	-0-	317	1	6561	2	N	-0-					-0-
08	5208	X	3504	-0-	-1704 B	-0-	159	1	3345	2	N	-0-					-0-
09	5040	X	1282	-0-	-3758 B	-0-	57	1	1225	2	N	-0-					-0-
10	5208	X	2510	-0-	-2698 B	-0-	115	1	2395	2	N	-0-					-0-
11	5040	X	3698	-0-	-1342 B	-0-	156	1	3542	2	N	-0-					-0-
*12	10305	X	10305	-0-	-0- B	-0-	438	1	9867	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	133238	X	74452	-0-	-58786 B	-0-	74452	2		N	-0-			-0-
02	64236	X	64236	-0-	-0- B	-0-	64236	2		N	-0-			-0-
03	90055	X	64205	-0-	-25850 B	-0-	64205	2		N	-0-			-0-
04	78480	X	57196	-0-	-21284 B	-0-	57196	2		N	-0-			-0-
05	86428	X	55424	-0-	-31004 B	-0-	55424	2		N	-0-			-0-
06	72060	X	48456	-0-	-23604 B	-0-	48456	2		N	-0-			-0-
07	71114	X	50340	-0-	-20774 B	-0-	50340	2		N	-0-			-0-
08	60853	X	46447	-0-	-14406 B	-0-	46447	2		N	-0-			-0-
09	57210	X	42807	-0-	-14403 B	-0-	42807	2		N	-0-			-0-
10	55428	X	42271	-0-	-13157 B	-0-	42271	2		N	-0-			-0-
11	48720	X	37975	-0-	-10745 B	-0-	37975	2		N	-0-			-0-
12	50344	X	37524	-0-	-12820 B	-0-	37524	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 621,333 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
01	20119	X	20541	-0-	422 B	-16763	20541	2		N	-0-			10
02	469	X	17232	-0-	16763 B	-0-	17232	2		N	-0-			10
03	18197	X	17474	-0-	-723 B	-0-	17474	2		N	-0-			10
04	19890	X	15820	-0-	-4070 B	-0-	15820	2		N	-0-			10
05	20553	X	16217	-0-	-4336 B	-0-	16217	2		N	-0-			10
06	19890	X	15108	-0-	-4782 B	-0-	15108	2		N	-0-			10
07	19065	X	14240	-0-	-4825 B	-0-	14240	2		N	-0-			10
08	16337	X	14436	-0-	-1901 B	-0-	14436	2		N	-0-			10
09	15810	X	13078	-0-	-2732 B	-0-	13078	2		N	-0-			10
10	16213	X	13085	-0-	-3128 B	-0-	13085	2		N	-0-			10
11	15120	X	10504	-0-	-4616 B	-0-	10504	2		N	-0-			10
12	14446	X	8664	-0-	-5782 B	-0-	8664	2		N	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 176,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	16337	X	12306	-0-	-4031 B	-0-	12306	2		N	-0-			-0-
02	14056	X	11557	-0-	-2499 B	-0-	11557	2		N	-0-			-0-
03	15562	X	15071	-0-	-491 B	-0-	15071	2		N	-0-			-0-
04	13590	X	13474	-0-	-116 B	-0-	13474	2		N	-0-			-0-
05	12803	X	8998	-0-	-3805 B	-0-	8998	2		N	-0-			-0-
06	15867	X	15867	-0-	-0- B	-0-	15867	2		N	-0-			-0-
07	15503	X	15503	-0-	-0- B	-0-	15503	2		N	-0-			-0-
08	15066	X	14508	-0-	-558 B	-0-	14508	2		N	-0-			-0-
09	15360	X	12319	-0-	-3041 B	-0-	12319	2		N	-0-			-0-
10	15872	X	9228	-0-	-6644 B	-0-	9228	2		N	-0-			-0-
11	15360	X	8018	-0-	-7342 B	-0-	8018	2		N	-0-			-0-
12	15500	X	3930	-0-	-11570 B	-0-	3930	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 140,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	160642	X	92738	-0-	-67904 B	-0-	92738	2			N	-0-					-0-
02	80904	X	80904	-0-	-0- B	-0-	80904	2			N	-0-					-0-
03	107508	X	81312	-0-	-26196 B	-0-	81312	2			N	-0-					-0-
04	97110	X	72157	-0-	-24953 B	-0-	72157	2			N	-0-					-0-
05	107818	X	68290	-0-	-39528 B	-0-	68290	2			N	-0-					-0-
06	89760	X	61909	-0-	-27851 B	-0-	61909	2			N	-0-					-0-
07	89559	X	63816	-0-	-25743 B	-0-	63816	2			N	-0-					-0-
08	77314	X	57943	-0-	-19371 B	-0-	57943	2			N	-0-					-0-
09	72150	X	49176	-0-	-22974 B	-0-	49176	2			N	-0-					-0-
10	68293	X	48858	-0-	-19435 B	-0-	48858	2			N	-0-					-0-
11	61920	X	44389	-0-	-17531 B	-0-	44389	2			N	-0-					-0-
12	63829	X	46201	-0-	-17628 B	-0-	46201	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 767,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	211110	X	126589	-0-	-84521 B	-0-	126589	2			N	-0-					-0-
02	162484	X	154941	-0-	-7543 B	-0-	154941	2			N	-0-					-0-
03	159309	X	149793	-0-	-9516 B	-0-	149793	2			N	-0-					-0-
04	146340	X	129623	-0-	-16717 B	-0-	129623	2			N	-0-					-0-
05	171554	X	123820	-0-	-47734 B	-0-	123820	2			N	-0-					-0-
06	166020	X	103385	-0-	-62635 B	-0-	103385	2			N	-0-					-0-
07	171554	X	80387	-0-	-91167 B	-0-	80387	2			N	-0-					-0-
08	137702	X	110313	-0-	-27389 B	-0-	110313	2			N	-0-					-0-
09	129630	X	96854	-0-	-32776 B	-0-	96854	2			N	-0-					-0-
10	123814	X	82132	-0-	-41682 B	-0-	82132	2			N	-0-					-0-
11	106740	X	83251	-0-	-23489 B	-0-	83251	2			N	-0-					-0-
12	110298	X	82159	-0-	-28139 B	-0-	82159	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,323,247 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
01	192355	X	192355	-0-	-0- B	-0-	192355	2			N	-0-					-0-
02	149240	X	100826	-0-	-48414 B	-0-	100826	2			N	-0-					-0-
03	165230	X	154031	-0-	-11199 B	-0-	154031	2			N	-0-					-0-
04	162495	X	162495	-0-	-0- B	-0-	162495	2			N	-0-					-0-
05	165230	X	157753	-0-	-7477 B	-0-	157753	2			N	-0-					-0-
06	159900	X	144351	-0-	-15549 B	-0-	144351	2			N	-0-					-0-
07	165230	X	141597	-0-	-23633 B	-0-	141597	2			N	-0-					-0-
08	167927	X	132700	-0-	-35227 B	-0-	132700	2			N	-0-					-0-
09	162510	X	119079	-0-	-43431 B	-0-	119070	2	9	9	N	8					8
10	157759	X	118932	-0-	-38827 B	-0-	118932	2			N	-0-					8
11	144360	X	109653	-0-	-34707 B	-0-	109653	2			N	-0-					8
12	141608	X	107106	-0-	-34502 B	-0-	107106	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 1,640,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLAZEK WELL #: 7 RRCID -> 266784 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12298 - 13543

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23276	X	23276	-0-	-0- B	-0-	23276	2			N	-0-					-0-
02	17332	X	16390	-0-	-942 B	-0-	16390	2			N	-0-					-0-
03	21421	X	18908	-0-	-2513 B	-0-	18905	2	3	9	N	3					3
04	22530	X	17102	-0-	-5428 B	-0-	17083	2	19	9	N	17					20
05	23281	X	15430	-0-	-7851 B	-0-	15430	2			N	-0-					20
06	22530	X	10627	-0-	-11903 B	-0-	10627	2			N	-0-					20
07	18910	X	13654	-0-	-5256 B	-0-	13654	2			N	-0-					20
08	17701	X	11914	-0-	-5787 B	-0-	11914	2			N	-0-					20
09	17100	X	9779	-0-	-7321 B	-0-	9765	2	14	9	N	13					33
10	15438	X	12033	-0-	-3405 B	-0-	12033	2			N	-0-					33
11	13200	X	7424	-0-	-5776 B	-0-	7424	2			N	-0-					33
12	13640	X	10831	-0-	-2809 B	-0-	10831	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 167,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266788 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12814 - 12978

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9621	X	9621	-0-	-0- B	-0-	9621	2			N	-0-					-0-
02	8343	X	8343	-0-	-0- B	-0-	8343	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	7680	-0-	-566 B	-0-	7680	2			N	-0-					-0-
04	22612	X	22612	-0-	-0- B	-0-	22612	2			N	-0-					-0-
05	30739	X	30739	-0-	-0- B	-0-	30739	2			N	-0-					-0-
06	23114	X	23114	-0-	-0- B	-0-	23114	2			N	-0-					-0-
07	21385	X	21385	-0-	-0- B	-0-	21385	2			N	-0-					-0-
08	22506	X	19223	-0-	-3283 B	-0-	19223	2			N	-0-					-0-
09	21780	X	17382	-0-	-4398 B	-0-	17382	2			N	-0-					-0-
10	22506	X	16719	-0-	-5787 B	-0-	16719	2			N	-0-					-0-
11	21780	X	14976	-0-	-6804 B	-0-	14976	2			N	-0-					-0-
12	21390	X	14765	-0-	-6625 B	-0-	14765	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 206,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267911 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 12984

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30357	X	30357	-0-	-0- B	-0-	30357	2			N	-0-					-0-
02	27830	X	27830	-0-	-0- B	-0-	1214	1	26616	2	N	-0-					-0-
03	36283	X	36283	-0-	-0- B	-0-	1408	1	34875	2	N	-0-					-0-
04	38147	X	38147	-0-	-0- B	-0-	1553	1	36594	2	N	-0-					-0-
05	34268	X	34268	-0-	-0- B	-0-	1437	1	32831	2	N	-0-					-0-
06	25724	X	25724	-0-	-0- B	-0-	1161	1	24563	2	N	-0-					-0-
07	24023	X	24023	-0-	-0- B	-0-	1243	1	22780	2	N	-0-					-0-
08	38130	X	22151	-0-	-15979 B	-0-	1393	1	20758	2	N	-0-					-0-
09	36900	X	19425	-0-	-17475 B	-0-	986	1	18439	2	N	-0-					-0-
10	34255	X	18790	-0-	-15465 B	-0-	911	1	17879	2	N	-0-					-0-
11	25710	X	16154	-0-	-9556 B	-0-	801	1	15353	2	N	-0-					-0-
12	24025	X	18655	-0-	-5370 B	-0-	1005	1	17650	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 311,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WELDON COX GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268082 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 14446 PERF.14825 - 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	177909	X	65064	-0-	-112845 B	-0-	65064	2			N	-0-					-0-
02	149968	X	59359	-0-	-90609 B	-0-	2590	1	56769	2	N	-0-					-0-
03	130634	X	73294	-0-	-57340 B	-0-	2844	1	70450	2	N	-0-					-0-
04	109380	X	72436	-0-	-36944 B	-0-	2949	1	69487	2	N	-0-					-0-
05	110422	X	74867	-0-	-35555 B	-0-	3139	1	71728	2	N	-0-					-0-
06	70920	X	62297	-0-	-8623 B	-0-	2812	1	59485	2	N	-0-					-0-
07	74865	X	66539	-0-	-8326 B	-0-	3442	1	63097	2	N	-0-					-0-
08	72137	X	5703	-0-	-66434 B	-0-	359	1	5344	2	N	-0-					-0-
09	69810	X	983	-0-	-68827 B	-0-	50	1	933	2	N	-0-					-0-
10	72137	X	1166	-0-	-70971 B	-0-	57	1	1109	2	N	-0-					-0-
11	64380	X	46047	-0-	-18333 B	-0-	2284	1	43763	2	N	-0-					-0-
12	66526	X	64188	-0-	-2338 B	-0-	3459	1	60729	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 591,943 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
01	37262	X	9219	-0-	-28043 B	-0-	9200	2	19	9	N	17					17
02	21280	X	5823	-0-	-15457 B	-0-	5816	2	7	9	N	6					23
03	23560	X	8485	-0-	-15075 B	-0-	8455	2	30	9	N	27					50
04	13860	X	11085	-0-	-2775 B	-0-	11074	2	11	9	N	10					60
05	0	W	10542	-0-	10542 B	10542	10539	2	3	9	N	3					63
06	0	W	9038	-0-	9038 B	19580	8992	2	46	9	N	42					105
07	29108	X	9528	-0-	-19580 B	-0-	9528	2			N	-0-					105
08	8370	X	7585	-0-	-785 B	-0-	7532	2	53	9	N	48					153
09	8100	X	5798	-0-	-2302 B	-0-	5743	2	55	9	N	50					203
10	8370	X	6121	-0-	-2249 B	-0-	6117	2	4	9	N	4	179	1			28
11	8100	X	6861	-0-	-1239 B	-0-	6861	2			N	-0-					28
*12	9055	X	9055	-0-	-0- B	-0-	9055	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 99,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

HARRIS-RICE UNIVERSITY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270920 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11557 - 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	29822	X	12562	-0-	-17260 B	-0-	12562	2			N	-0-					-0-
02	26936	X	8901	-0-	-18035 B	-0-	8901	2			N	-0-					-0-
03	29822	X	8586	-0-	-21236 B	-0-	8586	2			N	-0-					-0-
04	12810	X	7934	-0-	-4876 B	-0-	7934	2			N	-0-					-0-
05	13237	X	7480	-0-	-5757 B	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
06	12150	X	6674	-0-	-5476 B	-0-	6674	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	6708	-0-	-3150 B	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	6303	-0-	-2191 B	-0-	6300	2	3	9	N	3					3
09	7920	X	5762	-0-	-2158 B	-0-	5762	2			N	-0-					3
10	7471	X	6042	-0-	-1429 B	-0-	6042	2			N	-0-					3
11	6660	X	5473	-0-	-1187 B	-0-	5473	2			N	-0-					3
12	6696	X	5442	-0-	-1254 B	-0-	5442	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 87,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271267 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 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	38099	X	28632	-0-	-9467 B	-0-	28632	2			N	-0-					-0-
02	34412	X	26056	-0-	-8356 B	-0-	26056	2			N	-0-					-0-
03	38099	X	28144	-0-	-9955 B	-0-	28144	2			N	-0-					-0-
04	36870	X	24692	-0-	-12178 B	-0-	24692	2			N	-0-					-0-
05	36239	X	23233	-0-	-13006 B	-0-	23233	2			N	-0-					-0-
06	27930	X	21064	-0-	-6866 B	-0-	20987	2	77	9	N	70					70
07	28861	X	20620	-0-	-8241 B	-0-	20433	2	187	9	N	170					240
08	24738	X	18798	-0-	-5940 B	-0-	18798	2			N	-0-					240
09	23940	X	15547	-0-	-8393 B	-0-	15547	2			N	-0-					240
10	23219	X	15792	-0-	-7427 B	-0-	15792	2			N	-0-					240
11	21060	X	13746	-0-	-7314 B	-0-	13746	2			N	-0-					240
12	20615	X	13310	-0-	-7305 B	-0-	13310	2			N	-0-					240

TOTAL GAS PROD: 249,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

HUNTER GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271545 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13470 - 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	201345	X	127783	-0-	-73562 B	-0-	127783	2			N	-0-					-0-
02	181860	X	50771	-0-	-131089 B	-0-	50771	2			N	-0-					-0-
03	201345	X	114908	-0-	-86437 B	-0-	114908	2			N	-0-					-0-
04	159450	X	85227	-0-	-74223 B	-0-	85227	2			N	-0-					-0-
05	153605	X	79361	-0-	-74244 B	-0-	79295	2	66	9	N	60					60
06	123660	X	71429	-0-	-52231 B	-0-	71346	2	83	9	N	75					135
07	114917	X	82266	-0-	-32651 B	-0-	82216	2	50	9	N	45					180
08	90272	X	75646	-0-	-14626 B	-0-	75629	2	17	9	N	15	172	1			23
09	85230	X	69660	-0-	-15570 B	-0-	69626	2	34	9	N	31					54
10	82274	X	67991	-0-	-14283 B	-0-	67977	2	14	9	N	13					67
11	79620	X	63049	-0-	-16571 B	-0-	63003	2	46	9	N	42					109
12	82274	X	62632	-0-	-19642 B	-0-	62557	2	75	9	N	68					177

TOTAL GAS PROD: 950,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 349

HUNTER GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 271764 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14943 - 17453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		141629	-0-	141629 B	141629	141629	2			N	-0-					-0-
04	292441	X	150812	-0-	-141629 B	-0-	150812	2			N	-0-					-0-
05	189875	X	32912	-0-	-156963 B	-0-	32912	2			N	-0-					-0-
06	183750	X	79630	-0-	-104120 B	-0-	79630	2			N	-0-					-0-
07	155837	X	85813	-0-	-70024 B	-0-	85813	2			N	-0-					-0-
08	155837	X	76875	-0-	-78962 B	-0-	76875	2			N	-0-					-0-
09	150810	X	69511	-0-	-81299 B	-0-	69511	2			N	-0-					-0-
10	85808	X	57636	-0-	-28172 B	-0-	57636	2			N	-0-					-0-
11	83040	X	51649	-0-	-31391 B	-0-	51649	2			N	-0-					-0-
12	85808	X	47565	-0-	-38243 B	-0-	47565	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 794,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 271860 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 14715 PERF.15075 - 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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		83398	-0-	83398	B	83398	83398	2			N	-0-					-0-
04	178721	X	95323	-0-	-83398	B	-0-	95323	2			N	-0-					-0-
05	129115	X	21414	-0-	-107701	B	-0-	21414	2			N	-0-					-0-
06	124950	X	49176	-0-	-75774	B	-0-	49176	2			N	-0-					-0-
07	129115	X	51219	-0-	-77896	B	-0-	51219	2			N	-0-					-0-
08	129115	X	18862	-0-	-110253	B	-0-	18862	2			N	-0-					-0-
09	95310	X	-0-	-0-	-95310	B	-0-					N	-0-					-0-
10	51212	X	4429	-0-	-46783	B	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
11	56135	X	56135	-0-	-0-	B	-0-	56135	2			N	-0-					-0-
12	51212	X	45253	-0-	-5959	B	-0-	45253	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 425,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272078 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13490 - 17008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		174713	-0-	174713	B	174713	174713	2			N	-0-					-0-
04	0	W	261074	-0-	261074	B	435787	261074	2			N	-0-					-0-
05	0	W	243783	-0-	243783	B	679570	243783	2			N	-0-					-0-
06	0	W	156744	-0-	156744	B	836314	156744	2			N	-0-					-0-
07	1003053	X	166739	-0-	-836314	B	-0-	166739	2			N	-0-					-0-
08	262260	X	144452	-0-	-117808	B	-0-	144413	2	39	9	N	35					35
09	253800	X	124679	-0-	-129121	B	-0-	124506	2	173	9	N	157					192
10	243784	X	115341	-0-	-128443	B	-0-	115276	2	65	9	N	59	176	1			75
11	161370	X	104503	-0-	-56867	B	-0-	104453	2	50	9	N	45					120
12	166749	X	100049	-0-	-66700	B	-0-	99977	2	72	9	N	65	158	1			27

TOTAL GAS PROD: 1,592,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 361

HUNTER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274172 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 14344 PERF.16464 - 16516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0		607	-0-	607	B	607	607	2			N	-0-					-0-
07	0		8715	-0-	8715	B	9322	8715	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	9322					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	9322					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	B	9322					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	B	9322					N	-0-					-0-
*12	9322	X	-0-	-0-	-9322	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (PETTIT) 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
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	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	-0-					-0-
02	5320	X	4820	-0-	-500	-0-	48	1	4772	2	Y	-0-					-0-
03	5890	X	4933	-0-	-957	-0-	49	1	4884	2	Y	-0-					-0-
04	5400	X	4874	-0-	-526	-0-	48	1	4826	2	Y	-0-					-0-
05	5332	X	4111	-0-	-1221	-0-	41	1	4070	2	Y	-0-					-0-
06	5160	X	4283	-0-	-877	-0-	42	1	4241	2	Y	-0-					-0-
07	5332	X	4149	-0-	-1183	-0-	41	1	4108	2	Y	-0-					-0-
08	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	-0-					-0-
09	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					Y	-0-					-0-
10	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	-0-					-0-
11	4290	X	1945	-0-	-2345	-0-	19	1	1926	2	Y	-0-					-0-
*12	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	47	1	4678	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,840 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	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	93	1	9269	2	N	-0-					-0-
02	9940	X	9022	-0-	-918	-0-	89	1	8933	2	N	-0-					-0-
03	11005	X	9651	-0-	-1354	-0-	96	1	9555	2	N	-0-					-0-
04	10650	X	8073	-0-	-2577	-0-	80	1	7993	2	N	-0-					-0-
05	10571	X	9750	-0-	-821	-0-	97	1	9653	2	N	-0-					-0-
06	9660	X	7946	-0-	-1714	-0-	79	1	7867	2	N	-0-					-0-
07	9982	X	7811	-0-	-2171	-0-	77	1	7734	2	N	-0-					-0-
08	9765	X	7485	-0-	-2280	-0-	74	1	7411	2	N	-0-					-0-
09	9450	X	7983	-0-	-1467	-0-	79	1	7904	2	N	-0-					-0-
10	9765	X	8031	-0-	-1734	-0-	80	1	7951	2	N	-0-					-0-
11	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	81	1	8085	2	N	-0-					-0-
*12	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	84	1	8355	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,719 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	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1419	2	7	9	N	6					135
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1203	2	3	9	N	3					138
03	1488	N	1364	-0-	-124	-0-	1364	2			N	-0-					138
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1382	2	4	9	N	4					142
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					142
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1302	2	2	9	N	2					144
07	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1395	2	2	9	N	2					146
08	1395	N	1372	-0-	-23	-0-	1372	2			N	-0-					146
09	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					146
10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					146
*11	1320	N	1220	-0-	-100	-0-	1217	2	3	9	N	3					149
*12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					149

TOTAL GAS PROD: 16,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	399	N	399	-0-	-0-	-0-	392	2	7	9	Y	6	3	1			5
02	403	X	403	-0-	-0-	-0-	399	2	4	9	Y	4	7	1			2
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	368	2	6	9	Y	5	6	1			1
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	444	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	434	N	299	-0-	-135	-0-	299	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	360	N	294	-0-	-66	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	347	-0-	-118	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		310	-0-	310	310	310	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		256	-0-	256	566	252	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
10	T. A.		320	-0-	320	886	318	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	1165	X	279	-0-	-886	-0-	277	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	281	2	3	9	Y	3	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 4,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179609 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8901 - 9110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

GILLEN, IRA WELL #: 2 RRCID -> 180076 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 8956

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	2542	X	1365	-0-	-1177	-0-	1342	2	23	9	N	21					188
02	DLQ G-10		1322	-0-	1322	1322	1312	2	10	9	N	9					197
03	DLQ G-10		2624	-0-	2624	3946	2614	2	10	9	N	9					206
04	DLQ G-10		2007	-0-	2007	5953	2007	2			N	-0-					206
05	8432	X	2479	-0-	-5953	-0-	2471	2	8	9	N	7					213
06	2550	X	2138	-0-	-412	-0-	2118	2	20	9	N	18					231
07	2635	X	1975	-0-	-660	-0-	1972	2	3	9	N	3					234
08	2635	X	1448	-0-	-1187	-0-	1448	2			N	-0-					234
09	2400	X	1604	-0-	-796	-0-	1604	2			N	-0-					234
10	2480	X	1727	-0-	-753	-0-	1727	2			N	-0-					234
11	2130	X	1609	-0-	-521	-0-	1609	2			N	-0-					234
12	1984	X	1502	-0-	-482	-0-	1502	2			N	-0-					234

TOTAL GAS PROD: 21,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					133
02	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					133
03	2015	N	1952	-0-	-63	-0-	1952	2			N	-0-					133
04	1920	N	1045	-0-	-875	-0-	1045	2			N	-0-					133
05	1953	N	1210	-0-	-743	-0-	1210	2			N	-0-					133
06	1890	N	1081	-0-	-809	-0-	1081	2			N	-0-					133
07	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	1079	2			N	-0-					133
08	1209	N	1055	-0-	-154	-0-	1055	2			N	-0-					133
09	1080	N	595	-0-	-485	-0-	595	2			N	-0-					133
10	1085	N	563	-0-	-522	-0-	563	2			N	-0-					133
11	1020	N	384	-0-	-636	-0-	384	2			N	-0-					133
*12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 13,471 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	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					160
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					160
03	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	2			N	-0-					160
04	180	N	137	-0-	-43	-0-	137	2			N	-0-					160
05	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	2			N	-0-					160
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					160
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					160
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					160
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					160
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	179	2	2	9	N	2					162
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					162
*12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 1,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	2	N	-0-					72
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	3	1	49	2	N	-0-					72
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	2	N	-0-					72
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	5	1	52	2	N	-0-					72
05	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					72
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	N	-0-					72
07	62	N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	2	N	-0-					72
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	3					75
							3	9									
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	63	2	24	9	N	22					97
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					97
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					97
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 571 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARSHALL 'A' WELL #: 6 RRCID -> 159257 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9003 - 9697

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	1798	N	1720	-0-		-78	-0-	1720	2			N	-0-					80
02	1596	N	1571	-0-		-25	-0-	1571	2			N	-0-					80
03	1767	N	1635	-0-		-132	-0-	1635	2			N	-0-					80
04	1782	N	1782	-0-		-0-	-0-	1782	2			N	-0-					80
05	2001	N	2001	-0-		-0-	-0-	2001	2			N	-0-					80
06	1694	N	1694	-0-		-0-	-0-	1694	2			N	-0-					80
07	1768	N	1768	-0-		-0-	-0-	1768	2			N	-0-					80
08	1829	N	1800	-0-		-29	-0-	1800	2			N	-0-					80
09	1743	N	1743	-0-		-0-	-0-	1743	2			N	-0-					80
10	1767	N	1729	-0-		-38	-0-	1728	2	1	9	N	1					81
11	1740	N	1663	-0-		-77	-0-	1663	2			N	-0-					81
12	1798	N	1624	-0-		-174	-0-	1624	2			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 20,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

COOK, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 186132 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9070 - 9252

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	31	N	30	-0-		-1	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-		-5	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-		-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-		-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-		-3	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-		-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-		-9	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-		-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
09	30	N	7	-0-		-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-		-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	25	N	25	-0-		-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*12	63	N	63	-0-		-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-

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

REED "E" WELL #: 4 RRCID -> 186176 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 8962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-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
REED "E" WELL #: 5 RRCID -> 186291 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 8979

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

WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 188333 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9122 - 9392

01	4092	X	3199	-0-	-893	-0-	193	1	2981	2	N	23					54
							25	9									
02	3668	X	2864	-0-	-804	-0-	179	1	2667	2	N	16					70
							18	9									
03	3751	X	3039	-0-	-712	-0-	258	1	2781	2	N	-0-					70
04	3630	X	3224	-0-	-406	-0-	299	1	2883	2	N	38					108
							42	9									
05	3751	X	2984	-0-	-767	-0-	169	1	2795	2	N	18					126
							20	9									
06	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	176	1	3462	2	N	-0-					126
07	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	176	1	3345	2	N	21					147
							23	9									
08	3255	X	3183	-0-	-72	-0-	235	1	2945	2	N	3					150
							3	9									
09	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2			N	-0-					150
10	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3720	2	41	9	N	37	174	1			13
11	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3376	2	25	9	N	23					36
*12	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3642	2	14	9	N	13					49

TOTAL GAS PROD: 40,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	118	1	1820	2	N	34					96
							37	9									
02	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	108	1	1617	2	N	48					144
							53	9									
03	2046	N	1532	-0-	-514	-0-	130	1	1402	2	N	-0-					144
04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	193	1	1861	2	N	-0-					144
05	1984	N	1711	-0-	-273	-0-	96	1	1593	2	N	20					164
							22	9									
06	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	84	1	1658	2	N	23					187
							25	9									
07	2046	N	1892	-0-	-154	-0-	93	1	1765	2	N	31	173	1			45
							34	9									
08	1705	N	1430	-0-	-275	-0-	106	1	1324	2	N	-0-					45
09	1770	N	1630	-0-	-140	-0-	1630	2			N	-0-					45
10	1891	N	1780	-0-	-111	-0-	1762	2	18	9	N	16					61
11	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					61
*12	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1989	2	8	9	N	7					68

TOTAL GAS PROD: 21,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

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	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-					160
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	N	-0-					160
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	16	1	171	2	N	-0-					160
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	40	1	389	2	N	-0-					160
05	93	N	31	-0-	-62	-0-	2	1	29	2	N	-0-					160
06	180	N	76	-0-	-104	-0-	4	1	72	2	N	-0-					160
07	434	N	47	-0-	-387	-0-	2	1	45	2	N	-0-					160
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	21	87	1			94
							23	9									
09	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	2			N	-0-					94
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					94
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					94
*12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	31	2	20	9	N	18	49	1			63

TOTAL GAS PROD: 1,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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	904	N	904	-0-	-0-	-0-	54	1	831	2	N	17					30
							19	9									
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	49	1	728	2	N	17					47
							19	9									
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	93	1	1007	2	N	1					48
							1	9									
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	93	1	895	2	N	-0-					48
05	868	N	792	-0-	-76	-0-	45	1	747	2	N	-0-					48
06	1080	N	707	-0-	-373	-0-	34	1	673	2	N	-0-					48
07	1023	N	735	-0-	-288	-0-	36	1	689	2	N	9					57
							10	9									
08	806	N	597	-0-	-209	-0-	41	1	512	2	N	40					97
							44	9									
09	720	N	690	-0-	-30	-0-	648	2	42	9	N	38					135
10	744	N	399	-0-	-345	-0-	399	2			N	-0-					135
11	570	N	448	-0-	-122	-0-	448	2			N	-0-					135
12	713	N	505	-0-	-208	-0-	497	2	8	9	N	7	128	1			14

TOTAL GAS PROD: 8,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

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	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	70	1	1080	2	N	-0-					47
02	1568	N	554	-0-	-1014	-0-	34	1	500	2	N	18					65
							20	9									
03	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	170	1	1830	2	N	-0-					65
04	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	246	1	2366	2	N	-0-					65
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	48	1	803	2	N	-0-					65
06	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	114	1	2238	2	N	-0-					65
07	2573	N	2186	-0-	-387	-0-	109	1	2077	2	N	-0-					65
08	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	115	1	1435	2	N	-0-					65
09	2340	N	738	-0-	-1602	-0-	738	2			N	-0-					65
10	2201	N	505	-0-	-1696	-0-	505	2			N	-0-					65
11	1500	N	624	-0-	-876	-0-	583	2	41	9	N	37					102
*12	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2873	2	65	9	N	59					161

TOTAL GAS PROD: 18,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

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	1426	N	1167	-0-	-259	-0-	71	1	1093	2	N	3					238
							3	9									
02	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	111	1	1664	2	N	47	195	1			90
							52	9									
03	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	158	1	1700	2	N	-0-					90
04	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	163	1	1571	2	N	30					120
							33	9									
05	1705	N	654	-0-	-1051	-0-	34	1	559	2	N	55					175
							61	9									
06	1650	N	1430	-0-	-220	-0-	68	1	1339	2	N	21	174	1			22
							23	9									
07	1705	N	1009	-0-	-696	-0-	49	1	929	2	N	28					50
							31	9									
08	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	130	1	1633	2	N	45					95
							50	9									
09	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1771	2	19	9	N	17					112
10	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1495	2	28	9	N	25					137
11	1710	N	1570	-0-	-140	-0-	1567	2	3	9	N	3					140
*12	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1720	2	59	9	N	54	174	1			20

TOTAL GAS PROD: 18,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

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	9920	X	9597	-0-	-323	-0-	584	1	8996	2	Y	15					20
							17	9									
02	9828	X	8214	-0-	-1614	-0-	513	1	7653	2	Y	44					64
							48	9									
03	10881	X	8912	-0-	-1969	-0-	755	1	8131	2	Y	24	58	1			30
							26	9									
04	9300	X	8209	-0-	-1091	-0-	770	1	7419	2	Y	18					48
							20	9									
05	9610	X	6726	-0-	-2884	-0-	381	1	6319	2	Y	24	60	1			12
							26	9									
06	9300	X	8030	-0-	-1270	-0-	387	1	7621	2	Y	20					32
							22	9									
07	9083	X	8265	-0-	-818	-0-	412	1	7834	2	Y	17					49
							19	9									
08	8463	X	7031	-0-	-1432	-0-	517	1	6475	2	Y	35	58	1			26
							39	9									
09	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	8430	2	13	9	Y	12					38
10	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	8543	2	20	9	Y	18					56
11	8040	X	7765	-0-	-275	-0-	7756	2	9	9	Y	8					64
12	8463	X	8450	-0-	-13	-0-	8430	2	20	9	Y	18	59	1			23

TOTAL GAS PROD: 98,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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

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-					64
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					64
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					64
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 37 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	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1156	2	129	9	N	117					181
02	1064	N	1058	-0-	-6	-0-	1017	2	41	9	N	37	191	1			27
03	1178	N	1105	-0-	-73	-0-	1105	2			N	-0-					27
04	1230	N	1082	-0-	-148	-0-	1082	2			N	-0-					27
05	1178	N	1105	-0-	-73	-0-	1105	2			N	-0-					27
06	1080	N	1078	-0-	-2	-0-	1078	2			N	-0-					27
07	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	1100	2			N	-0-					27
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					27
09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					27
10	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					27
11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1036	2	217	9	N	197					224
12	1116	N	1049	-0-	-67	-0-	1047	2	2	9	N	2	187	1			39

TOTAL GAS PROD: 13,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 353

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-

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	2883	X	2675	-0-	-208	-0-	2675	2			N	-0-					83
02	2408	X	2388	-0-	-20	-0-	2388	2			N	-0-					83
03	2666	X	2611	-0-	-55	-0-	2611	2			N	-0-					83
04	2580	X	2487	-0-	-93	-0-	2468	2	19	9	N	17					100
05	2635	N	2521	-0-	-114	-0-	2510	2	11	9	N	10					110
06	2520	N	2338	-0-	-182	-0-	2338	2			N	-0-					110
07	2573	N	2217	-0-	-356	-0-	2217	2			N	-0-					110
08	2511	N	2379	-0-	-132	-0-	2379	2			N	-0-					110
09	2340	N	2240	-0-	-100	-0-	2240	2			N	-0-					110
10	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					110
11	2310	N	2001	-0-	-309	-0-	2001	2			N	-0-					110
*12	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 28,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	3069	X	1358	-0-	-1711	-0-	1358	2			N	-0-					177
02	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					177
03	649	X	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					177
04	769	X	769	-0-	-0-	-0-	738	2	31	9	N	28					205
05	565	X	565	-0-	-0-	-0-	563	2	2	9	N	2	177	1			30
06	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					30
07	463	X	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					30
08	744	X	695	-0-	-49	-0-	695	2			N	-0-					30
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					30
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					30
11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					30
*12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 8,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					27
02	1932	X	1838	-0-	-94	-0-	1838	2			N	-0-					27
03	2139	X	1750	-0-	-389	-0-	1750	2			N	-0-					27
04	2070	X	13	-0-	-2057	-0-	13	2			N	-0-					27
05	2077	X	21	-0-	-2056	-0-	21	2			N	-0-					27
06	2010	X	89	-0-	-1921	-0-	26	2	63	9	N	57					84
07	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	20					104
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	85					189
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	11	174	1			26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 5,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261358 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 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-

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	930	N	819	-0-	-111	-0-	819	2			N	-0-					20
02	812	N	347	-0-	-465	-0-	347	2			N	-0-					20
03	868	N	310	-0-	-558	-0-	310	2			N	-0-					20
04	780	N	498	-0-	-282	-0-	498	2			N	-0-					20
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					20
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					20
07	527	N	227	-0-	-300	-0-	227	2			N	-0-					20
08	496	N	269	-0-	-227	-0-	269	2			N	-0-					20
09	450	N	115	-0-	-335	-0-	115	2			N	-0-					20
10	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					20
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	245	2	129	9	N	117					137
*12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	156	2	294	9	N	267	179	1			225

TOTAL GAS PROD: 4,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 384

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	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-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 -> 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 268101 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 8864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 6 RRCID -> 269766 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 8816 - 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-

BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 271282 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 9340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 6 RRCID -> 271294 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 9062

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271863 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 9174

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 272927 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 8912

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
SAMET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 273315 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9140 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		41269	-0-	41269	41269	2308	1	38249	2	N	647	502	1	145
							712	9							
06	0		20032	-0-	20032	61301	956	1	18825	2	N	228	179	1	194
							251	9							
07	82608	X	21307	-0-	-61301	-0-	1053	1	20033	2	N	201	174	1	221
							221	9							
08	52576	X	14531	-0-	-38045	-0-	1058	1	13258	2	N	195	362	1	54
							215	9							
09	50880	X	15815	-0-	-35065	-0-	15644	2	171	9	N	155	169	1	40
10	52576	X	14071	-0-	-38505	-0-	13913	2	158	9	N	144			184
11	50880	X	12644	-0-	-38236	-0-	12497	2	147	9	N	134	191	1	127
12	21297	X	12160	-0-	-9137	-0-	12019	2	141	9	N	128	186	1	69

TOTAL GAS PROD: 151,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,832

FERN V. ROBINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273926 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 8971

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 #: 9 RRCID -> 274816 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 8913

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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

SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 275277 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9087 - 9179

09	0	W	17448	-0-	17448	17448	17351	2	97	9	N	88			115
*10	0	W	15897	-0-	15897	33345	15897	2			N	-0-			115
11	0	W	12331	-0-	12331	45676	12331	2			N	-0-			115
12	0	W	11077	-0-	11077	56753	11009	2	68	9	N	62	165	1	12

TOTAL GAS PROD: 56,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

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	1209	#	472	-0-	-737	-0-	454	2	18	9	N	16					240
02	1092	#	302	-0-	-790	-0-	280	2	22	9	N	20					260
03	620	#	263	-0-	-357	-0-	227	2	36	9	N	33					293
04	510	#	434	-0-	-76	-0-	390	2	44	9	N	40					333
05	496	#	350	-0-	-146	-0-	328	2	22	9	N	20	180	1			173
06	450	#	182	-0-	-268	-0-	164	2	18	9	N	16					189
07	434	#	170	-0-	-264	-0-	170	2			N	-0-					189
08	1644	R	1644	-0-	-0-	-0-	1600	2	44	9	N	40					229
09	1170	R	1170	-0-	-0-	-0-	1145	2	25	9	N	23					252
10	504	R	504	-0-	-0-	-0-	393	2	111	9	N	101	184	1			169
11	1590	#	1056	-0-	-534	-0-	1042	2	14	9	N	13					182
12	1643	#	144	-0-	-1499	-0-	144	2			N	-0-					182

TOTAL GAS PROD: 6,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9533 - 9615

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

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

LOVERING, E.H. WELL #: 1 RRCID -> 132326 COMPL. DATE 07/19/1989 TOTAL DEPTH 14830 PERF. 9412 - 9464

01	3875	X	3144	-0-	-731	-0-	3144	3			Y	-0-					20
02	3388	X	3222	-0-	-166	-0-	3222	3			Y	-0-					20
03	3720	X	3411	-0-	-309	-0-	3411	3			Y	-0-					20
04	3480	X	3366	-0-	-114	-0-	3366	3			Y	-0-					20
05	3565	X	3424	-0-	-141	-0-	3424	3			Y	-0-					20
06	3450	X	3146	-0-	-304	-0-	3146	3			Y	-0-					20
07	3565	X	3158	-0-	-407	-0-	3158	3			Y	-0-					20
08	3472	X	3106	-0-	-366	-0-	3106	3			Y	-0-					20
09	3360	X	3134	-0-	-226	-0-	3134	3			Y	-0-					20
10	3410	X	2943	-0-	-467	-0-	2942	3	1	9	Y	1					21
11	3150	X	2981	-0-	-169	-0-	2981	3			Y	-0-					21
12	3224	X	3107	-0-	-117	-0-	3107	3			Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 38,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

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

ROY, LEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 143557 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9607

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	26	1	2590	2	N	-0-					77
02	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	23	1	2283	2	N	-0-					77
03	2883	X	2656	-0-	-227	-0-	26	1	2630	2	N	-0-					77
04	2790	X	2410	-0-	-380	-0-	24	1	2386	2	N	-0-					77
05	2883	X	2299	-0-	-584	-0-	23	1	2276	2	N	-0-					77
06	2580	X	2535	-0-	-45	-0-	25	1	2510	2	N	-0-					77
07	2666	X	2343	-0-	-323	-0-	23	1	2320	2	N	-0-					77
08	2666	X	2552	-0-	-114	-0-	25	1	2527	2	N	-0-					77
09	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	31	1	3124	2	N	-0-					77
10	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	35	1	3497	2	N	-0-					77
11	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	33	1	3334	2	N	-0-					77
*12	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	37	1	3657	2	N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 33,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145331 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9322 - 9852

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	21	1	2055	2	Y	-0-					33
02	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	18	1	1830	2	Y	-0-					33
03	2201	N	2115	-0-	-86	-0-	21	1	2094	2	Y	-0-					33
04	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	21	1	2118	2	Y	-0-					33
05	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	24	1	2375	2	Y	-0-					33
06	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	22	1	2247	2	Y	-0-					33
07	2232	N	411	-0-	-1821	-0-	4	1	407	2	Y	-0-					33
08	2356	N	535	-0-	-1821	-0-	5	1	530	2	Y	-0-					33
09	2280	N	516	-0-	-1764	-0-	5	1	511	2	Y	-0-					33
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	5	1	529	2	Y	-0-					33
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	5	1	543	2	Y	-0-					33
*12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	6	1	587	2	Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 15,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146135 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9224 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	1	1	99	2	N	-0-			-0-
02	5		5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
03	T. A.		481	-0-	481	481	5	1	476	2	N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	481					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	481					N	-0-			-0-
06	481	X	-0-	-0-	-481	-0-					N	-0-			-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	2	1	208	2	N	-0-			-0-
08	496	X	119	-0-	-377	-0-	1	1	118	2	N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-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: 915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148520 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9450 - 9720

01	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			Y	-0-			25
02	1932	N	1524	-0-	-408	-0-	1524	3			Y	-0-			25
03	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			Y	-0-			25
04	2430	N	2275	-0-	-155	-0-	2275	3			Y	-0-			25
05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			Y	-0-			25
06	2370	N	1855	-0-	-515	-0-	1855	3			Y	-0-			25
07	2356	N	1976	-0-	-380	-0-	1976	3			Y	-0-			25
08	2449	X	2413	-0-	-36	-0-	2413	3			Y	-0-			25
09	2280	X	1918	-0-	-362	-0-	1918	3			Y	-0-			25
10	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			Y	-0-			25
11	2340	X	2092	-0-	-248	-0-	2092	3			Y	-0-			25
*12	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			Y	-0-			25

TOTAL GAS PROD: 25,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY "A" WELL #: 1U RRCID -> 180137 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9273 - 9533

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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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-

KELLY "B" WELL #: 1U RRCID -> 182178 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF. 9717 - 9888

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1865	-0-	-181	-0-	18	1	1847	2	N	-0-					2
02	1848	X	1640	-0-	-208	-0-	16	1	1624	2	N	-0-					2
03	2077	X	584	-0-	-1493	-0-	6	1	578	2	N	-0-					2
04	2010	X	267	-0-	-1743	-0-	3	1	264	2	N	-0-					2
05	2077	X	96	-0-	-1981	-0-	1	1	95	2	N	-0-					2
06	1800	X	87	-0-	-1713	-0-	1	1	86	2	N	-0-					2
07	1829	X	225	-0-	-1604	-0-	2	1	223	2	N	-0-					2
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	1	1	84	2	N	-0-					2
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	6	1	592	2	N	-0-					2
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	4	1	419	2	N	-0-					2
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	4	1	366	2	N	-0-					2
*12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	8	1	830	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 7,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST "B" WELL #: 4U RRCID -> 216937 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF. 9386 - 9592

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6351	-0-	-345	-0-	63	1	6288	2	Y	-0-					-0-
02	6216	X	5863	-0-	-353	-0-	58	1	5805	2	Y	-0-					-0-
03	6820	X	6260	-0-	-560	-0-	62	1	6198	2	Y	-0-					-0-
04	6330	X	6063	-0-	-267	-0-	60	1	6003	2	Y	-0-					-0-
05	6479	X	5831	-0-	-648	-0-	58	1	5773	2	Y	-0-					-0-
06	6270	X	5889	-0-	-381	-0-	58	1	5831	2	Y	-0-					-0-
07	6479	X	6086	-0-	-393	-0-	60	1	6026	2	Y	-0-					-0-
08	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	62	1	6213	2	Y	-0-					-0-
09	6060	X	5936	-0-	-124	-0-	59	1	5877	2	Y	-0-					-0-
10	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	62	1	6236	2	Y	-0-					-0-
11	6060	X	6045	-0-	-15	-0-	60	1	5985	2	Y	-0-					-0-
12	6262	X	5353	-0-	-909	-0-	53	1	5300	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	4650	X	4332	-0-	-318	-0-	4332	3			Y	-0-					-0-
02	4200	X	3705	-0-	-495	-0-	3705	3			Y	-0-					-0-
03	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	3			Y	-0-					-0-
04	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	3			Y	-0-					-0-
05	4526	X	4505	-0-	-21	-0-	4505	3			Y	-0-					-0-
06	4770	X	3318	-0-	-1452	-0-	3318	3			Y	-0-					-0-
07	4929	X	2740	-0-	-2189	-0-	2740	3			Y	-0-					-0-
08	4929	X	4366	-0-	-563	-0-	4366	3			Y	-0-					-0-
09	4680	X	3589	-0-	-1091	-0-	3589	3			Y	-0-					-0-
10	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	3			Y	-0-					-0-
11	4230	X	3168	-0-	-1062	-0-	3168	3			Y	-0-					-0-
*12	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 U RRCID -> 219142 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 13285 PERF. 9348 - 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	248	N	116	-0-	-132	-0-	1	1	115	2	Y	-0-					45
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	3	1	349	2	Y	-0-					45
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	7	1	702	2	Y	-0-					45
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					45
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	5	1	513	2	Y	-0-					45
06	450	N	107	-0-	-343	-0-	1	1	106	2	Y	-0-					45
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	3	1	314	2	Y	-0-					45
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					45
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					45
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 2,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 220461 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 9937

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LEE ROY "A" WELL #: 3 U RRCID -> 224836 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9239 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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

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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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-

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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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-

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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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-

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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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-

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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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-

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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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-

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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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-

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	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					168
02	616	N	470	-0-	-146	-0-	470	3			N	-0-					168
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					168
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					168
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					168
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					168
07	899	N	755	-0-	-144	-0-	755	3			N	-0-					168
08	868	N	575	-0-	-293	-0-	575	3			N	-0-					168
09	690	N	477	-0-	-213	-0-	477	3			N	-0-					168
10	744	N	40	-0-	-704	-0-	40	3			N	-0-					168
11	570	N	39	-0-	-531	-0-	39	3			N	-0-					168
12	496	N	148	-0-	-348	-0-	148	3			N	-0-					168

TOTAL GAS PROD: 5,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
CORBY #1 GAS UNIT 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	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					20
02	224	N	108	-0-	-116	-0-	108	3			N	-0-					20
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					20
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					20
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					20
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					20
07	155	N	27	-0-	-128	-0-	27	3			N	-0-					20
08	124	N	28	-0-	-96	-0-	28	3			N	-0-					20
09	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	3			N	-0-					20
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					20
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					20
*12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 1,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 2 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	248	N	86	-0-	-162	-0-	86	3			N	-0-					127
02	224	N	108	-0-	-116	-0-	108	3			N	-0-					127
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					127
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					127
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					127
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	134	3	1	9	N	1					128
07	124	N	27	-0-	-97	-0-	27	3			N	-0-					128
08	155	N	47	-0-	-108	-0-	47	3			N	-0-					128
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					128
10	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					128
11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1130	3	3	9	N	3					131
12	1085	N	894	-0-	-191	-0-	894	3			N	-0-					131

TOTAL GAS PROD: 5,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	8370	X	7520	-0-	-850	-0-	7255	3	265	9	Y	241	382	1			199
02	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	6656	3	264	9	Y	240	197	1			242
03	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	7549	3	118	9	Y	107					349
04	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	7724	3	117	9	Y	106	188	1			267
05	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	7709	3	271	9	Y	246	198	1			315
06	7350	X	6093	-0-	-1257	-0-	6093	3			Y	-0-					315
07	7595	X	6828	-0-	-767	-0-	6828	3			Y	-0-	184	1			131
08	6386	X	6192	-0-	-194	-0-	6142	3	50	9	Y	45					176
09	6180	X	6053	-0-	-127	-0-	6000	3	53	9	Y	48					224
10	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	6396	3	45	9	Y	41					265
11	6180	X	3073	-0-	-3107	-0-	3037	3	36	9	Y	33	191	1			107
12	6386	X	4914	-0-	-1472	-0-	4914	3			Y	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 77,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,107

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
ERICSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225694 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9614 - 10173

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3926	3	18	9	Y	16					151
02	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	3			Y	-0-					151
03	4960	X	4460	-0-	-500	-0-	4452	3	8	9	Y	7					158
04	4800	X	4296	-0-	-504	-0-	4296	3			Y	-0-					158
05	4929	X	4528	-0-	-401	-0-	4528	3			Y	-0-					158
06	4320	X	3518	-0-	-802	-0-	3463	3	55	9	Y	50					208
07	4464	X	4251	-0-	-213	-0-	4251	3			Y	-0-					208
08	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3571	3	15	9	Y	14					222
09	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3609	3	50	9	Y	45					267
10	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	3897	3	219	9	Y	199	176	1			290
11	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4038	3	6	9	Y	5					295
12	3472	X	3258	-0-	-214	-0-	3258	3			Y	-0-					295

TOTAL GAS PROD: 47,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

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	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					242
02	1008	N	661	-0-	-347	-0-	661	3			N	-0-					242
03	1085	N	376	-0-	-709	-0-	376	3			N	-0-					242
04	960	N	219	-0-	-741	-0-	219	3			N	-0-					242
05	744	N	320	-0-	-424	-0-	320	3			N	-0-					242
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	613	3	56	9	N	51	189	1			104
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					104
08	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	3			N	-0-					104
09	660	N	107	-0-	-553	-0-	107	3			N	-0-					104
10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	915	3	9	9	N	8					112
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					112
*12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 6,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

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	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	2964	3	139	9	N	126					223
02	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			N	-0-					223
03	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					223
04	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2432	3	30	9	N	27					250
05	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	-0-					250
06	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2698	3	13	9	N	12					262
07	3100	N	3347	-0-	247	247	3334	3	13	9	N	12					274
08	2515	N	2268	-0-	-247	-0-	2190	3	78	9	N	71					345
09	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2684	3	29	9	N	26					371
10	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3504	3	20	9	N	18					389
11	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2150	3	6	9	N	5					394
*12	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-					394

TOTAL GAS PROD: 31,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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	234	N	234	-0-	-0-	-0-	50	3	184	9	N	167					290
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-	188	1			102
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					102
04	240	N	120	-0-	-120	-0-	120	3			N	-0-					102
05	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					102
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					102
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					102
08	124	N	21	-0-	-103	-0-	21	3			N	-0-					102
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					102
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					102
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					102
*12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	123	3	10	9	N	9					111

TOTAL GAS PROD: 1,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

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	13950	X	8612	-0-	-5338	-0-	8558	3	54	9	N	49	189	1			185
02	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4154	3	64	9	N	58					243
03	10075	X	2634	-0-	-7441	-0-	2449	3	185	9	N	168	193	1			218
04	9750	X	146	-0-	-9604	-0-	146	3			N	-0-					218
05	10075	X	130	-0-	-9945	-0-	130	3			N	-0-					218
06	8340	X	140	-0-	-8200	-0-	138	3	2	9	N	2					220
07	4681	X	1214	-0-	-3467	-0-	1203	3	11	9	N	10					230
08	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3771	3	25	9	N	23					253
09	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2825	3	13	9	N	12					265
10	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2673	3	13	9	N	12					277
11	3660	X	118	-0-	-3542	-0-	116	3	2	9	N	2					279
12	3782	X	2765	-0-	-1017	-0-	2765	3			N	-0-					279

TOTAL GAS PROD: 29,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

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	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					125
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					125
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					125
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1488	3	13	9	N	12					137
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					137
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1195	3	1	9	N	1					138
07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					138
08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1164	3	6	9	N	5					143
09	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1225	3	14	9	N	13					156
10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1407	3	3	9	N	3					159
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1160	3	4	9	N	4					163
*12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					163

TOTAL GAS PROD: 15,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
ELLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237262 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9598 - 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	3720	X	3318	-0-	-402	-0-	3318	3			N	-0-					202
02	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3162	3	416	9	N	378	365	1			215
03	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3537	3	22	9	N	20					235
04	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3630	3	118	9	N	107					342
05	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	3982	3	18	9	N	16	190	1			168
06	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3596	3	88	9	N	80					248
07	3410	X	889	-0-	-2521	-0-	843	3	46	9	N	42	173	1			117
08	3348	X	3002	-0-	-346	-0-	2947	3	55	9	N	50					167
09	3240	X	2241	-0-	-999	-0-	2216	3	25	9	N	23					190
10	3348	X	2883	-0-	-465	-0-	2883	3			N	-0-					190
11	3240	X	1998	-0-	-1242	-0-	1991	3	7	9	N	6					196
12	3007	X	3001	-0-	-6	-0-	2975	3	26	9	N	24					220

TOTAL GAS PROD: 35,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 746

DAUGHTRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243809 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10474 PERF. 9662 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1637	-0-	-378	-0-	1637	3			N	-0-					52
02	2800	N	3125	-0-	325	325	3125	3			N	-0-					52
03	3100	N	4525	-0-	1425	1750	4502	3	23	9	N	21					73
04	3000	N	3990	-0-	990	2740	3977	3	13	9	N	12					85
05	5611	X	2871	-0-	-2740	-0-	2871	3			N	-0-					85
06	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3216	3	1	9	N	1					86
07	2015	X	1096	-0-	-919	-0-	1096	3			N	-0-					86
08	2015	X	509	-0-	-1506	-0-	509	3			N	-0-					86
09	1950	X	1509	-0-	-441	-0-	1509	3			N	-0-					86
10	2015	X	1684	-0-	-331	-0-	1684	3			N	-0-					86
11	1950	X	653	-0-	-1297	-0-	653	3			N	-0-					86
12	1550	X	585	-0-	-965	-0-	585	3			N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 25,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

HAYNIE WELL #: 1 RRCID -> 244650 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 9712 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					13
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					13
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					13
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					13
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					13
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					13
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					13
08	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					13
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					13
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					13
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					13
*12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	125	3	35	9	N	32					45

TOTAL GAS PROD: 1,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
MADDOUX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253483 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9726 - 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	6440	X	5420	-0-	-1020	-0-	5258	3	162	9	N	147	197	1			240
02	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	3			N	-0-					240
03	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	6357	3	107	9	N	97	200	1			137
04	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5862	3	107	9	N	97	191	1			43
05	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4088	3	24	9	N	22					65
06	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4364	3	189	9	N	172	188	1			49
07	2325	X	2217	-0-	-108	-0-	2217	3			N	-0-					49
08	2325	X	1334	-0-	-991	-0-	1334	3			N	-0-					49
09	2250	X	1518	-0-	-732	-0-	1237	3	281	9	N	255	190	1			114
10	2325	X	1284	-0-	-1041	-0-	1284	3			N	-0-					114
11	2250	X	2011	-0-	-239	-0-	1843	3	168	9	N	153					267
*12	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2590	3	10	9	N	9	187	1			89

TOTAL GAS PROD: 41,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 952

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	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	3			N	-0-					192
02	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5183	3	64	9	N	58	195	1			55
03	6572	X	4520	-0-	-2052	-0-	4520	3			N	-0-					55
04	6270	X	4521	-0-	-1749	-0-	4521	3			N	-0-					55
05	6262	X	4835	-0-	-1427	-0-	4835	3			N	-0-					55
06	5610	X	3303	-0-	-2307	-0-	3303	3			N	-0-					55
07	5797	X	4027	-0-	-1770	-0-	3823	3	204	9	N	185	178	1			62
08	4836	X	3292	-0-	-1544	-0-	3275	3	17	9	N	15					77
09	4680	X	2883	-0-	-1797	-0-	2864	3	19	9	N	17					94
10	4836	X	3223	-0-	-1613	-0-	3117	3	106	9	N	96					190
11	3900	X	2764	-0-	-1136	-0-	2763	3	1	9	N	1					191
12	4030	X	3272	-0-	-758	-0-	3272	3			N	-0-					191

TOTAL GAS PROD: 47,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

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	651	X	651	-0-	-0-	-0-	638	3	13	9	N	12					87
02	T. A.		1521	-0-	1521	1521	1521	3			N	-0-					87
03	T. A.		2431	-0-	2431	3952	2431	3			N	-0-					87
04	T. A.		2106	-0-	2106	6058	2106	3			N	-0-					87
05	T. A.		1970	-0-	1970	8028	1970	3			N	-0-					87
06	9647	X	1619	-0-	-8028	-0-	1619	3			N	-0-					87
07	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					87
08	1984	N	1916	-0-	-68	-0-	1916	3			N	-0-					87
09	1620	N	1224	-0-	-396	-0-	1224	3			N	-0-					87
10	2108	N	888	-0-	-1220	-0-	888	3			N	-0-					87
11	1860	N	912	-0-	-948	-0-	912	3			N	-0-					87
12	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	1213	3			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 18,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4810	3	6	9	N	5					70
02	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5281	3	14	9	N	13					83
03	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	3			N	-0-					83
04	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6392	3	22	9	N	20					103
05	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5869	3	6	9	N	5					108
06	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5208	3	1	9	N	1					109
07	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5025	3	30	9	N	27					136
08	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5376	3	31	9	N	28					164
09	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	3			N	-0-					164
10	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4191	3	26	9	N	24					188
11	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	3			N	-0-					188
*12	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	4944	3	100	9	N	91					279

TOTAL GAS PROD: 62,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259343 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9563 - 10288

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

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	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6678	3	50	9	N	45					77
02	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	5521	3	229	9	N	208	195	1			90
03	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5108	3	41	9	N	37					127
04	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	4906	3	168	9	N	153					280
05	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	5735	3	42	9	N	38	198	1			120
06	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	6482	3	61	9	N	55					175
07	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	5842	3	23	9	N	21					196
08	5766	X	5221	-0-	-545	-0-	5175	3	46	9	N	42					238
09	6540	X	4346	-0-	-2194	-0-	4306	3	40	9	N	36					274
10	6758	X	5318	-0-	-1440	-0-	5281	3	37	9	N	34	182	1			126
11	6540	X	4353	-0-	-2187	-0-	4296	3	57	9	N	52					178
12	5859	X	3956	-0-	-1903	-0-	3956	3			N	-0-					178

TOTAL GAS PROD: 64,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 721

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
JENSEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259348 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9703 - 10378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2832	-0-	-578	-0-	2808	3	24	9	N	22					130
02	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2395	3	9	9	N	8					138
03	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3636	3	39	9	N	35					173
04	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3694	3	26	9	N	24					197
05	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3977	3	6	9	N	5					202
06	3000	X	2862	-0-	-138	-0-	2852	3	10	9	N	9					211
07	3100	X	2936	-0-	-164	-0-	2911	3	25	9	N	23	180	1			54
08	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3305	3	13	9	N	12					66
09	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	2987	3	21	9	N	19					85
10	3100	X	2290	-0-	-810	-0-	2267	3	23	9	N	21					106
11	3000	X	2951	-0-	-49	-0-	2929	3	22	9	N	20					126
12	3100	X	2057	-0-	-1043	-0-	2055	3	2	9	N	2					128

TOTAL GAS PROD: 36,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259355 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9602 - 10235

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	6238	3	13	9	N	12					67
02	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	3			N	-0-					67
03	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	3			N	-0-					67
04	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	5237	3			N	-0-					67
05	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	3			N	-0-					67
06	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	3			N	-0-					67
07	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4118	3	275	9	N	250	181	1			136
08	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	3			N	-0-					136
09	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	3997	3	66	9	N	60					196
10	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	3			N	-0-					196
11	3570	X	3121	-0-	-449	-0-	3023	3	98	9	N	89					285
12	3689	X	3497	-0-	-192	-0-	3494	3	3	9	N	3	184	1			104

TOTAL GAS PROD: 53,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 414

BUSY B GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259905 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9500 - 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	4526	X	3769	-0-	-757	-0-	3761	3	8	9	N	7					237
02	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4071	3	35	9	N	32	182	1			87
03	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5224	3	6	9	N	5					92
04	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	3			N	-0-					92
05	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	3			N	-0-					92
06	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	3			N	-0-					92
07	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	5981	3	139	9	N	126					218
08	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	3			N	-0-					218
09	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	3			N	-0-					218
10	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	3			N	-0-					218
11	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4377	3	10	9	N	9					227
*12	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3338	3	47	9	N	43					270

TOTAL GAS PROD: 54,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3591	3	43	9	N	39	198	1			43
02	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3434	3	30	9	N	27					70
03	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	3			N	-0-					70
04	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2883	3	58	9	N	53					123
05	2170	X	1736	-0-	-434	-0-	1706	3	30	9	N	27					150
06	2100	X	1625	-0-	-475	-0-	1624	3	1	9	N	1					151
07	2170	X	1791	-0-	-379	-0-	1634	3	157	9	N	143	180	1			114
08	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					114
09	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3337	3	39	9	N	35					149
10	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3160	3	54	9	N	49					198
11	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2804	3	33	9	N	30					228
*12	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3			N	-0-					228

TOTAL GAS PROD: 33,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 404

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	2914	X	1459	-0-	-1455	-0-	1431	3	28	9	N	25					78
02	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2595	3	19	9	N	17					95
03	2480	X	1233	-0-	-1247	-0-	1198	3	35	9	N	32					127
04	2400	X	1883	-0-	-517	-0-	1863	3	20	9	N	18					145
05	2480	X	1526	-0-	-954	-0-	1526	3			N	-0-					145
06	2400	X	1559	-0-	-841	-0-	1503	3	56	9	N	51					196
07	2480	X	1715	-0-	-765	-0-	1675	3	40	9	N	36	177	1			55
08	1953	X	1395	-0-	-558	-0-	1354	3	41	9	N	37					92
09	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1746	3	26	9	N	24					116
10	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					116
11	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1529	3	66	9	N	60					176
12	1829	N	1107	-0-	-722	-0-	1107	3			N	-0-					176

TOTAL GAS PROD: 19,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

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	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1907	3	42	9	N	38					93
02	1960	N	1934	-0-	-26	-0-	1919	3	15	9	N	14					107
03	2325	N	1976	-0-	-349	-0-	1976	3			N	-0-					107
04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-					107
05	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2065	3	86	9	N	78					185
06	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1991	3	1	9	N	1					186
07	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2092	3	63	9	N	57					243
08	2139	N	1882	-0-	-257	-0-	1882	3			N	-0-					243
09	1980	N	1593	-0-	-387	-0-	1593	3			N	-0-					243
10	2170	N	1508	-0-	-662	-0-	1508	3			N	-0-					243
11	1830	N	1099	-0-	-731	-0-	1099	3			N	-0-					243
12	1643	N	1130	-0-	-513	-0-	1130	3			N	-0-					243

TOTAL GAS PROD: 21,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

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	4247	X	3412	-0-	-835	-0-	3377	3	35	9	N	32					292
02	23773	X	23773	-0-	-0-	-0-	23415	3	358	9	N	325	387	1			230
03	36281	X	36281	-0-	-0-	-0-	35538	3	743	9	N	675	750	1			155
04	33174	X	33174	-0-	-0-	-0-	32409	3	765	9	N	695	572	1			278
05	37279	X	37279	-0-	-0-	-0-	36591	3	688	9	N	625	568	1			335
06	32936	X	32936	-0-	-0-	-0-	32302	3	634	9	N	576	545	1			366
07	33874	X	33874	-0-	-0-	-0-	33247	3	627	9	N	570	731	1			205
08	33489	X	33489	-0-	-0-	-0-	32896	3	593	9	N	539	559	1			185
09	31653	X	31653	-0-	-0-	-0-	30957	3	696	9	N	633	555	1			263
10	33138	X	33138	-0-	-0-	-0-	32529	3	609	9	N	554	574	1			243
11	29109	X	29109	-0-	-0-	-0-	28500	3	609	9	N	554	386	1			411
*12	30603	X	30603	-0-	-0-	-0-	29906	3	697	9	N	634	558	1			487

TOTAL GAS PROD: 358,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,412

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1729	3	12	9	N	11					233
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					233
03	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-					233
04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					233
05	1147	N	648	-0-	-499	-0-	648	3			N	-0-					233
06	1200	N	336	-0-	-864	-0-	336	3			N	-0-					233
07	1240	N	244	-0-	-996	-0-	242	3	2	9	N	2					235
08	651	N	39	-0-	-612	-0-	39	3			N	-0-					235
09	330	N	110	-0-	-220	-0-	110	3			N	-0-					235
10	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					235
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					235
*12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	314	3	88	9	N	80	192	1			123

TOTAL GAS PROD: 8,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4032	3	119	9	N	108	190	1			190
02	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4453	3	69	9	N	63	192	1			61
03	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5092	3	105	9	N	95					156
04	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	3894	3	123	9	N	112	196	1			72
05	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3733	3	62	9	N	56					128
06	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3040	3	147	9	N	134					262
07	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2899	3	69	9	N	63	176	1			149
08	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2710	3	75	9	N	68					217
09	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2405	3	83	9	N	75					292
10	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2195	3	89	9	N	81	190	1			183
11	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2221	3	54	9	N	49					232
*12	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2565	3	6	9	N	5	185	1			52

TOTAL GAS PROD: 40,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 909

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
TOMMY JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 266124 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9768 - 10076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	1717	3	3	9	N	3					153
02	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3948	3	8	9	N	7					160
03	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4573	3	9	9	N	8					168
04	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	2914	3	4	9	N	4					172
05	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3522	3	11	9	N	10					182
06	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2604	3	1	9	N	1					183
07	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	1945	3	117	9	N	106					289
08	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	2000	3	8	9	N	7	183	1			113
09	1200	X	1053	-0-	-147	-0-	1053	3			N	-0-					113
10	1240	X	1094	-0-	-146	-0-	1094	3			N	-0-					113
11	1200	X	984	-0-	-216	-0-	984	3			N	-0-					113
*12	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 27,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266134 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9624 - 10144

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	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4383	3	39	9	N	35					172
02	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2796	3	18	9	N	16					188
03	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	3			N	-0-					188
04	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3690	3	28	9	N	25					213
05	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4685	3	19	9	N	17					230
06	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4673	3	2	9	N	2					232
07	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4929	3	43	9	N	39	179	1			92
08	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4635	3	3	9	N	3					95
09	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4273	3	2	9	N	2					97
10	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	3			N	-0-					97
11	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3864	3	51	9	N	46					143
*12	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	3			N	-0-					143

TOTAL GAS PROD: 49,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	8238	3	55	9	N	50	194	1			88
02	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	6432	3	278	9	N	253	184	1			157
03	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	7951	3	155	9	N	141					298
04	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	7222	3	10	9	N	9	187	1			120
05	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	8043	3	13	9	N	12					132
06	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	6445	3	37	9	N	34					166
07	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7204	3	129	9	N	117	179	1			104
08	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	6170	3	19	9	N	17					121
09	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	6757	3	123	9	N	112					233
10	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	6829	3	19	9	N	17					250
11	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	6792	3	54	9	N	49					299
*12	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	6674	3			N	-0-	188	1			111

TOTAL GAS PROD: 85,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 811

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267003 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9738 - 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	5208	X	2914	-0-	-2294	-0-	2914	3			N	-0-					142
02	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4190	3	14	9	N	13					155
03	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4092	3	155	9	N	141	186	1			110
04	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	3			N	-0-					110
05	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	3			N	-0-					110
06	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3146	3	152	9	N	138					248
07	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	3			N	-0-					248
08	3100	X	2986	-0-	-114	-0-	2984	3	2	9	N	2					250
09	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4425	3	7	9	N	6					256
10	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4238	3	1	9	N	1					257
11	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	3			N	-0-					257
12	3100	X	2940	-0-	-160	-0-	2940	3			N	-0-					257

TOTAL GAS PROD: 45,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

WILLIAMS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 267632 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9741 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17887	X	4800	-0-	-13087	-0-	4760	3	40	9	N	36					238
02	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4641	3	11	9	N	10					248
03	6510	X	3734	-0-	-2776	-0-	3677	3	57	9	N	52					300
04	6300	X	4898	-0-	-1402	-0-	4898	3			N	-0-	185	1			115
05	6510	X	2178	-0-	-4332	-0-	2178	3			N	-0-					115
06	4980	X	3228	-0-	-1752	-0-	3228	3			N	-0-					115
07	5146	X	3500	-0-	-1646	-0-	3448	3	52	9	N	47					162
08	5053	X	1368	-0-	-3685	-0-	1350	3	18	9	N	16					178
09	4890	X	1821	-0-	-3069	-0-	1793	3	28	9	N	25					203
10	3503	X	2288	-0-	-1215	-0-	2264	3	24	9	N	22					225
11	3390	X	1602	-0-	-1788	-0-	1600	3	2	9	N	2					227
12	3503	X	2251	-0-	-1252	-0-	2251	3			N	-0-					227

TOTAL GAS PROD: 36,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

HARVEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267633 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9312 - 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	14756	X	8392	-0-	-6364	-0-	8306	3	86	9	N	78					200
02	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	5870	3	77	9	N	70					270
03	6200	X	5551	-0-	-649	-0-	5486	3	65	9	N	59	199	1			130
04	6000	X	4558	-0-	-1442	-0-	4481	3	77	9	N	70					200
05	6200	X	4259	-0-	-1941	-0-	4259	3			N	-0-					200
06	6000	X	4219	-0-	-1781	-0-	4200	3	19	9	N	17					217
07	6200	X	3944	-0-	-2256	-0-	3882	3	62	9	N	56	186	1			87
08	4495	X	3271	-0-	-1224	-0-	3271	3			N	-0-					87
09	4350	X	3281	-0-	-1069	-0-	3235	3	46	9	N	42					129
10	4371	X	2948	-0-	-1423	-0-	2942	3	6	9	N	5					134
11	4230	X	2718	-0-	-1512	-0-	2718	3			N	-0-					134
12	3937	X	2953	-0-	-984	-0-	2953	3			N	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 52,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 397

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
KLARAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267863 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9690 - 10128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9896	-0-	-5852	-0-	9783	3	113	9	N	103	198	1			98
02	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	6209	3	112	9	N	102					200
03	8835	X	6625	-0-	-2210	-0-	6523	3	102	9	N	93	193	1			100
04	8550	X	5599	-0-	-2951	-0-	5524	3	75	9	N	68					168
05	8835	X	6010	-0-	-2825	-0-	5901	3	109	9	N	99	185	1			82
06	8550	X	4970	-0-	-3580	-0-	4907	3	63	9	N	57					139
07	7006	X	4124	-0-	-2882	-0-	4078	3	46	9	N	42					181
08	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5915	3	48	9	N	44					225
09	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5336	3	81	9	N	74					299
10	4960	X	4789	-0-	-171	-0-	4766	3	23	9	N	21	191	1			129
11	4800	X	4400	-0-	-400	-0-	4300	3	100	9	N	91					220
12	4960	X	3771	-0-	-1189	-0-	3730	3	41	9	N	37					257

TOTAL GAS PROD: 67,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 831

ERICSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 268476 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10515	X	10515	-0-	-0-	-0-	10364	3	151	9	N	137	186	1			228
02	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	8443	3	152	9	N	138	189	1			177
03	8525	X	7048	-0-	-1477	-0-	6942	3	106	9	N	96					273
04	8250	X	8012	-0-	-238	-0-	7893	3	119	9	N	108	198	1			183
05	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	8778	3	222	9	N	202	187	1			198
06	8250	X	7246	-0-	-1004	-0-	7244	3	2	9	N	2					200
07	8525	X	7921	-0-	-604	-0-	7836	3	85	9	N	77					277
08	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	6892	3	105	9	N	95	181	1			191
09	6600	X	5980	-0-	-620	-0-	5933	3	47	9	N	43					234
10	6820	X	6793	-0-	-27	-0-	6712	3	81	9	N	74	199	1			109
11	6600	X	5828	-0-	-772	-0-	5741	3	87	9	N	79					188
12	6820	X	5665	-0-	-1155	-0-	5604	3	61	9	N	55					243

TOTAL GAS PROD: 89,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,106

KLARAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 269898 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9702 - 10137

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19747	X	13366	-0-	-6381	-0-	13311	3	55	9	N	50					190
02	13888	X	10377	-0-	-3511	-0-	10375	3	2	9	N	2					192
03	13640	X	10854	-0-	-2786	-0-	10757	3	97	9	N	88					280
04	13200	X	9024	-0-	-4176	-0-	8951	3	73	9	N	66	189	1			157
05	13361	X	9124	-0-	-4237	-0-	8992	3	132	9	N	120	185	1			92
06	12930	X	7788	-0-	-5142	-0-	7769	3	19	9	N	17					109
07	11501	X	8031	-0-	-3470	-0-	8031	3			N	-0-					109
08	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	6186	3	14	9	N	13					122
09	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	6777	3	34	9	N	31					153
10	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	6048	3	20	9	N	18					171
11	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5642	3	144	9	N	131					302
*12	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	6452	3	56	9	N	51	183	1			170

TOTAL GAS PROD: 99,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 587

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
ERICSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 271870 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9744 - 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	18917	X	18917	-0-	-0-	-0-	18883	3	34	9	N	31					188
02	15940	X	15940	-0-	-0-	-0-	15940	3			N	-0-					188
03	17360	X	14932	-0-	-2428	-0-	14932	3			N	-0-					188
04	16800	X	13108	-0-	-3692	-0-	13108	3			N	-0-					188
05	17360	X	12800	-0-	-4560	-0-	12800	3			N	-0-					188
06	16800	X	10117	-0-	-6683	-0-	10115	3	2	9	N	2					190
07	17360	X	10518	-0-	-6842	-0-	10518	3			N	-0-					190
08	14942	X	9538	-0-	-5404	-0-	9532	3	6	9	N	5					195
09	13110	X	8427	-0-	-4683	-0-	8391	3	36	9	N	33					228
10	12803	X	8283	-0-	-4520	-0-	8277	3	6	9	N	5					233
11	10170	X	4582	-0-	-5588	-0-	4582	3			N	-0-					233
12	10509	X	7276	-0-	-3233	-0-	7276	3			N	-0-					233

TOTAL GAS PROD: 134,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

WILLIAMS HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 271872 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9724 - 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	17205	X	8187	-0-	-9018	-0-	8187	3			N	-0-					91
02	15540	X	7649	-0-	-7891	-0-	7641	3	8	9	N	7					98
03	17205	X	5979	-0-	-11226	-0-	5979	3			N	-0-					98
04	16650	X	6765	-0-	-9885	-0-	6765	3			N	-0-					98
05	17205	X	4291	-0-	-12914	-0-	4291	3			N	-0-					98
06	8190	X	3689	-0-	-4501	-0-	3688	3	1	9	N	1					99
07	8463	X	3382	-0-	-5081	-0-	3382	2			N	-0-					99
08	7006	X	2423	-0-	-4583	-0-	2423	3			N	-0-					99
09	6780	X	2072	-0-	-4708	-0-	2063	3	9	9	N	8					107
10	4278	X	2338	-0-	-1940	-0-	2314	3	24	9	N	22					129
11	3690	X	2418	-0-	-1272	-0-	2410	3	8	9	N	7					136
12	3379	X	2395	-0-	-984	-0-	2395	3			N	-0-					136

TOTAL GAS PROD: 51,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

HARVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 272082 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9368 - 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	58300	X	23276	-0-	-35024	-0-	22940	3	336	9	N	305	392	1			278
02	29135	X	29135	-0-	-0-	-0-	28692	3	443	9	N	403	568	1			113
03	28016	X	28016	-0-	-0-	-0-	27570	3	446	9	N	405	190	1			328
04	32807	X	32807	-0-	-0-	-0-	32425	3	382	9	N	347	392	1			283
05	33678	X	33678	-0-	-0-	-0-	33291	3	387	9	N	352	393	1			242
06	27288	X	27288	-0-	-0-	-0-	27065	3	223	9	N	203	182	1			263
07	30803	X	30803	-0-	-0-	-0-	30514	3	289	9	N	263	362	1			164
08	26700	X	26700	-0-	-0-	-0-	26451	3	249	9	N	226	182	1			208
09	27313	X	27313	-0-	-0-	-0-	27142	3	171	9	N	155	181	1			182
10	25863	X	25863	-0-	-0-	-0-	25490	3	373	9	N	339	199	1			322
11	19900	X	19900	-0-	-0-	-0-	19766	3	134	9	N	122	194	1			250
*12	25127	X	25127	-0-	-0-	-0-	25037	3	90	9	N	82	196	1			136

TOTAL GAS PROD: 329,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,202

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274177 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0	W	4939	-0-	4939	4939	4925	3	14	9	N	13					13
*08	0	W	4117	-0-	4117	9056	4102	3	15	9	N	14					27
*09	0	W	3746	-0-	3746	12802	3746	3			N	-0-					27
*10	0	W	4161	-0-	4161	16963	4143	3	18	9	N	16					43
*11	0	W	3848	-0-	3848	20811	3848	3			N	-0-					43
*12	0	W	4506	-0-	4506	25317	4416	3	90	9	N	82					125

TOTAL GAS PROD: 25,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
ROSIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274652 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9768 - 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
07	0		669	-0-	669	669	669	3			N	-0-					-0-
08	31112	X	30443	-0-	-669	-0-	30107	3	336	9	N	305	182	1			123
09	21834	X	21834	-0-	-0-	-0-	21497	3	337	9	N	306	187	1			242
10	27086	X	27086	-0-	-0-	-0-	26699	3	387	9	N	352	382	1			212
11	21718	X	21718	-0-	-0-	-0-	21646	3	72	9	N	65					277
*12	23934	X	23934	-0-	-0-	-0-	23879	3	55	9	N	50	189	1			138

TOTAL GAS PROD: 125,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,078

BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 2 RRCID -> 149576 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 10462 PERF. 9680 - 10375

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

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

CL&F OPERATING LLC 154789
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 252432 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 10007

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUSSELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 118330 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 15550 PERF. 9438 - 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	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	69	-0-	-71	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	179	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	210	N	174	-0-	-36	-0-	172	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	193	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	229	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	221	2	2	9	Y	2	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

RUSSELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 131110 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9512 - 9570

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 161379 COMPL. DATE 12/01/1996 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 3 RRCID -> 165092 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 9017 - 10040

01	4278	X	2262	-0-	-2016	-0-	2262	2			Y	-0-						-0-
02	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2454	2	1	9	Y	1	1	8				-0-
03	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			Y	-0-						-0-
04	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			Y	-0-						-0-
05	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			Y	-0-						-0-
06	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			Y	-0-						-0-
07	2666	X	2642	-0-	-24	-0-	2642	2			Y	-0-						-0-
08	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2679	2	43	9	Y	39	39	1				-0-
09	2580	X	2391	-0-	-189	-0-	2348	2	43	9	Y	39	35	1	4	8		-0-
10	2666	X	2454	-0-	-212	-0-	2418	2	36	9	Y	33	14	1	7	8		12
*11	2580	X	2502	-0-	-78	-0-	2476	2	26	9	Y	24	13	1				23
*12	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3418	2	47	9	Y	43	12	1				54

TOTAL GAS PROD: 35,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8289 - 10072

01	4092	X	1574	-0-	-2518	-0-	40 17	1 9	1517	2	Y	15						37
02	3696	X	2707	-0-	-989	-0-	76 18	1 9	2613	2	Y	16	39	1				14
03	3193	X	2707	-0-	-486	-0-	62 23	1 9	2622	2	Y	21						35
04	3090	X	2806	-0-	-284	-0-	72 24	1 9	2710	2	Y	22	45	1	1	8		11
05	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	96 11	1 9	3352	2	Y	10	1	8				20
06	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	87 57	1 9	3125	2	Y	52	3	8				69
07	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	98 14	1 9	3245	2	Y	13	72	1				10
08	3472	X	3437	-0-	-35	-0-	89 40	1 9	3308	2	Y	36						46
09	3360	X	3114	-0-	-246	-0-	85 18	1 9	3011	2	Y	16	3	8				59
10	3472	X	3424	-0-	-48	-0-	76 39	1 9	3309	2	Y	35	78	1				16
11	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	82 39	1 9	3380	2	Y	35	1	8				50
12	3441	X	3144	-0-	-297	-0-	71 33	1 9	3040	2	Y	30	80	1	1	8		-0-

TOTAL GAS PROD: 36,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	988	-0-		-965	-0-	25	1	953	2	Y	9					15
								10	9									
02	924	N	282	-0-		-642	-0-	8	1	272	2	Y	2	15	1			2
								2	9									
03	1815	N	1815	-0-		-0-	-0-	41	1	1759	2	Y	14					16
								15	9									
04	3000	N	3011	-0-		11	11	77	1	2908	2	Y	24	27	1	1	8	12
								26	9									
05	2018	N	2007	-0-		-11	-0-	56	1	1951	2	Y	-0-					12
06	2941	N	2941	-0-		-0-	-0-	80	1	2861	2	Y	-0-					12
07	2852	N	1922	-0-		-930	-0-	56	1	1866	2	Y	-0-	12	1			-0-
08	2015	N	1661	-0-		-354	-0-	43	1	1618	2	Y	-0-					-0-
09	2760	N	2068	-0-		-692	-0-	57	1	2011	2	Y	-0-					-0-
10	1922	N	643	-0-		-1279	-0-	14	1	629	2	Y	-0-					-0-
11	1620	N	558	-0-		-1062	-0-	13	1	545	2	Y	-0-					-0-
12	2139	N	453	-0-		-1686	-0-	10	1	439	2	Y	4	4	1			-0-
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 18,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173628 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8408 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2492	N	2492	-0-		-0-	-0-	63	1	2403	2	Y	24					46
								26	9									
02	2762	N	2762	-0-		-0-	-0-	77	1	2667	2	Y	16	48	1			14
								18	9									
03	2704	N	2704	-0-		-0-	-0-	62	1	2619	2	Y	21					35
								23	9									
04	2509	N	2509	-0-		-0-	-0-	64	1	2423	2	Y	20	44	1	1	8	10
								22	9									
05	2593	N	2593	-0-		-0-	-0-	72	1	2521	2	Y	-0-					10
06	2430	N	2171	-0-		-259	-0-	59	1	2112	2	Y	-0-					10
07	2511	N	2380	-0-		-131	-0-	70	1	2310	2	Y	-0-	10	1			-0-
08	2511	N	2075	-0-		-436	-0-	54	1	2021	2	Y	-0-					-0-
09	2203	N	2203	-0-		-0-	-0-	61	1	2142	2	Y	-0-					-0-
10	2387	N	2055	-0-		-332	-0-	46	1	2009	2	Y	-0-					-0-
11	2082	N	2082	-0-		-0-	-0-	49	1	2033	2	Y	-0-					-0-
*12	2434	N	2434	-0-		-0-	-0-	55	1	2354	2	Y	23	22	1			1
								25	9									

TOTAL GAS PROD: 28,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

GILLEN, IRA WELL #: 1 RRCID -> 175055 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	7245	-0-		-2179	-0-	7128	2	117	9	Y	106	24	1			83
02	8232	X	7574	-0-		-658	-0-	7485	2	89	9	Y	81	164	1			-0-
03	9114	X	8429	-0-		-685	-0-	8308	2	121	9	Y	110	109	1			1
04	9866	X	9866	-0-		-0-	-0-	9716	2	150	9	Y	136	135	1	2	8	-0-
05	9114	X	8251	-0-		-863	-0-	8251	2			Y	-0-					-0-
06	8160	X	7763	-0-		-397	-0-	7589	2	174	9	Y	158	27	1	4	8	127
07	9114	X	7853	-0-		-1261	-0-	7703	2	150	9	Y	136	175	1			88
08	9114	X	8270	-0-		-844	-0-	8049	2	221	9	Y	201	128	1			161
09	8820	X	7888	-0-		-932	-0-	7810	2	78	9	Y	71	114	1	11	8	118
10	8246	X	7351	-0-		-895	-0-	7274	2	77	9	Y	70	56	1	8	8	124
11	8010	X	6922	-0-		-1088	-0-	6900	2	22	9	Y	20	65	1	2	8	77
*12	8300	X	8300	-0-		-0-	-0-	8197	2	103	9	Y	94	60	1	1	8	110

TOTAL GAS PROD: 95,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,183

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	930	N	720	-0-	-210	-0-	708	2	12	9	Y	11	5	1			9
02	840	N	735	-0-	-105	-0-	726	2	9	9	Y	8	13	1			4
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	858	2	12	9	Y	11	13	1			2
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	990	2	18	9	Y	16	15	1			3
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-	3	1			-0-
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-					-0-
07	1054	N	977	-0-	-77	-0-	977	2			Y	-0-					-0-
08	899	N	855	-0-	-44	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
09	930	N	866	-0-	-64	-0-	848	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
10	992	N	905	-0-	-87	-0-	894	2	11	9	Y	10	9	1			1
11	840	N	694	-0-	-146	-0-	684	2	10	9	Y	9	10	1			-0-
12	899	N	815	-0-	-84	-0-	803	2	12	9	Y	11	7	1			4

TOTAL GAS PROD: 10,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

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	3813	X	3515	-0-	-298	-0-	89	1	3390	2	Y	33					68
							36	9									
02	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	117	1	4033	2	Y	25	71	1			22
							28	9									
03	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	86	1	3654	2	Y	31					53
							34	9									
04	3600	X	3378	-0-	-222	-0-	86	1	3263	2	Y	26	65	1	1	8	13
							29	9									
05	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	117	1	4081	2	Y	10	2	8			21
							11	9									
06	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	102	1	3661	2	Y	55	3	8			73
							61	9									
07	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	114	1	3769	2	Y	13	77	1			9
							14	9									
08	3720	X	3307	-0-	-413	-0-	86	1	3187	2	Y	31					40
							34	9									
09	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	104	1	3666	2	Y	18	3	8			55
							20	9									
10	3720	X	3331	-0-	-389	-0-	74	1	3224	2	Y	30	71	1			14
							33	9									
11	3600	X	3442	-0-	-158	-0-	81	1	3327	2	Y	31					45
							34	9									
12	3720	X	3299	-0-	-421	-0-	74	1	3189	2	Y	33	75	1			3
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 43,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

GILLEN, IRA WELL #: 2 RRCID -> 180077 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 9284

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 180426 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8989 - 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	496	N	275	-0-	-221	-0-	11	1	264	2	N	-0-					-0-
02	308	N	224	-0-	-84	-0-	9	1	215	2	N	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	11	1	269	2	N	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	15	1	326	2	N	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	13	1	287	2	N	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	10	1	286	2	N	-0-					-0-
07	341	N	259	-0-	-82	-0-	9	1	250	2	N	-0-					-0-
08	310	N	254	-0-	-56	-0-	9	1	245	2	N	-0-					-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	12	1	319	2	N	-0-					-0-
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	11	1	296	2	N	-0-					-0-
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	11	1	287	2	N	-0-					-0-
12	341	N	288	-0-	-53	-0-	11	1	277	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 181810 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8832 - 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	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	298	2	4	9	Y	4	3	1			1
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	36	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 529 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUSSELL "A" WELL #: 4R RRCID -> 262370 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	8029	X	4124	-0-	-3905	-0-	4023	2	101	9	Y	92	34	1			58
02	5376	X	3663	-0-	-1713	-0-	3587	2	76	9	Y	69	112	1			15
03	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5423	2	72	9	Y	65	57	1			23
04	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5168	2	89	9	Y	81	53	1			51
05	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5689	2	91	9	Y	83	114	1			20
06	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5640	2	67	9	Y	61	45	1	2	8	34
07	5487	X	5486	-0-	-1	-0-	5456	2	30	9	Y	27					61
08	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	6240	2	74	9	Y	67	82	1			46
09	5700	X	5040	-0-	-660	-0-	4992	2	48	9	Y	44	70	1	2	8	18
10	5890	X	4780	-0-	-1110	-0-	4740	2	40	9	Y	36	34	1			20
*11	6120	X	5355	-0-	-765	-0-	5313	2	42	9	Y	38	37	1	1	8	20
12	6324	X	5566	-0-	-758	-0-	5503	2	63	9	Y	57	30	1			47

TOTAL GAS PROD: 62,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 720

RUSSELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 262372 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	8060	X	1258	-0-	-6802	-0-	1227	2	31	9	Y	28	10	1			18
02	6300	X	243	-0-	-6057	-0-	237	2	6	9	Y	5	7	1			16
03	6696	X	253	-0-	-6443	-0-	250	2	3	9	Y	3	3	1			16
04	5760	X	123	-0-	-5637	-0-	121	2	2	9	Y	2	1	1			17
05	1891	X	90	-0-	-1801	-0-	89	2	1	9	Y	1	2	1			16
06	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3841	2	43	9	Y	39	30	1			25
07	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	6988	2	37	9	Y	34					59
08	3100	N	5685	-0-	2585	2585	5619	2	66	9	Y	60	72	1			47
09	8986	X	6401	-0-	-2585	-0-	6343	2	58	9	Y	53	87	1			13
10	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	6892	2	56	9	Y	51	48	1			16
11	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5417	2	42	9	Y	38	37	1			17
*12	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5409	2	66	9	Y	60	31	1			46

TOTAL GAS PROD: 42,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

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	7068	X	2878	-0-	-4190	-0-	2808	2	70	9	Y	64	290	1			39
02	5180	X	3475	-0-	-1705	-0-	3401	2	74	9	Y	67	106	1			-0-
03	5735	X	4569	-0-	-1166	-0-	4494	2	75	9	Y	68	60	1			8
04	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5190	2	118	9	Y	107	68	1	4	8	43
05	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	6129	2	108	9	Y	98	128	1	4	8	9
06	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	5484	2	70	9	Y	64	46	1	4	8	23
07	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5646	2	32	9	Y	29					52
08	5704	X	5121	-0-	-583	-0-	5058	2	63	9	Y	57	70	1			39
09	5520	X	4494	-0-	-1026	-0-	4444	2	50	9	Y	45	65	1	6	8	13
10	5704	X	4520	-0-	-1184	-0-	4480	2	40	9	Y	36	34	1			15
*11	5520	X	3821	-0-	-1699	-0-	3786	2	35	9	Y	32	27	1	3	8	17
12	5673	X	4710	-0-	-963	-0-	4654	2	56	9	Y	51	26	1			42

TOTAL GAS PROD: 56,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 718

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6562	2	166	9	Y	151	56	1			95
02	8680	X	5398	-0-	-3282	-0-	5286	2	112	9	Y	102	164	1			33
03	9610	X	6710	-0-	-2900	-0-	6624	2	86	9	Y	78	69	1			42
04	9300	X	6678	-0-	-2622	-0-	6566	2	112	9	Y	102	68	1			76
05	6727	X	6307	-0-	-420	-0-	6210	2	97	9	Y	88	122	1			42
06	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	7372	2	85	9	Y	77	58	1	1	8	60
07	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	7982	2	43	9	Y	39					99
08	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	7831	2	92	9	Y	84	111	1			72
09	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	7610	2	62	9	Y	56	114	1	1	8	13
10	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	6881	2	56	9	Y	51	58	1			6
11	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	8045	2	64	9	Y	58	64	1			-0-
12	6417	X	5782	-0-	-635	-0-	5683	2	99	9	Y	90	55	1	4	8	31

TOTAL GAS PROD: 83,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 976

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	8525	X	5402	-0-	-3123	-0-	5315	2	87	9	Y	79	39	1			61
02	5628	X	4895	-0-	-733	-0-	4838	2	57	9	Y	52	88	1			25
03	6231	X	5432	-0-	-799	-0-	5354	2	78	9	Y	71	83	1			13
04	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5404	2	95	9	Y	86	85	1	1	8	13
05	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	5916	2	22	9	Y	20	22	1			11
06	5250	X	5127	-0-	-123	-0-	5123	2	4	9	Y	4	12	1			3
07	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	6713	2	6	9	Y	5	3	1			5
08	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	5961	2	7	9	Y	6	5	1			6
09	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	6700	2	116	9	Y	105	111	1			-0-
10	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	6780	2	65	9	Y	59	53	1			6
11	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5819	2	57	9	Y	52	43	1			15
*12	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	6094	2	94	9	Y	85	54	1	3	8	43

TOTAL GAS PROD: 70,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 624

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	9114	X	9056	-0-	-58	-0-	8910	2	146	9	Y	133	104	1			65
02	9156	X	8566	-0-	-590	-0-	8465	2	101	9	Y	92	112	1			45
03	10137	X	9270	-0-	-867	-0-	9138	2	132	9	Y	120	162	1			3
04	9810	X	8265	-0-	-1545	-0-	8101	2	164	9	Y	149	145	1	2	8	5
05	10137	X	8995	-0-	-1142	-0-	8703	2	292	9	Y	265	167	1	4	8	99
06	9180	X	7522	-0-	-1658	-0-	7461	2	61	9	Y	55	146	1	1	8	7
07	9486	X	7668	-0-	-1818	-0-	7616	2	52	9	Y	47	10	1			44
08	8928	X	7506	-0-	-1422	-0-	7434	2	72	9	Y	65	44	1			65
09	8640	X	7044	-0-	-1596	-0-	6947	2	97	9	Y	88	110	1	3	8	43
10	8928	X	7432	-0-	-1496	-0-	7358	2	74	9	Y	67	61	1			49
11	7530	X	6022	-0-	-1508	-0-	5977	2	45	9	Y	41	62	1			28
*12	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	7722	2	97	9	Y	88	57	1			59

TOTAL GAS PROD: 95,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,210

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
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	5983	X	4413	-0-	-1570	-0-	4400	2	13	9	N	12					186
02	DLQ G-10		4301	-0-	4301	4301	4301	2			N	-0-					186
03	DLQ G-10		4933	-0-	4933	9234	4916	2	17	9	N	15					201
04	DLQ G-10		5784	-0-	5784	15018	5772	2	12	9	N	11					212
05	19682	X	4664	-0-	-15018	-0-	4646	2	18	9	N	16					228
06	4770	X	2776	-0-	-1994	-0-	2776	2			N	-0-					228
07	5983	X	3876	-0-	-2107	-0-	3865	2	11	9	N	10					238
08	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	6277	2	8	9	N	7					245
09	5790	X	5567	-0-	-223	-0-	5567	2			N	-0-					245
10	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5937	2	34	9	N	31	127	1			149
11	6090	X	5851	-0-	-239	-0-	5833	1	18	9	N	16					165
12	6293	X	5512	-0-	-781	-0-	5509	2	3	9	N	3					168

TOTAL GAS PROD: 59,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

KENNEDY, VERNA WELL #: 1 RRCID -> 140430 COMPL. DATE 12/28/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9618 - 9774

01	3875	X	2686	-0-	-1189	-0-	2678	2	8	9	N	7					213
02	DLQ G-10		1772	-0-	1772	1772	1772	2			N	-0-					213
03	DLQ G-10		1578	-0-	1578	3350	1576	2	2	9	N	2					215
04	DLQ G-10		1398	-0-	1398	4748	1398	2			N	-0-					215
05	6235	X	1487	-0-	-4748	-0-	1487	2			N	-0-					215
06	2610	X	1757	-0-	-853	-0-	1733	2	24	9	N	22					237
07	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					237
08	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					237
09	1770	X	1391	-0-	-379	-0-	1391	2			N	-0-					237
10	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					237
11	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2749	2	8	9	N	7					244
12	2108	X	1633	-0-	-475	-0-	1633	2			N	-0-					244

TOTAL GAS PROD: 22,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 145879 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 9686

01	2976	X	1715	-0-	-1261	-0-	1715	2			N	-0-					151
02	2688	X	1676	-0-	-1012	-0-	1676	2			N	-0-					151
03	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-					151
04	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					151
05	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					151
06	2820	N	2411	-0-	-409	-0-	2411	2			N	-0-					151
07	2387	N	2051	-0-	-336	-0-	2051	2			N	-0-					151
08	2759	N	1931	-0-	-828	-0-	1931	2			N	-0-					151
09	2400	N	2264	-0-	-136	-0-	2264	2			N	-0-					151
10	3100	N	3130	-0-	30	30	3130	2			N	-0-					151
11	2644	N	2614	-0-	-30	-0-	2614	2			N	-0-					151
*12	3005	N	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-					151

TOTAL GAS PROD: 28,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
WILDCO RESOURCES, INC. //CONT.// 923330
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

01	3534	X	1361	-0-	-2173	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		840	-0-	840	840	840	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		679	-0-	679	1519	679	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1169	-0-	1169	2688	1169	2			N	-0-					-0-
05	3670	X	982	-0-	-2688	-0-	982	2			N	-0-					-0-
06	1320	X	492	-0-	-828	-0-	492	2			N	-0-					-0-
07	1209	X	509	-0-	-700	-0-	509	2			N	-0-					-0-
08	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
09	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
10	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	3124	-0-	-176	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	428	-0-	-2982	-0-	428	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 262356 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 10152

01	5828	X	3718	-0-	-2110	-0-	3687	2	31	9	N	28					397
02	DLQ G-10		2898	-0-	2898	2898	2878	2	20	9	N	18					415
03	DLQ G-10		2496	-0-	2496	5394	2446	2	50	9	N	45	180	1			280
04	DLQ G-10		3332	-0-	3332	8726	3314	2	18	9	N	16					296
05	12098	X	3372	-0-	-8726	-0-	3372	2			N	-0-					296
06	3600	X	2867	-0-	-733	-0-	2813	2	54	9	N	49					345
07	3441	X	2175	-0-	-1266	-0-	2152	2	23	9	N	21					366
08	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4828	2	33	9	N	30					396
09	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3455	2	14	9	N	13					409
10	3379	X	2571	-0-	-808	-0-	2571	2			N	-0-					409
11	4710	X	3038	-0-	-1672	-0-	3016	2	22	9	N	20					429
12	4867	X	1144	-0-	-3723	-0-	1109	2	35	9	N	32	189	1			272

TOTAL GAS PROD: 35,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
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	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3658	2	164	9	N	149	160	1			8
02	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			N	-0-					8
03	3317	X	3293	-0-	-24	-0-	3293	2			N	-0-					8
04	3210	X	3206	-0-	-4	-0-	3206	2			N	-0-					8
05	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					8
06	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			N	-0-					8
07	3317	X	3295	-0-	-22	-0-	3295	2			N	-0-					8
08	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3619	2	28	9	N	25					33
09	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-					33
10	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			N	-0-					33
11	3210	X	3144	-0-	-66	-0-	3144	2			N	-0-					33
12	3317	X	2928	-0-	-389	-0-	2855	2	73	9	N	66					99

TOTAL GAS PROD: 40,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

HUNTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091957 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9064 - 10028

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					45
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1329	2	11	9	N	10					55
03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					55
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					55
05	1395	N	1331	-0-	-64	-0-	1331	2			N	-0-					55
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					55
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					55
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					55
09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					55
10	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					55
11	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					55
*12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 15,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

GUEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 096841 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 9912 - 10130

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1028	-0-	-1762	-0-	1028	2			N	-0-					55
02	2464	X	758	-0-	-1706	-0-	758	2			N	-0-					55
03	2418	X	729	-0-	-1689	-0-	729	2			N	-0-					55
04	2160	X	692	-0-	-1468	-0-	692	2			N	-0-					55
05	1178	X	720	-0-	-458	-0-	712	2	8	9	N	7					62
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	816	2	6	9	N	5					67
07	713	N	654	-0-	-59	-0-	626	2	28	9	N	25					92
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	543	2	13	9	N	12					104
09	810	N	482	-0-	-328	-0-	481	2	1	9	N	1					105
10	651	N	484	-0-	-167	-0-	484	2			N	-0-					105
11	540	N	393	-0-	-147	-0-	393	2			N	-0-					105
12	496	N	14	-0-	-482	-0-	14	2			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 7,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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

01	3689	X	3305	-0-	-384	-0-	3305	2			N	-0-					23
02	3304	X	2801	-0-	-503	-0-	2801	2			N	-0-					23
03	3441	X	3236	-0-	-205	-0-	3236	2			N	-0-					23
04	3330	X	2498	-0-	-832	-0-	2498	2			N	-0-					23
05	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			N	-0-					23
06	3210	X	3089	-0-	-121	-0-	3089	2			N	-0-					23
07	3224	X	3139	-0-	-85	-0-	3139	2			N	-0-					23
08	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3123	2	25	9	N	23					46
09	3120	X	2854	-0-	-266	-0-	2854	2			N	-0-					46
10	3224	X	2486	-0-	-738	-0-	2486	2			N	-0-					46
11	3090	X	2227	-0-	-863	-0-	2227	2			N	-0-					46
12	3162	X	2118	-0-	-1044	-0-	1973	2	145	9	N	132					178

TOTAL GAS PROD: 34,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127534 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9421 - 9518

01	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	162	1	2846	2	N	17					45
							19	9									
02	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	162	1	3032	2	N	56					101
							62	9									
03	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	163	1	3335	2	N	-0-					101
04	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	164	1	3349	2	N	-0-					101
05	3286	X	3041	-0-	-245	-0-	150	1	2891	2	N	-0-					101
06	3180	X	2504	-0-	-676	-0-	116	1	2388	2	N	-0-					101
07	3286	X	2404	-0-	-882	-0-	111	1	2293	2	N	-0-					101
08	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	158	1	3258	2	N	62					163
							68	9									
09	3300	X	3107	-0-	-193	-0-	146	1	2938	2	N	21					184
							23	9									
10	3038	X	2985	-0-	-53	-0-	140	1	2839	2	N	5	166	1			23
							6	9									
11	3300	X	2641	-0-	-659	-0-	124	1	2517	2	N	-0-					23
12	3410	X	2860	-0-	-550	-0-	136	1	2724	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 36,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROBINSON, FERN V. WELL #: 1 RRCID -> 129946 COMPL. DATE 11/05/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9134 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

FULLEN WELL #: 2 RRCID -> 130172 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11007 - 11013

01	1333 N	606	-0-	-727	-0-	33	1	573	2	N	-0-					37
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	18	1	333	2	N	43					80
						47	9									
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	22	1	456	2	N	-0-					80
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	20	1	411	2	N	-0-					80
05	567 N	567	-0-	-0-	-0-	28	1	539	2	N	-0-					80
06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	19	1	395	2	N	-0-					80
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	20	1	416	2	N	-0-					80
08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	24	1	484	2	N	-0-					80
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	24	1	487	2	N	-0-					80
10	494 N	494	-0-	-0-	-0-	23	1	471	2	N	-0-					80
11	562 N	562	-0-	-0-	-0-	26	1	536	2	N	-0-					80
*12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	25	1	512	2	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 5,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

VARIBUS WELL #: 2 RRCID -> 131550 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9323 - 9398

01	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	2			N	-0-					27
02	5880 X	5693	-0-	-187	-0-	5693	2			N	-0-					27
03	6510 X	5998	-0-	-512	-0-	5998	2			N	-0-					27
04	5970 X	5362	-0-	-608	-0-	5362	2			N	-0-					27
05	6293 X	5310	-0-	-983	-0-	5310	2			N	-0-					27
06	6090 X	4426	-0-	-1664	-0-	4426	2			N	-0-					27
07	6293 X	5493	-0-	-800	-0-	5493	2			N	-0-					27
08	5983 X	5047	-0-	-936	-0-	5047	2			N	-0-					27
09	5370 X	4415	-0-	-955	-0-	4415	2			N	-0-					27
10	5487 X	4759	-0-	-728	-0-	4759	2			N	-0-					27
11	5310 X	3670	-0-	-1640	-0-	3670	2			N	-0-					27
12	5487 X	4901	-0-	-586	-0-	4901	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 60,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

OAKES, PAT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133364 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8698 - 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	1085	N	797	-0-	-288	-0-	797	2			N	-0-					102
02	952	N	568	-0-	-384	-0-	565	2	3	9	N	3					105
03	992	N	841	-0-	-151	-0-	841	2			N	-0-					105
04	780	N	562	-0-	-218	-0-	562	2			N	-0-					105
05	620	N	507	-0-	-113	-0-	507	2			N	-0-					105
06	810	N	442	-0-	-368	-0-	442	2			N	-0-					105
07	589	N	391	-0-	-198	-0-	391	2			N	-0-					105
08	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-					105
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					105
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					105
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					105
*12	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 7,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135483 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9164 - 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	649	N	649	-0-	-0-	-0-	616	2	33	9	N	30					170
02	1036	N	1010	-0-	-26	-0-	990	2	20	9	N	18	169	1			19
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					19
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					19
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1258	2	10	9	N	9					28
06	1140	N	1056	-0-	-84	-0-	1056	2			N	-0-					28
07	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	1175	2			N	-0-					28
08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1156	2	15	9	N	14					42
09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1070	2	12	9	N	11					53
10	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	1055	2	3	9	N	3					56
11	1050	N	949	-0-	-101	-0-	949	2			N	-0-					56
12	1085	N	977	-0-	-108	-0-	977	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 12,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136005 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 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	6076	X	5142	-0-	-934	-0-	236	1	4894	2	N	11					119
							12	9									
02	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	298	1	6176	2	N	84					203
							92	9									
03	6727	X	6470	-0-	-257	-0-	291	1	6172	2	N	6	183	1			26
							7	9									
04	6510	X	6177	-0-	-333	-0-	276	1	5838	2	N	57					83
							63	9									
05	7099	X	6288	-0-	-811	-0-	283	1	5975	2	N	27					110
							30	9									
06	6870	X	5899	-0-	-971	-0-	265	1	5612	2	N	20					130
							22	9									
07	7099	X	6121	-0-	-978	-0-	272	1	5816	2	N	30					160
							33	9									
08	6479	X	5969	-0-	-510	-0-	271	1	5698	2	N	-0-					160
09	6180	X	5278	-0-	-902	-0-	244	1	5034	2	N	-0-					160
10	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	284	1	6016	2	N	37	171	1			26
							41	9									
11	5910	X	4627	-0-	-1283	-0-	247	1	4351	2	N	26					52
							29	9									
12	6107	X	4173	-0-	-1934	-0-	264	1	3880	2	N	26					78
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 69,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

VARIBUS WELL #: 4 RRCID -> 136009 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	6345	2	55	9	N	50					145
02	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	5853	2			N	-0-					145
03	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	6129	2			N	-0-					145
04	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	6131	2	40	9	N	36					181
05	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	6255	2	30	9	N	27	179	1			29
06	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	5993	2			N	-0-					29
07	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	6120	2			N	-0-					29
08	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	6019	2	28	9	N	25					54
09	5850	X	5767	-0-	-83	-0-	5727	2	40	9	N	36					90
10	6045	X	5828	-0-	-217	-0-	5828	2			N	-0-					90
11	5850	X	5510	-0-	-340	-0-	5510	2			N	-0-					90
12	6045	X	5647	-0-	-398	-0-	5647	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 71,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136061 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 10330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	145	1	2551	2	N	41					203
							45	9									
02	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	205	1	3841	2	N	-0-	178	1			25
03	4371	X	3954	-0-	-417	-0-	185	1	3769	2	N	-0-					25
04	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	198	1	4056	2	N	15					40
							17	9									
05	4495	X	4080	-0-	-415	-0-	201	1	3879	2	N	-0-					40
06	4350	X	3486	-0-	-864	-0-	161	1	3325	2	N	-0-					40
07	4495	X	3774	-0-	-721	-0-	175	1	3599	2	N	-0-					40
08	4030	X	3891	-0-	-139	-0-	179	1	3671	2	N	37					77
							41	9									
09	3900	X	3825	-0-	-75	-0-	181	1	3644	2	N	-0-					77
10	4030	X	3655	-0-	-375	-0-	172	1	3483	2	N	-0-					77
11	3780	X	3551	-0-	-229	-0-	167	1	3384	2	N	-0-					77
12	3968	X	3771	-0-	-197	-0-	179	1	3592	2	N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 45,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

VARIBUS WELL #: 1 RRCID -> 136459 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 14936 PERF. 9316 - 9428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	7222	2			N	-0-					30
02	6132	X	5614	-0-	-518	-0-	5614	2			N	-0-					30
03	6789	X	6564	-0-	-225	-0-	6542	2	22	9	N	20					50
04	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6525	2	46	9	N	42					92
05	6789	X	4604	-0-	-2185	-0-	4604	2			N	-0-					92
06	6570	X	5291	-0-	-1279	-0-	5291	2			N	-0-					92
07	6789	X	5093	-0-	-1696	-0-	5093	2			N	-0-					92
08	6572	X	5307	-0-	-1265	-0-	5307	2			N	-0-					92
09	6360	X	5519	-0-	-841	-0-	5519	2			N	-0-					92
10	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	2			N	-0-					92
11	5280	X	4006	-0-	-1274	-0-	4006	2			N	-0-					92
12	5704	X	3610	-0-	-2094	-0-	3610	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 64,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137929 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9302 - 9878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			N	-0-					154
02	2772	X	2640	-0-	-132	-0-	2609	2	31	9	N	28					182
03	3131	X	2621	-0-	-510	-0-	2621	2			N	-0-	161	1			21
04	3030	X	2965	-0-	-65	-0-	2965	2			N	-0-					21
05	3131	X	3006	-0-	-125	-0-	3006	2			N	-0-					21
06	2940	X	2903	-0-	-37	-0-	2903	2			N	-0-					21
07	3069	X	2817	-0-	-252	-0-	2817	2			N	-0-					21
08	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					21
09	2910	N	2579	-0-	-331	-0-	2576	2	3	9	N	3					24
10	2821	N	2537	-0-	-284	-0-	2537	2			N	-0-					24
11	2700	N	2417	-0-	-283	-0-	2411	2	6	9	N	5					29
12	2666	N	1707	-0-	-959	-0-	1701	2	6	9	N	5					34

TOTAL GAS PROD: 32,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES "S" WELL #: 1 RRCID -> 139854 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9918 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1644	-0-	-402	-0-	1644	2			N	-0-					64
02	1932	N	1516	-0-	-416	-0-	1516	2			N	-0-					64
03	1860	N	1750	-0-	-110	-0-	1750	2			N	-0-					64
04	1590	N	1567	-0-	-23	-0-	1567	2			N	-0-					64
05	1674	N	1420	-0-	-254	-0-	1420	2			N	-0-					64
06	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					64
07	1612	N	1607	-0-	-5	-0-	1607	2			N	-0-					64
08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					64
09	1680	N	1441	-0-	-239	-0-	1441	2			N	-0-					64
10	1612	N	715	-0-	-897	-0-	715	2			N	-0-					64
11	1440	N	861	-0-	-579	-0-	861	2			N	-0-					64
12	1488	N	874	-0-	-614	-0-	784	2	90	9	N	82					146

TOTAL GAS PROD: 16,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

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	3565	X	3021	-0-	-544	-0-	184	1	2837	2	N	-0-					138
02	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	179	1	2668	2	N	22					160
							24	9									
03	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	257	1	2768	2	N	-0-					160
04	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	278	1	2680	2	N	-0-					160
05	2914	X	2505	-0-	-409	-0-	141	1	2340	2	N	22					182
							24	9									
06	2820	X	2263	-0-	-557	-0-	108	1	2135	2	N	18	179	1			21
							20	9									
07	2914	X	2845	-0-	-69	-0-	141	1	2689	2	N	14					35
							15	9									
08	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	179	1	2243	2	N	11					46
							12	9									
09	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					46
10	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-					46
11	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2528	2	34	9	N	31					77
*12	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 33,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

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	682	N	562	-0-	-120	-0-	562	2			N	-0-					100
02	560	N	452	-0-	-108	-0-	452	2			N	-0-					100
03	589	N	459	-0-	-130	-0-	459	2			N	-0-					100
04	540	N	445	-0-	-95	-0-	445	2			N	-0-					100
05	496	N	404	-0-	-92	-0-	404	2			N	-0-					100
06	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	2			N	-0-					100
07	465	N	397	-0-	-68	-0-	397	2			N	-0-					100
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					100
09	420	N	356	-0-	-64	-0-	349	2	7	9	N	6					106
10	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	2			N	-0-					106
11	360	N	296	-0-	-64	-0-	296	2			N	-0-					106
12	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	2			N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 4,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	59	1	913	2	N	-0-					29
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	53	1	796	2	N	-0-					29
03	682	N	670	-0-	-12	-0-	57	1	613	2	N	-0-					29
04	660	N	76	-0-	-584	-0-	4	1	39	2	N	30					59
							33	9									
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-	59	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/02/2014

TOTAL GAS PROD: 2,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 142162 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9721 - 9868

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

01	4371	X	4152	-0-	-219	-0-	4152	2			N	-0-					154
02	3808	X	3749	-0-	-59	-0-	3749	2			N	-0-					154
03	4216	X	4085	-0-	-131	-0-	4085	2			N	-0-					154
04	4050	X	3359	-0-	-691	-0-	3359	2			N	-0-					154
05	4185	X	2735	-0-	-1450	-0-	2735	2			N	-0-					154
06	4020	X	3215	-0-	-805	-0-	3215	2			N	-0-					154
07	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	2			N	-0-					154
08	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2			N	-0-					154
09	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-					154
10	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			N	-0-					154
11	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	2			N	-0-					154
*12	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			N	-0-					154

TOTAL GAS PROD: 45,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145610 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9589 - 10037

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GRAYSON WELL #: 1 RRCID -> 145853 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 15425 PERF. 8990 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	204 165	1 9	6804	2	N	150	192	1			105
02	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	219 83	1 9	7310	2	N	75					180
03	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	219 246	1 9	7313	2	N	224	372	1			32
04	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	190 160	1 9	6343	2	N	145					177
05	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	70 54	1 9	2332	2	N	49	190	1			36
06	646	X	646	-0-	-0-	-0-	19	1	627	2	N	-0-					36
07	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	45 54	1 9	1007	2	N	49					85
08	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	359 243	1 9	7972	2	N	221	186	1			120
09	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	311 110	1 9	6902	2	N	100	190	1			30
10	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	340 154	1 9	7551	2	N	140					170
11	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	290 155	1 9	6445	2	N	141	193	1			118
*12	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	313 191	1 9	6949	2	N	174	187	1			105

TOTAL GAS PROD: 71,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,468

HUNTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 146514 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9449 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					189
02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					189
03	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					189
04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					189
05	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					189
06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					189
07	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					189
08	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					189
09	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					189
10	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					189
11	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					189
*12	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					189

TOTAL GAS PROD: 20,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VARIBUS WELL #: 5 RRCID -> 146833 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9361 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	6115	-0-	-302	-0-	6115	2			N	-0-					40
02	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	2			N	-0-					40
03	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	2			N	-0-					40
04	5910	X	5394	-0-	-516	-0-	5394	2			N	-0-					40
05	6107	X	5453	-0-	-654	-0-	5453	2			N	-0-					40
06	5910	X	2899	-0-	-3011	-0-	2899	2			N	-0-					40
07	5797	X	5273	-0-	-524	-0-	5273	2			N	-0-					40
08	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5539	2	39	9	N	35					75
09	5370	X	3913	-0-	-1457	-0-	3891	2	22	9	N	20					95
10	5456	X	5122	-0-	-334	-0-	5110	2	12	9	N	11					106
11	5370	X	3718	-0-	-1652	-0-	3718	2			N	-0-					106
12	5549	X	4452	-0-	-1097	-0-	4452	2			N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 58,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. GAS	(I) LIFT(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	996	-0-		-120	-0-	996	2			N	-0-					96
02	1064	N	908	-0-		-156	-0-	908	2			N	-0-					96
03	1116	N	989	-0-		-127	-0-	989	2			N	-0-					96
04	960	N	955	-0-		-5	-0-	955	2			N	-0-					96
05	992	N	957	-0-		-35	-0-	957	2			N	-0-					96
06	960	N	872	-0-		-88	-0-	872	2			N	-0-					96
07	992	N	841	-0-		-151	-0-	841	2			N	-0-					96
08	961	N	919	-0-		-42	-0-	919	2			N	-0-					96
09	871	N	871	-0-		-0-	-0-	871	2			N	-0-					96
10	837	N	829	-0-		-8	-0-	829	2			N	-0-					96
11	900	N	791	-0-		-109	-0-	791	2			N	-0-					96
12	899	N	704	-0-		-195	-0-	704	2			N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 10,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 150192 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9067 - 9831

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	198	-0-		-1104	-0-	198	2			N	-0-					18
02	280	N	195	-0-		-85	-0-	195	2			N	-0-					18
03	310	N	178	-0-		-132	-0-	178	2			N	-0-					18
04	233	N	233	-0-		-0-	-0-	233	2			N	-0-					18
05	217	N	200	-0-		-17	-0-	200	2			N	-0-					18
06	206	N	206	-0-		-0-	-0-	206	2			N	-0-					18
07	759	N	759	-0-		-0-	-0-	759	2			N	-0-					18
08	458	N	458	-0-		-0-	-0-	458	2			N	-0-					18
09	210	N	149	-0-		-61	-0-	149	2			N	-0-					18
10	248	N	115	-0-		-133	-0-	115	2			N	-0-					18
11	240	N	172	-0-		-68	-0-	172	2			N	-0-					18
12	155	N	133	-0-		-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 151840 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 13350 PERF. 8846 - 9408

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	3937	X	3531	-0-		-406	-0-	3530	2	1	9	N	1	182	1			19
02	3472	X	3184	-0-		-288	-0-	3173	2	11	9	N	10					29
03	3782	X	3751	-0-		-31	-0-	3711	2	40	9	N	36					65
04	3776	X	3776	-0-		-0-	-0-	3737	2	39	9	N	35					100
05	3878	X	3878	-0-		-0-	-0-	3819	2	59	9	N	54					154
06	3670	X	3670	-0-		-0-	-0-	3662	2	8	9	N	7					161
07	3906	X	3734	-0-		-172	-0-	3692	2	42	9	N	38	178	1			21
08	4485	X	4485	-0-		-0-	-0-	4437	2	48	9	N	44					65
09	5117	X	5117	-0-		-0-	-0-	5117	2			N	-0-					65
10	4044	X	4044	-0-		-0-	-0-	4044	2			N	-0-					65
11	3720	X	3417	-0-		-303	-0-	3417	2			N	-0-					65
12	3844	X	3729	-0-		-115	-0-	3729	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 46,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARSHALL "A" WELL #: 7 RRCID -> 168584 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9463 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					28
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					28
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					28
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					28
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					28
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					28
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					28
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					28
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					28
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					28
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 1,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171987 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF. 8997 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	20	1	516	2	N	-0-					52
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	21	1	565	2	N	98					150
							108	9									
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	22	1	609	2	N	-0-					150
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	27	1	749	2	N	-0-					150
05	682	N	363	-0-	-319	-0-	13	1	350	2	N	-0-					150
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	33	1	816	2	N	-0-					150
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	26	1	557	2	N	-0-					150
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	23	1	456	2	N	-0-					150
09	510	N	340	-0-	-170	-0-	16	1	324	2	N	-0-					150
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	16	1	423	2	N	46	170	1			26
							51	9									
11	3000	N	5091	-0-	2091	2091	183	1	4900	2	N	7					33
							8	9									
*12	0	W	7752	-0-	7752	9843	259	1	7453	2	N	36					69
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 18,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

HOLMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 172238 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 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	3224	X	3046	-0-	-178	-0-	3046	2			N	-0-					29
02	3248	X	2819	-0-	-429	-0-	2819	2			N	-0-					29
03	3596	X	3032	-0-	-564	-0-	3032	2			N	-0-					29
04	3480	X	2884	-0-	-596	-0-	2884	2			N	-0-					29
05	3131	X	3038	-0-	-93	-0-	3038	2			N	-0-					29
06	3030	X	2872	-0-	-158	-0-	2872	2			N	-0-					29
07	3131	X	2868	-0-	-263	-0-	2868	2			N	-0-					29
08	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					29
09	2850	X	2501	-0-	-349	-0-	2501	2			N	-0-					29
10	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					29
11	3000	N	3076	-0-	76	76	2930	2	146	9	N	133					162
*12	3075	N	2999	-0-	-76	-0-	2975	2	24	9	N	22					184

TOTAL GAS PROD: 34,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					50
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					50
03	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					50
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					50
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					50
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					50
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					50
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					50
09	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					50
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					50
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					50
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 412 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	4557	X	3920	-0-	-637	-0-	3917	2	3	9	N	3					52
02	3948	X	3374	-0-	-574	-0-	3346	2	28	9	N	25					77
03	4216	X	3666	-0-	-550	-0-	3655	2	11	9	N	10					87
04	4080	X	3421	-0-	-659	-0-	3421	2			N	-0-					87
05	4216	X	3435	-0-	-781	-0-	3415	2	20	9	N	18					105
06	3780	X	3234	-0-	-546	-0-	3215	2	19	9	N	17					122
07	3751	X	3228	-0-	-523	-0-	3228	2			N	-0-					122
08	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3163	2	44	9	N	40					162
09	3210	X	2983	-0-	-227	-0-	2983	2			N	-0-					162
10	3317	X	2992	-0-	-325	-0-	2975	2	17	9	N	15					177
11	3210	X	2748	-0-	-462	-0-	2748	2			N	-0-					177
12	3224	X	2916	-0-	-308	-0-	2894	2	22	9	N	20					197

TOTAL GAS PROD: 39,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2686	-0-	-724	-0-	2686	2			N	-0-					18
02	3304	X	2605	-0-	-699	-0-	2605	2			N	-0-					18
03	3565	X	2377	-0-	-1188	-0-	2377	2			N	-0-					18
04	3060	X	1990	-0-	-1070	-0-	1990	2			N	-0-					18
05	2883	X	1545	-0-	-1338	-0-	1545	2			N	-0-					18
06	2790	X	1406	-0-	-1384	-0-	1406	2			N	-0-					18
07	2883	X	2370	-0-	-513	-0-	2370	2			N	-0-					18
08	3000	N	3258	-0-	258	258	3258	2			N	-0-					18
09	3000	N	2918	-0-	-82	176	2918	2			N	-0-					18
10	2888	N	2712	-0-	-176	-0-	2712	2			N	-0-					18
11	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2682	2	29	9	N	26					44
*12	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2233	2	118	9	N	107	130	1			21

TOTAL GAS PROD: 28,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176329 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 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	620	N	403	-0-	-217	-0-	403	2			N	-0-					154
02	392	N	331	-0-	-61	-0-	331	2			N	-0-					154
03	403	N	314	-0-	-89	-0-	314	2			N	-0-					154
04	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	2			N	-0-					154
05	372	N	243	-0-	-129	-0-	243	2			N	-0-					154
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					154
07	403	N	292	-0-	-111	-0-	292	2			N	-0-					154
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					154
09	300	N	215	-0-	-85	-0-	215	2			N	-0-					154
10	279	N	202	-0-	-77	-0-	202	2			N	-0-					154
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					154
*12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					154

TOTAL GAS PROD: 3,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 177776 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9448 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1216	-0-	-179	-0-	1216	2			N	-0-					121
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					121
03	1116	N	605	-0-	-511	-0-	605	2			N	-0-					121
04	1170	N	259	-0-	-911	-0-	259	2			N	-0-					121
05	1240	N	168	-0-	-1072	-0-	168	2			N	-0-					121
06	600	N	124	-0-	-476	-0-	124	2			N	-0-					121
07	279	N	91	-0-	-188	-0-	91	2			N	-0-					121
08	155	N	103	-0-	-52	-0-	39	2	64	9	N	58					179
09	120	N	36	-0-	-84	-0-	13	2	23	9	N	21	173	1			27
10	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					27
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					27
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 3,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6359	X	6359	-0-		-0-		-0-		386	1	5956	2	Y	15					22
										17	9									
02	3983	X	3983	-0-		-0-		-0-		247	1	3689	2	Y	43					65
										47	9									
03	4870	X	4870	-0-		-0-		-0-		411	1	4433	2	Y	24	58	1			31
										26	9									
04	4440	X	3794	-0-		-646		-0-		355	1	3418	2	Y	19					50
										21	9									
05	4588	X	2899	-0-		-1689		-0-		164	1	2710	2	Y	23	60	1			13
										25	9									
06	5941	X	5941	-0-		-0-		-0-		286	1	5632	2	Y	21					34
										23	9									
07	4588	X	3872	-0-		-716		-0-		192	1	3662	2	Y	16					50
										18	9									
08	5231	X	5231	-0-		-0-		-0-		384	1	4807	2	Y	36	58	1			28
										40	9									
09	7663	X	7663	-0-		-0-		-0-		7650	2	13	9	Y	12					40
10	4566	X	4566	-0-		-0-		-0-		4546	2	20	9	Y	18					58
11	5553	X	5553	-0-		-0-		-0-		5544	2	9	9	Y	8					66
12	3813	X	3627	-0-		-186		-0-		3607	2	20	9	Y	18	59	1			25

TOTAL GAS PROD: 58,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

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-

FULTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 209407 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 9050 - 10308

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

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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251742 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 10389

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 6 RRCID -> 251915 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9122 - 10442

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

01	1767	N	1674	-0-	-93	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1546	-0-	-22	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1672	-0-	-64	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	854	-0-	-766	-0-	854	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1477	-0-	-228	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1619	-0-	-1	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
07	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
08	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
09	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
10	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
*12	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253143 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 9101 - 10007

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

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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAIL KING WELL #: 38 RRCID -> 257629 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8969 - 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	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					81
02	2380	N	2344	-0-	-36	-0-	2344	2			N	-0-					81
03	2635	N	2573	-0-	-62	-0-	2573	2			N	-0-					81
04	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					81
05	2604	N	2444	-0-	-160	-0-	2444	2			N	-0-					81
06	2490	N	2346	-0-	-144	-0-	2296	2	50	9	N	45					126
07	2511	N	2253	-0-	-258	-0-	2240	2	13	9	N	12					138
08	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					138
09	2250	N	2019	-0-	-231	-0-	2019	2			N	-0-					138
10	2263	N	2026	-0-	-237	-0-	2026	2			N	-0-					138
11	2040	N	313	-0-	-1727	-0-	313	2			N	-0-					138
12	2077	N	349	-0-	-1728	-0-	349	2			N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 23,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

SAMET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257703 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	7999	2	30	9	N	27	182	1			25
02	8344	X	7114	-0-	-1230	-0-	217	1	6897	2	N	-0-					25
03	9238	X	7676	-0-	-1562	-0-	233	1	7443	2	N	-0-					25
04	8370	X	7186	-0-	-1184	-0-	214	1	6972	2	N	-0-					25
05	8277	X	7094	-0-	-1183	-0-	211	1	6883	2	N	-0-					25
06	7770	X	7017	-0-	-753	-0-	206	1	6811	2	N	-0-					25
07	7874	X	7252	-0-	-622	-0-	212	1	6832	2	N	189	182	1			32
							208	9									
08	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	206	1	6778	2	N	-0-					32
09	6870	X	6646	-0-	-224	-0-	192	1	6454	2	N	-0-					32
10	7099	X	7030	-0-	-69	-0-	200	1	6830	2	N	-0-					32
11	6870	X	6464	-0-	-406	-0-	183	1	6280	2	N	1					33
							1	9									
12	7099	X	6165	-0-	-934	-0-	263	1	5902	2	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 84,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

PINNACLE WELL #: 7 RRCID -> 257913 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 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	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	3967	2	58	9	N	53					105
02	3332	X	3272	-0-	-60	-0-	3198	2	74	9	N	67					172
03	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4186	2	62	9	N	56	193	1			35
04	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3807	2	61	9	N	55					90
05	3689	X	2968	-0-	-721	-0-	2924	2	44	9	N	40					130
06	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3620	2	53	9	N	48					178
07	3689	X	3459	-0-	-230	-0-	3411	2	48	9	N	44	182	1			40
08	3937	X	3605	-0-	-332	-0-	3548	2	57	9	N	52					92
09	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4139	2	47	9	N	43					135
10	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3805	2	34	9	N	31					166
11	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	3949	2	73	9	N	66	187	1			45
12	3937	X	3647	-0-	-290	-0-	3644	2	3	9	N	3					48

TOTAL GAS PROD: 44,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 558

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAIL KING WELL #: 34 RRCID -> 258446 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9285 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3048	2	55	9	N	50					160
02	2884	X	2642	-0-	-242	-0-	2642	2			N	-0-					160
03	3131	X	2519	-0-	-612	-0-	2519	2			N	-0-					160
04	3000	X	2517	-0-	-483	-0-	2517	2			N	-0-					160
05	3100	X	2530	-0-	-570	-0-	2530	2			N	-0-					160
06	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			N	-0-					160
07	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4260	2	44	9	N	40					200
08	2542	N	1815	-0-	-727	-0-	1815	2			N	-0-	170	1			30
09	2730	X	719	-0-	-2011	-0-	719	2			N	-0-					30
10	2821	X	404	-0-	-2417	-0-	404	2			N	-0-					30
11	2730	X	404	-0-	-2326	-0-	404	2			N	-0-					30
12	2821	X	337	-0-	-2484	-0-	337	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 25,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259832 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 9098 - 10082

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 260317 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 10241

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

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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARSHALL "A" WELL #: 8 RRCID -> 262702 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9142 - 10302

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	4495	X	3557	-0-	-938	-0-	3536	2	21	9	N	19	187	1			60
02	4032	X	3081	-0-	-951	-0-	3081	2			N	-0-					60
03	4092	X	3337	-0-	-755	-0-	3337	2			N	-0-					60
04	3930	X	3315	-0-	-615	-0-	3315	2			N	-0-					60
05	4061	X	3533	-0-	-528	-0-	3533	2			N	-0-					60
06	3450	X	3302	-0-	-148	-0-	3280	2	22	9	N	20					80
07	3441	X	2828	-0-	-613	-0-	2828	2			N	-0-					80
08	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-					80
09	3270	X	2657	-0-	-613	-0-	2657	2			N	-0-					80
10	3379	X	2427	-0-	-952	-0-	2427	2			N	-0-					80
11	3270	X	2208	-0-	-1062	-0-	2208	2			N	-0-					80
12	2852	X	2400	-0-	-452	-0-	2400	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 35,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262713 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 9076 - 9832

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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 -> 264766 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9228 - 9821

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

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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 35 RRCID -> 268085 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 9084 - 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-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 269754 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 9126 - 10468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 271271 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9570 - 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-

EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271278 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 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-

FULTON 'A' WELL #: 6 RRCID -> 271279 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 9119 - 10501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271859 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 9295 - 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-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 272591 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9090 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 5 RRCID -> 273885 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9266 - 9823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 9 RRCID -> 274774 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9088 - 9800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	1259	2	9	9	N	8					50
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	831	2	86	9	N	78					128
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					128
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					128
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					128
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	868	2	79	9	N	72					200
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1060	2	15	9	N	14	179	1			35
08	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					35
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	977	2	28	9	N	25					60
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	949	2	24	9	N	22					82
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					82
*12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 11,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

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	806	X	453	-0-	-353	-0-	453	2			N	-0-					118
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					118
03	589	N	416	-0-	-173	-0-	416	2			N	-0-					118
04	570	N	406	-0-	-164	-0-	406	2			N	-0-					118
05	558	N	540	-0-	-18	-0-	440	2	100	9	N	91	176	1			33
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	474	2	44	9	N	40					73
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					73
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	496	2	48	9	N	44	92	1			25
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	472	2	44	9	N	40					65
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	482	2	33	9	N	30					95
*11	992	N	992	-0-	-0-	-0-	959	2	33	9	N	30					125
*12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	500	2	22	9	N	20					145

TOTAL GAS PROD: 6,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

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	992	N	580	-0-	-412	-0-	566	2	14	9	Y	13					100
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	550	2	11	9	Y	10					110
03	806	N	543	-0-	-263	-0-	521	2	22	9	Y	20					130
04	780	N	524	-0-	-256	-0-	507	2	17	9	Y	15					145
05	682	N	551	-0-	-131	-0-	551	2			Y	-0-					145
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					145
07	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-					145
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-	87	1			58
09	600	N	590	-0-	-10	-0-	590	2			Y	-0-					58
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	603	2	41	9	Y	37					95
*11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			Y	-0-					95
*12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	650	2	22	9	Y	20					115

TOTAL GAS PROD: 8,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

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	248	N	113	-0-	-135	-0-	113	2			Y	-0-					20
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					20
03	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	2			Y	-0-					20
04	150	N	101	-0-	-49	-0-	101	2			Y	-0-					20
05	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			Y	-0-					20
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					20
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					20
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					20
09	210	N	118	-0-	-92	-0-	118	2			Y	-0-					20
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					20
*11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					20
*12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 1,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

TOTAL GAS PROD: -0- 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	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	48	-0-	-1932	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
12	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,657 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	12501	-0-	-0-	-12501	-0-			N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180725 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8408 - 8412

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	6355	#	4767	-0-	-1588	-0-	4767	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4195	-0-	4195	4195	4195	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4952	-0-	4952	9147	4952	3			N	-0-					-0-
04	12023		4748	-0-	-7275	1872	4748	3			N	-0-					-0-
05	6386		4916	-0-	-1470	402	4916	3			N	-0-					-0-
06	5574	R	5172	-0-	-402	-0-	5172	3			N	-0-					-0-
07	5849	R	5849	-0-	-0-	-0-	5849	3			N	-0-					-0-
08	4960	#	4442	-0-	-518	-0-	4442	3			N	-0-					-0-
09	6162	R	6162	-0-	-0-	-0-	6162	3			N	-0-					-0-
10	5859	#	5351	-0-	-508	-0-	5351	3			N	-0-					-0-
11	5670	#	4648	-0-	-1022	-0-	4648	3			N	-0-					-0-
*12	5859	#	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2965	R	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
02	3388	#	1611	-0-	-1777	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
03	5611	#	1529	-0-	-4082	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
04	5430	#	1261	-0-	-4169	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
05	5611	#	1148	-0-	-4463	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
06	2880	#	463	-0-	-2417	-0-	463	2			N	-0-					-0-
07	3267	R	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
08	1593	R	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
09	1659	R	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
10	3255	#	1879	-0-	-1376	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
*11	3150	#	1940	-0-	-1210	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
12	3255	#	1968	-0-	-1287	-0-	1968	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
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	61053	X	61053	-0-	-0-	-0-	61053	2			N	-0-					-0-
02	58940	X	56661	-0-	-2279	-0-	56661	2			N	-0-					-0-
03	65255	X	63659	-0-	-1596	-0-	63659	2			N	-0-					-0-
04	65814	X	65814	-0-	-0-	-0-	65814	2			N	-0-					-0-
05	66185	X	66185	-0-	-0-	-0-	66185	2			N	-0-					-0-
06	61620	X	60075	-0-	-1545	-0-	60075	2			N	-0-					-0-
07	68014	X	61246	-0-	-6768	-0-	61246	2			N	-0-					-0-
08	67704	X	59530	-0-	-8174	-0-	59530	2			N	-0-					-0-
09	65520	X	57593	-0-	-7927	-0-	57593	2			N	-0-					-0-
10	66185	X	58313	-0-	-7872	-0-	58313	2			N	-0-					-0-
11	63063	X	63063	-0-	-0-	-0-	63063	2			N	-0-					-0-
12	61256	X	59919	-0-	-1337	-0-	59919	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 733,111 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	30492	X	30492	-0-	-0-	-0-	30492	2			N	-0-					-0-
02	28532	X	27640	-0-	-892	-0-	27640	2			N	-0-					-0-
03	31310	X	30328	-0-	-982	-0-	30328	2			N	-0-					-0-
04	30090	X	29261	-0-	-829	-0-	29261	2			N	-0-					-0-
05	30876	X	30081	-0-	-795	-0-	30081	2			N	-0-					-0-
06	29610	X	28569	-0-	-1041	-0-	28569	2			N	-0-					-0-
07	30597	X	29552	-0-	-1045	-0-	29552	2			N	-0-					-0-
08	30194	X	29179	-0-	-1015	-0-	29179	2			N	-0-					-0-
09	29220	X	27880	-0-	-1340	-0-	27880	2			N	-0-					-0-
10	30070	X	27267	-0-	-2803	-0-	27267	2			N	-0-					-0-
11	28590	X	28482	-0-	-108	-0-	28482	2			N	-0-					-0-
12	29543	X	27867	-0-	-1676	-0-	27867	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 346,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
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	34410	X	25617	-0-	-8793	-0-	1389	1	24228	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		29316	-0-	29316	29316	1284	1	28032	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		29367	-0-	29367	58683	1749	1	27258	2	N	-0-					-0-
							360	4									
04	89476	X	30793	-0-	-58683	-0-	1815	1	28066	2	N	1	1	8			-0-
							911	4	1	9							
05	29209	X	29209	-0-	-0-	-0-	2286	1	26923	2	N	-0-					-0-
06	31410	X	30192	-0-	-1218	-0-	1563	1	28372	2	N	-0-					-0-
							257	4									
07	32457	X	27865	-0-	-4592	-0-	1600	1	25515	2	N	-0-					-0-
							750	4									
08	31806	X	29017	-0-	-2789	-0-	1234	1	27185	2	N	-0-					-0-
							598	4									
09	30780	X	25386	-0-	-5394	-0-	780	1	22823	2	N	-0-					-0-
							1783	4									
10	31186	X	28232	-0-	-2954	-0-	885	1	27062	2	N	-0-					-0-
							285	4									
11	30180	X	26149	-0-	-4031	-0-	805	1	23816	2	N	-0-					-0-
							1528	4									
12	29016	X	28382	-0-	-634	-0-	1190	1	27190	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 339,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 225659 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15309 - 15750

01	496	N	424	-0-	-72	-0-	23	1	401	2	N	-0-					-0-
02	448	N	406	-0-	-42	-0-	18	1	388	2	N	-0-					-0-
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	27	1	414	2	N	-0-					-0-
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	29	1	448	2	N	-0-					-0-
05	465	N	447	-0-	-18	-0-	24	1	423	2	N	-0-					-0-
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	25	1	446	2	N	-0-					-0-
07	496	N	466	-0-	-30	-0-	28	1	438	2	N	-0-					-0-
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	21	1	466	2	N	-0-					-0-
09	480	N	465	-0-	-15	-0-	16	1	449	2	N	-0-					-0-
10	465	N	373	-0-	-92	-0-	12	1	361	2	N	-0-					-0-
11	480	N	368	-0-	-112	-0-	12	1	356	2	N	-0-					-0-
12	496	N	298	-0-	-198	-0-	12	1	286	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	71207	X	67008	-0-	-4199	-0-	30357	1 6 9	36645	2	N	5	5	8			-0-
02	DLQ G-10		60444	-0-	60444	60444	4887	1 2 9	55555	2	N	2	2	8			-0-
03	DLQ G-10		66004	-0-	66004	126448	5881	1 3 9	60120	2	N	3	3	8			-0-
04	188918	X	62470	-0-	-126448	-0-	5685	1 1 9	56784	2	N	1	1	8			-0-
05	63623	X	63623	-0-	-0-	-0-	5357	1 1 9	58265	2	N	1	1	8			-0-
06	64860	X	59234	-0-	-5626	-0-	5637	1	53597	2	N	-0-					-0-
07	66929	X	62279	-0-	-4650	-0-	6090	1 1 9	56188	2	N	1	1	8			-0-
08	65999	X	59100	-0-	-6899	-0-	5167	1 1 9	53932	2	N	1	1	8			-0-
09	62460	X	56387	-0-	-6073	-0-	4529	1	51858	2	N	-0-					-0-
10	63612	X	56042	-0-	-7570	-0-	4001	1	52041	2	N	-0-					-0-
11	60270	X	59840	-0-	-430	-0-	4220	1 2 9	55618	2	N	2	2	8			-0-
12	62279	X	61912	-0-	-367	-0-	4624	1 2 9	57286	2	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 734,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 250789 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 16330 PERF.15690 - 16264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64573	X	55761	-0-	-8812	-0-	3294	1 1 9	52466	2	N	1	1	8			-0-
02	DLQ G-10		51628	-0-	51628	51628	2516	1	49112	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		53294	-0-	53294	104922	3477	1 3 9	49814	2	N	3	3	8			-0-
04	158982	X	54060	-0-	-104922	-0-	3562	1 1 9	50497	2	N	1	1	8			-0-
05	56247	X	56247	-0-	-0-	-0-	3216	1	53031	2	N	-0-					-0-
06	55320	X	49089	-0-	-6231	-0-	2785	1	46304	2	N	-0-					-0-
07	57164	X	51102	-0-	-6062	-0-	3240	1 1 9	47861	2	N	1	1	8			-0-
08	51801	X	48315	-0-	-3486	-0-	2298	1	46017	2	N	-0-					-0-
09	50130	X	48178	-0-	-1952	-0-	1801	1	46377	2	N	-0-					-0-
10	51801	X	47057	-0-	-4744	-0-	1692	1	45365	2	N	-0-					-0-
11	49945	X	49945	-0-	-0-	-0-	1850	1 2 9	48093	2	N	2	2	8			-0-
12	51088	X	47801	-0-	-3287	-0-	2195	1 7 9	45599	2	N	6	6	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 612,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	49321	X	44333	-0-	-4988	-0-	2732	1	41601	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		39188	-0-	39188	39188	2443	1	36745	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		40419	-0-	40419	79607	2773	1	37646	2	N	-0-			-0-
04	118151	X	38544	-0-	-79607	-0-	2700	1	35844	2	N	-0-			-0-
05	38547	X	38547	-0-	-0-	-0-	2782	1	35765	2	N	-0-			-0-
06	37020	X	18928	-0-	-18092	-0-	1866	1	17062	2	N	-0-			-0-
07	42076	X	42076	-0-	-0-	-0-	2786	1	39290	2	N	-0-			-0-
08	38254	X	37216	-0-	-1038	-0-	2790	1	34426	2	N	-0-			-0-
09	39977	X	39977	-0-	-0-	-0-	2696	1	37281	2	N	-0-			-0-
10	40269	X	39082	-0-	-1187	-0-	2786	1	36296	2	N	-0-			-0-
*11	39445	X	39445	-0-	-0-	-0-	2554	1	36891	2	N	-0-			-0-
*12	41123	X	41123	-0-	-0-	-0-	2790	1	38333	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 458,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RILEY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 161377 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 15560 PERF.14798 - 15035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20119	X	16943	-0-	-3176	-0-	2048	1	14895	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		14907	-0-	14907	14907	1809	1	13098	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		13108	-0-	13108	28015	1653	1	11455	2	N	-0-			-0-
04	41691	X	13676	-0-	-28015	-0-	1906	1	11770	2	N	-0-			-0-
05	12566	X	12566	-0-	-0-	-0-	1866	1	10700	2	N	-0-			-0-
06	16410	X	859	-0-	-15551	-0-	199	1	660	2	N	-0-			-0-
07	16492	X	-0-	-0-	-16492	-0-					N	-0-			-0-
08	14136	X	-0-	-0-	-14136	-0-					N	-0-			-0-
09	13680	X	1099	-0-	-12581	-0-	591	1	508	2	N	-0-			-0-
10	12555	X	4006	-0-	-8549	-0-	1800	1	2206	2	N	-0-			-0-
*11	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	1551	1	2537	2	N	-0-			-0-
*12	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	2053	1	3021	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RILEY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 165226 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15427 - 15380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	X	41	-0-	-176	-0-	41	2			N	-0-			-0-
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-			-0-
03	746	X	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-			-0-
04	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-			-0-
05	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-			-0-
06	720	X	310	-0-	-410	-0-	310	2			N	-0-			-0-
07	744	X	105	-0-	-639	-0-	105	2			N	-0-			-0-
08	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-
09	510	X	92	-0-	-418	-0-	92	2			N	-0-			-0-
10	527	X	189	-0-	-338	-0-	189	2			N	-0-			-0-
*11	300	X	266	-0-	-34	-0-	266	2			N	-0-			-0-
*12	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,982 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	4991	X	3932	-0-	-1059	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4415	-0-	4415	4415	4415	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4058	-0-	4058	8473	4058	2			N	-0-					-0-
04	13170	X	4697	-0-	-8473	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
05	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4428	-0-	-312	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4114	-0-	-784	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	3543	-0-	-1324	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	3805	-0-	-905	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
10	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	5617	2			N	-0-					-0-
*11	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
*12	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,022 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	6014	X	2331	-0-	-3683	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
02	5432	X	2613	-0-	-2819	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	3941	-0-	-1701	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	3538	-0-	-1442	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
05	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3512	-0-	-298	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
07	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
08	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3379	-0-	-521	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	4882	-0-	-760	-0-	4882	2			N	-0-					-0-
*11	5460	X	4190	-0-	-1270	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	4407	-0-	-1235	-0-	4407	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
RED WILLOW PRODUCTION, LLC 697104
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	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	267	1	1839	2	N	-0-					-0-
02	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	222	1	1659	2	N	-0-					-0-
03	2077	X	1778	-0-	-299	-0-	234	1	1544	2	N	-0-					-0-
04	2040	X	1837	-0-	-203	-0-	246	1	1591	2	N	-0-					-0-
05	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	261	1	1857	2	N	-0-					-0-
06	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	259	1	1854	2	N	-0-					-0-
07	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	275	1	1887	2	N	-0-					-0-
08	2108	X	2051	-0-	-57	-0-	237	1	1814	2	N	-0-					-0-
09	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	236	1	2004	2	N	-0-					-0-
10	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	236	1	1975	2	N	-0-					-0-
11	2100	X	1894	-0-	-206	-0-	199	1	1695	2	N	-0-					-0-
12	2325	X	2229	-0-	-96	-0-	248	1	1981	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	514	1	3481	2	N	-0-					-0-
02	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	388	1	2868	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	445	1	2907	2	N	-0-					-0-
04	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	511	1	3267	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	422	1	2965	2	N	-0-					-0-
06	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	391	1	2762	2	N	-0-					-0-
07	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	479	1	3247	2	N	-0-					-0-
08	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	354	1	2678	2	N	-0-					-0-
09	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	388	1	3259	2	N	-0-					-0-
10	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	379	1	3153	2	N	-0-					-0-
11	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	395	1	3332	2	N	-0-					-0-
*12	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	424	1	3326	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234293 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 15276 PERF.14872 - 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	62	X	39	-0-	-23	-0-	5	1	34	2	N	-0-					-0-
02	40	X	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	N	-0-					-0-
03	41	X	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	N	-0-					-0-
04	32	X	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	N	-0-					-0-
05	47	X	47	-0-	-0-	-0-	7	1	40	2	N	-0-					-0-
06	46	X	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	2	N	-0-					-0-
07	39	X	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	2	N	-0-					-0-
08	62	X	38	-0-	-24	-0-	4	1	34	2	N	-0-					-0-
09	60	X	44	-0-	-16	-0-	5	1	39	2	N	-0-					-0-
10	62	X	21	-0-	-41	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
11	60	X	30	-0-	-30	-0-	3	1	27	2	N	-0-					-0-
12	31	X	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-

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

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
RED WILLOW PRODUCTION, LLC //CONT.// 697104
BRINKS WELL #: 1 RRCID -> 234543 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15543 - 16095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	741	-0-	-282	-0-	94	1	647	2	N	-0-					-0-
02	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	121	1	910	2	N	-0-					-0-
03	961	X	767	-0-	-194	-0-	101	1	666	2	N	-0-					-0-
04	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	138	1	899	2	N	-0-					-0-
05	1147	X	1135	-0-	-12	-0-	139	1	996	2	N	-0-					-0-
06	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	143	1	1027	2	N	-0-					-0-
07	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	148	1	1021	2	N	-0-					-0-
08	1147	X	1091	-0-	-56	-0-	126	1	965	2	N	-0-					-0-
09	1170	X	1164	-0-	-6	-0-	121	1	1043	2	N	-0-					-0-
10	1209	X	1050	-0-	-159	-0-	111	1	939	2	N	-0-					-0-
11	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	129	1	1106	2	N	-0-					-0-
*12	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	140	1	1119	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 12,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
JACKSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 160175 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10717 PERF. 9132 - 9262

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

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

01	1891	X	1548	-0-	-343	-0-	69	1	1479	2	N	-0-					-0-
02	1736	X	1210	-0-	-526	-0-	54	1	1156	2	N	-0-					-0-
03	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	136	1	2885	2	N	-0-					-0-
04	2280	X	1712	-0-	-568	-0-	77	1	1635	2	N	-0-					-0-
05	2356	X	2025	-0-	-331	-0-	91	1	1934	2	N	-0-					-0-
06	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	137	1	2907	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	2070	-0-	-937	-0-	93	1	1977	2	N	-0-					-0-
08	3007	X	2722	-0-	-285	-0-	122	1	2600	2	N	-0-					-0-
09	3030	X	2175	-0-	-855	-0-	98	1	2077	2	N	-0-					-0-
10	3131	X	2052	-0-	-1079	-0-	92	1	1960	2	N	-0-					-0-
11	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					-0-
12	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,579 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/18/2014 - P&A 06/18/14

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

01	1426	N	1344	-0-	-82	-0-	78	1	1266	2	Y	-0-					27
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	94	1	1261	2	Y	1					28
							1	9									
03	1271	N	1211	-0-	-60	-0-	106	1	1105	2	Y	-0-					28
04	1260	N	955	-0-	-305	-0-	68	1	886	2	Y	1	1	1			28
							1	9									
05	1302	N	1123	-0-	-179	-0-	75	1	1047	2	Y	1					29
							1	9									
06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	97	1	1207	2	Y	1	2	1			28
							1	9									
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	92	1	1088	2	Y	-0-					28
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	91	1	1065	2	Y	-0-					28
09	1200	N	1149	-0-	-51	-0-	96	1	1053	2	Y	-0-					28
10	1178	N	1113	-0-	-65	-0-	85	1	1026	2	Y	2	2	1			28
							2	9									
11	1110	N	1095	-0-	-15	-0-	89	1	1006	2	Y	-0-					28
12	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	84	1	1038	2	Y	4	4	1			28
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 14,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 160242 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8914 - 9276

01	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	147	1	2377	2	Y	-0-					19
02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	119	1	1590	2	Y	-0-					19
03	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	226	1	2364	2	Y	-0-					19
04	2430	N	2081	-0-	-349	-0-	149	1	1931	2	Y	1	1	1			19
							1	9									
05	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	156	1	2171	2	Y	2					21
							2	9									
06	2520	N	2429	-0-	-91	-0-	180	1	2246	2	Y	3	4	1			20
							3	9									
07	2139	N	1846	-0-	-293	-0-	144	1	1702	2	Y	-0-					20
08	2325	N	1680	-0-	-645	-0-	132	1	1548	2	Y	-0-					20
09	2400	N	1558	-0-	-842	-0-	131	1	1427	2	Y	-0-					20
10	1860	N	1811	-0-	-49	-0-	138	1	1670	2	Y	3	4	1			19
							3	9									
11	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	151	1	1713	2	Y	-0-					19
*12	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	162	1	2001	2	Y	9	8	1			20
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 24,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	2077	X	1782	-0-	-295	-0-	104	1	1678	2	Y	-0-					23
02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	118	1	1576	2	Y	1					24
							1	9									
03	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	162	1	1697	2	Y	-0-					24
04	1710	N	1287	-0-	-423	-0-	92	1	1194	2	Y	1	1	1			24
							1	9									
05	1891	N	1265	-0-	-626	-0-	85	1	1179	2	Y	1					25
							1	9									
06	1800	N	1284	-0-	-516	-0-	95	1	1188	2	Y	1	2	1			24
							1	9									
07	1333	N	1160	-0-	-173	-0-	91	1	1069	2	Y	-0-					24
08	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	130	1	1531	2	Y	-0-					24
09	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	175	1	1911	2	Y	1					25
							1	9									
10	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	135	1	1636	2	Y	3	4	1			24
							3	9									
11	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	135	1	1529	2	Y	-0-					24
*12	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	141	1	1750	2	Y	7	7	1			24
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 19,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	65	1	1051	2	Y	-0-					13
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	84	1	1126	2	Y	-0-					13
03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	110	1	1151	2	Y	-0-					13
04	1080	N	1078	-0-	-2	-0-	77	1	1000	2	Y	1	1	1			13
							1	9									
05	1333	N	1290	-0-	-43	-0-	87	1	1202	2	Y	1					14
							1	9									
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	99	1	1233	2	Y	1	2	1			13
							1	9									
07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	111	1	1308	2	Y	-0-					13
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	93	1	1098	2	Y	-0-					13
09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	105	1	1142	2	Y	1					14
							1	9									
10	1116	N	965	-0-	-151	-0-	74	1	890	2	Y	1	2	1			13
							1	9									
11	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	140	1	1590	2	Y	-0-					13
*12	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	137	1	1691	2	Y	21	7	1			27
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 15,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WHITE WELL #: 3 RRCID -> 163084 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8688 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	2936	-0-	-1218	-0-	171	1	2765	2	N	-0-					46
02	3640	X	2307	-0-	-1333	-0-	161	1	2146	2	N	-0-					46
03	4030	X	2523	-0-	-1507	-0-	220	1	2303	2	N	-0-					46
04	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	266	1	3455	2	N	2	2	1			46
							2	9									
05	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	261	1	3623	2	N	4					50
							4	9									
06	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	281	1	3512	2	N	3	6	1			47
							3	9									
07	3844	X	3515	-0-	-329	-0-	274	1	3241	2	N	-0-					47
08	3875	X	3729	-0-	-146	-0-	293	1	3436	2	N	-0-					47
09	3810	X	3644	-0-	-166	-0-	305	1	3337	2	N	2					49
							2	9									
10	3937	X	3393	-0-	-544	-0-	259	1	3130	2	N	4	7	1			46
							4	9									
11	3810	X	2827	-0-	-983	-0-	229	1	2598	2	N	-0-					46
12	3751	X	2525	-0-	-1226	-0-	188	1	2326	2	N	10	10	1			46
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 38,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					22
02	2240	X	1387	-0-	-853	-0-	97	1	1289	2	N	1					23
							1	9									
03	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	179	1	1875	2	N	-0-					23
04	1290	X	198	-0-	-1092	-0-	14	1	184	2	N	-0-					23
05	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					23
06	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	535	1	6675	2	N	7	4	1			26
							8	9									
07	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	315	1	3720	2	N	-0-					26
08	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	216	1	2533	2	N	-0-					26
09	3930	X	2637	-0-	-1293	-0-	221	1	2415	2	N	1					27
							1	9									
10	4061	X	2731	-0-	-1330	-0-	208	1	2519	2	N	4	7	1			24
							4	9									
11	3930	X	1692	-0-	-2238	-0-	137	1	1555	2	N	-0-					24
12	4030	X	3016	-0-	-1014	-0-	225	1	2778	2	N	12	10	1			26
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 27,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	2294	X	1344	-0-	-950	-0-	78	1	1266	2	Y	-0-					19
02	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	122	1	1623	2	Y	1					20
							1	9									
03	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	175	1	1834	2	Y	-0-					20
04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	114	1	1481	2	Y	1	1	1			20
							1	9									
05	1922	N	1401	-0-	-521	-0-	94	1	1306	2	Y	1					21
							1	9									
06	1950	N	1730	-0-	-220	-0-	128	1	1601	2	Y	1	2	1			20
							1	9									
07	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	151	1	1781	2	Y	-0-					20
08	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	125	1	1471	2	Y	-0-					20
09	1470	N	1328	-0-	-142	-0-	111	1	1216	2	Y	1					21
							1	9									
10	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	130	1	1566	2	Y	2	3	1			20
							2	9									
11	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	161	1	1825	2	Y	-0-					20
*12	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	209	1	2580	2	Y	13	10	1			23
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 21,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

WHITE WELL #: 6 RRCID -> 163741 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8692 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2161	-0-	-1032	-0-	126	1	2035	2	N	-0-					23
02	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	186	1	2488	2	N	-0-					23
03	1891	X	1533	-0-	-358	-0-	134	1	1399	2	N	-0-					23
04	2100	X	1603	-0-	-497	-0-	114	1	1488	2	N	1	1	1			23
							1	9									
05	2883	N	2013	-0-	-870	-0-	135	1	1876	2	N	2					25
							2	9									
06	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	134	1	1672	2	N	12	3	1			34
							13	9									
07	1643	N	1342	-0-	-301	-0-	105	1	1237	2	N	-0-					34
08	1860	N	1753	-0-	-107	-0-	138	1	1615	2	N	-0-					34
09	1800	N	1410	-0-	-390	-0-	118	1	1292	2	N	-0-					34
10	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	139	1	1685	2	N	2	3	1			33
							2	9									
11	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	144	1	1633	2	N	-0-					33
*12	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	125	1	1542	2	N	14	7	1			40
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 21,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WHITE WELL #: 7 RRCID -> 164391 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8712 - 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	1054	N	721	-0-	-333	-0-	42	1	679	2	Y	-0-					4
02	1400	N	598	-0-	-802	-0-	42	1	556	2	Y	-0-					4
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	71	1	744	2	Y	-0-					4
04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	104	1	1351	2	Y	31	25	1			10
							34	9									
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	52	1	729	2	Y	1					11
							1	9									
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	96	1	1194	2	Y	1	2	1			10
							1	9									
07	1550	N	127	-0-	-1423	-0-	10	1	117	2	Y	-0-					10
08	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	136	1	1596	2	Y	-0-					10
09	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	148	1	1614	2	Y	1					11
							1	9									
10	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	118	1	1429	2	Y	2	3	1			10
							2	9									
11	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	131	1	1486	2	Y	-0-					10
12	1550	N	1495	-0-	-55	-0-	111	1	1377	2	Y	6	6	1			10
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 13,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	T. A.		1395	-0-	1395	1395	122	1	1273	2	N	-0-					27
04	T. A.		2639	-0-	2639	4034	188	1	2449	2	N	2	1	1	1	8	27
							2	9									
05	T. A.		2537	-0-	2537	6571	170	1	2365	2	N	2					29
							2	9									
06	8685	X	2114	-0-	-6571	-0-	157	1	1955	2	N	2	4	1			27
							2	9									
07	2728	X	2245	-0-	-483	-0-	175	1	2070	2	N	-0-					27
08	2728	X	2078	-0-	-650	-0-	163	1	1915	2	N	-0-					27
09	2640	X	2025	-0-	-615	-0-	170	1	1854	2	N	1					28
							1	9									
10	2542	X	1910	-0-	-632	-0-	146	1	1761	2	N	3	4	1			27
							3	9									
11	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	179	1	2029	2	N	-0-					27
12	2232	X	1776	-0-	-456	-0-	132	1	1637	2	N	6	7	1			26
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 20,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	992	X	742	-0-	-250	-0-	43	1	699	2	N	-0-					53
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	47	1	625	2	N	1	1	8			53
							1	9									
03	899	N	578	-0-	-321	-0-	50	1	528	2	N	-0-					53
04	720	N	669	-0-	-51	-0-	48	1	621	2	N	-0-					53
05	744	N	706	-0-	-38	-0-	47	1	659	2	N	-0-					53
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	45	1	567	2	N	1	1	1			53
							1	9									
07	682	N	603	-0-	-79	-0-	47	1	556	2	N	-0-					53
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	64	1	756	2	N	-0-					53
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	57	1	626	2	N	-0-					53
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	55	1	670	2	N	1	1	1			53
							1	9									
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	70	1	792	2	N	-0-					53
*12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	97	1	1200	2	N	5	5	1			53
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 8,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

WILSON WELL #: 10 RRCID -> 171092 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8672 - 9306

01	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	290	1	4698	2	N	-0-					90
02	5208	X	3819	-0-	-1389	-0-	266	1	3552	2	N	1					91
							1	9									
03	5766	X	3347	-0-	-2419	-0-	292	1	3055	2	N	-0-	62	1			29
04	5580	X	2443	-0-	-3137	-0-	174	1	2268	2	N	1	2	1			28
							1	9									
05	4991	X	4407	-0-	-584	-0-	296	1	4107	2	N	4					32
							4	9									
06	4830	X	581	-0-	-4249	-0-	41	1	517	2	N	21	5	1			48
							23	9									
07	4216	X	3036	-0-	-1180	-0-	237	1	2799	2	N	-0-					48
08	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	369	1	4331	2	N	-0-					48
09	4260	X	2781	-0-	-1479	-0-	233	1	2546	2	N	2					50
							2	9									
10	4402	X	3575	-0-	-827	-0-	269	1	3254	2	N	47	6	1			91
							52	9									
11	4560	X	3421	-0-	-1139	-0-	276	1	3125	2	N	18					109
							20	9									
12	4712	X	3738	-0-	-974	-0-	279	1	3442	2	N	15	14	1			110
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 40,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	222	1	3594	2	N	-0-					2
02	3220	X	1444	-0-	-1776	-0-	101	1	1343	2	N	-0-					2
03	2976	X	1498	-0-	-1478	-0-	131	1	1367	2	N	-0-					2
04	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	275	1	3573	2	N	3	2	1			3
							3	9									
05	3813	X	3097	-0-	-716	-0-	208	1	2887	2	N	2					5
							2	9									
06	3690	X	1233	-0-	-2457	-0-	91	1	1140	2	N	2	4	1			3
							2	9									
07	3968	X	3474	-0-	-494	-0-	271	1	3203	2	N	-0-					3
08	3751	X	1175	-0-	-2576	-0-	92	1	1083	2	N	-0-					3
09	3630	X	1569	-0-	-2061	-0-	132	1	1437	2	N	-0-					3
10	3472	X	1813	-0-	-1659	-0-	138	1	1672	2	N	3	3	1			3
							3	9									
11	3360	X	2853	-0-	-507	-0-	232	1	2621	2	N	-0-					3
12	3472	X	2727	-0-	-745	-0-	203	1	2512	2	N	11	11	1			3
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 28,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	527	X	477	-0-	-50	-0-	28	1	449	2	N	-0-					19
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	2	N	-0-					19
03	651	N	305	-0-	-346	-0-	27	1	278	2	N	-0-					19
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	32	1	418	2	N	-0-					19
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	13	1	184	2	N	-0-					19
06	300	N	168	-0-	-132	-0-	12	1	156	2	N	-0-					19
07	465	N	168	-0-	-297	-0-	12	1	156	2	N	-0-					19
08	465	X	396	-0-	-69	-0-	31	1	365	2	N	-0-					19
09	450	X	349	-0-	-101	-0-	29	1	319	2	N	1					20
							1	9									
10	211	X	211	-0-	-0-	-0-	16	1	195	2	N	-0-					20
11	390	X	189	-0-	-201	-0-	15	1	174	2	N	-0-					20
*12	599	X	599	-0-	-0-	-0-	45	1	552	2	N	2	2	1			20
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	2387	X	1077	-0-	-1310	-0-	63	1	1014	2	Y	-0-					29
02	1764	X	741	-0-	-1023	-0-	52	1	689	2	Y	-0-					29
03	1953	X	921	-0-	-1032	-0-	80	1	841	2	Y	-0-					29
04	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	144	1	1868	2	Y	11	1	1			39
							12	9									
05	1705	X	989	-0-	-716	-0-	66	1	922	2	Y	1					40
							1	9									
06	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	83	1	1033	2	Y	1	2	1			39
							1	9									
07	2077	X	1187	-0-	-890	-0-	93	1	1094	2	Y	-0-					39
08	2077	X	1553	-0-	-524	-0-	120	1	1411	2	Y	20					59
							22	9									
09	2010	X	952	-0-	-1058	-0-	80	1	871	2	Y	1					60
							1	9									
10	1178	X	998	-0-	-180	-0-	76	1	921	2	Y	1	2	1			59
							1	9									
11	1500	X	1324	-0-	-176	-0-	107	1	1217	2	Y	-0-					59
12	1550	X	1381	-0-	-169	-0-	103	1	1271	2	Y	6	5	1			60
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 14,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

WILSON WELL #: 12 RRCID -> 185805 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8680 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	882	-0-	-1691	-0-	51	1	831	2	Y	-0-					2
02	3388	X	35	-0-	-3353	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					2
03	3751	X	1021	-0-	-2730	-0-	89	1	929	2	Y	3	3	8			2
							3	9									
04	1440	X	404	-0-	-1036	-0-	29	1	375	2	Y	-0-					2
05	992	X	926	-0-	-66	-0-	62	1	864	2	Y	-0-					2
06	990	X	377	-0-	-613	-0-	28	1	348	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	1023	X	234	-0-	-789	-0-	18	1	216	2	Y	-0-					2
08	1023	X	665	-0-	-358	-0-	52	1	613	2	Y	-0-					2
09	938	X	938	-0-	-0-	-0-	79	1	859	2	Y	-0-					2
10	930	X	929	-0-	-1	-0-	71	1	856	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	112	1	1274	2	Y	-0-					2
*12	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	79	1	978	2	Y	5	5	1			2
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 8,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WHITE WELL #: 14 RRCID -> 188957 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8720 - 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	1860	X	843	-0-	-1017	-0-	49	1	794	2	N	-0-					45
02	1484	N	748	-0-	-736	-0-	52	1	696	2	N	-0-					45
03	1054	N	127	-0-	-927	-0-	11	1	116	2	N	-0-					45
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	88	1	1139	2	N	1	1	1			45
							1	9									
05	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	95	1	1321	2	N	2					47
							2	9									
06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	89	1	1116	2	N	-0-	2	1			45
07	1271	N	1000	-0-	-271	-0-	78	1	922	2	N	-0-					45
08	1426	X	1056	-0-	-370	-0-	83	1	973	2	N	-0-					45
09	1380	X	999	-0-	-381	-0-	84	1	914	2	N	1					46
							1	9									
10	1426	X	1004	-0-	-422	-0-	76	1	925	2	N	3	2	1			47
							3	9									
11	1200	X	696	-0-	-504	-0-	55	1	622	2	N	17					64
							19	9									
*12	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	150	1	1860	2	N	27	6	1			85
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 12,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	197	1	3196	2	N	-0-					15
02	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	218	1	2910	2	N	1					16
							1	9									
03	3720	X	3542	-0-	-178	-0-	309	1	3233	2	N	-0-					16
04	3600	X	3321	-0-	-279	-0-	237	1	3082	2	N	2	2	1			16
							2	9									
05	3720	X	3440	-0-	-280	-0-	231	1	3206	2	N	3					19
							3	9									
06	3420	X	3125	-0-	-295	-0-	232	1	2891	2	N	2	5	1			16
							2	9									
07	3534	X	1663	-0-	-1871	-0-	130	1	1533	2	N	-0-					16
08	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	284	1	3338	2	N	-0-					16
09	3330	X	3149	-0-	-181	-0-	264	1	2883	2	N	2					18
							2	9									
10	3441	X	3185	-0-	-256	-0-	243	1	2938	2	N	4	6	1			16
							4	9									
11	3510	X	2946	-0-	-564	-0-	239	1	2707	2	N	-0-					16
12	3627	X	2862	-0-	-765	-0-	213	1	2637	2	N	11	11	1			16
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 37,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
KERIS WELL #: 11 RRCID -> 225286 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8753 - 9322

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1999	-0-	-388	-0-	116	1	1883	2	N	-0-					39
02	2156	X	1895	-0-	-261	-0-	132	1	1763	2	N	-0-					39
03	2201	X	1964	-0-	-237	-0-	171	1	1793	2	N	-0-					39
04	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	163	1	2113	2	N	1	1	1			39
							1	9									
05	2201	X	2069	-0-	-132	-0-	139	1	1928	2	N	2					41
							2	9									
06	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	159	1	1984	2	N	2	3	1			40
							2	9									
07	2356	X	2095	-0-	-261	-0-	164	1	1931	2	N	-0-					40
08	2077	N	1513	-0-	-564	-0-	119	1	1394	2	N	-0-					40
09	2160	N	1801	-0-	-359	-0-	151	1	1650	2	N	-0-					40
10	2108	N	1117	-0-	-991	-0-	85	1	1030	2	N	2	3	1			39
							2	9									
11	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	152	1	1719	2	N	-0-					39
12	1860	N	1457	-0-	-403	-0-	109	1	1341	2	N	6	6	1			39
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 22,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

KERIS WELL #: 8 RRCID -> 225341 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8724 - 9246

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	1593	-0-	-1135	-0-	93	1	1500	2	N	-0-					37
02	2464	X	2135	-0-	-329	-0-	149	1	1985	2	N	1					38
							1	9									
03	2728	X	1529	-0-	-1199	-0-	133	1	1396	2	N	-0-					38
04	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	188	1	2449	2	N	2	2	1			38
							2	9									
05	2356	X	1787	-0-	-569	-0-	120	1	1665	2	N	2					40
							2	9									
06	2280	X	1751	-0-	-529	-0-	130	1	1620	2	N	1	3	1			38
							1	9									
07	2728	X	2075	-0-	-653	-0-	162	1	1913	2	N	-0-					38
08	2728	X	1461	-0-	-1267	-0-	115	1	1346	2	N	-0-					38
09	2640	X	1626	-0-	-1014	-0-	136	1	1489	2	N	1					39
							1	9									
10	2077	X	1284	-0-	-793	-0-	98	1	1184	2	N	2	3	1			38
							2	9									
11	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	163	1	1850	2	N	-0-					38
12	2077	X	1636	-0-	-441	-0-	122	1	1506	2	N	7	7	1			38
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 21,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	10	1 2 9	314	2	Y	2					24
02	308	N	249	-0-	-59	-0-	7	1 1 9	241	2	Y	1					25
03	434	N	195	-0-	-239	-0-	5	1 1 9	189	2	Y	1					26
04	330	N	193	-0-	-137	-0-	5	1 1 9	187	2	Y	1					27
05	279	N	193	-0-	-86	-0-	5	1 1 9	187	2	Y	1					28
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	5	1 2 9	192	2	Y	2	20	1			10
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	5	1	182	2	Y	-0-					10
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	5	1 1 9	183	2	Y	1					11
09	210	N	180	-0-	-30	-0-	5	1	175	2	Y	-0-					11
10	186	N	147	-0-	-39	-0-	4	1 1 9	142	2	Y	1					12
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	5	1 1 9	180	2	Y	1					13
*12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	6	1 1 9	247	2	Y	1					14

TOTAL GAS PROD: 2,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

WILSON "V" WELL #: 2 RRCID -> 170987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8852 - 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	297	N	297	-0-	-0-	-0-	9	1 1 9	287	2	Y	1					16
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	6	1 1 9	220	2	Y	1					17
03	372	N	227	-0-	-145	-0-	6	1 1 9	220	2	Y	1					18
04	300	N	257	-0-	-43	-0-	7	1 1 9	249	2	Y	1					19
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	8	1 2 9	289	2	Y	2					21
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	6	1 2 9	212	2	Y	2	15	1			8
07	279	N	259	-0-	-20	-0-	7	1	252	2	Y	-0-					8
08	310	N	290	-0-	-20	-0-	8	1 1 9	281	2	Y	1					9
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	6	1 1 9	246	2	Y	1					10
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	6	1 2 9	251	2	Y	2					12
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	11	1 2 9	433	2	Y	2					14
*12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	11	1 2 9	450	2	Y	2					16

TOTAL GAS PROD: 3,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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. GAS LIFT (I)(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	2432	-0-	-513	-0-	71	1	2348	2	Y	12					167
							13	9									
02	2604	X	2130	-0-	-474	-0-	56	1	2065	2	Y	8					175
							9	9									
03	2883	X	2192	-0-	-691	-0-	54	1	2124	2	Y	13					188
							14	9									
04	2430	X	2315	-0-	-115	-0-	65	1	2242	2	Y	7	1	8			194
							8	9									
05	2449	X	1845	-0-	-604	-0-	49	1	1785	2	Y	10	1	8			203
							11	9									
06	2340	X	2307	-0-	-33	-0-	62	1	2226	2	Y	17	142	1	1	8	77
							19	9									
07	2387	X	2104	-0-	-283	-0-	54	1	2048	2	Y	2					79
							2	9									
08	2387	X	2302	-0-	-85	-0-	66	1	2225	2	Y	10					89
							11	9									
09	2310	X	2113	-0-	-197	-0-	54	1	2053	2	Y	5	1	8			93
							6	9									
10	2387	X	2124	-0-	-263	-0-	53	1	2054	2	Y	15					108
							17	9									
11	2310	X	2096	-0-	-214	-0-	51	1	2035	2	Y	9					117
							10	9									
12	2294	X	1949	-0-	-345	-0-	47	1	1894	2	Y	7					124
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 25,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" WELL #: 2T RRCID -> 173210 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9604

01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	13	1	245	2	Y	-0-	27	1			10
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	13	1	197	2	Y	-0-					10
03	217	N	191	-0-	-26	-0-	10	1	181	2	Y	-0-					10
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	231	2	Y	-0-					10
05	217	N	200	-0-	-17	-0-	10	1	190	2	Y	-0-					10
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	12	1	223	2	Y	-0-					10
07	217	N	111	-0-	-106	-0-	6	1	105	2	Y	-0-					10
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	2	Y	-0-					10
09	240	N	161	-0-	-79	-0-	11	1	150	2	Y	-0-					10
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	146	2	Y	-0-					10
11	120	N	64	-0-	-56	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					10
*12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	17	1	248	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 2,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRADLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 176424 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7150 - 9394

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	78	1	1421	2	Y	-0-	79	1			28
02	1428	N	655	-0-	-773	-0-	42	1	613	2	Y	-0-					28
03	1674	N	1416	-0-	-258	-0-	72	1	1344	2	Y	-0-					28
04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	79	1	1544	2	Y	-0-					28
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	78	1	1473	2	Y	-0-					28
06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	77	1	1445	2	Y	-0-					28
07	1674	N	1520	-0-	-154	-0-	82	1	1438	2	Y	-0-					28
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	59	1	747	2	Y	-0-					28
09	1530	N	898	-0-	-632	-0-	60	1	838	2	Y	-0-					28
10	1519	N	873	-0-	-646	-0-	74	1	799	2	Y	-0-					28
11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	58	1	869	2	Y	2					30
							2	9									
12	930	N	555	-0-	-375	-0-	36	1	519	2	Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 13,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BRADLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 176711 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6908 - 9446

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	1			9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

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

BRADLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 178242 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7100 - 9410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

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

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRADLEY "A" WELL #: 6-T RRCID -> 178524 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8722 - 9367

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

BRADLEY "A" WELL #: 7-T RRCID -> 179020 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8802 - 9499

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	15	1	276	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	20	1	288	2	Y	-0-					-0-
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	37	1	681	2	Y	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	18	1	344	2	Y	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	13	1	246	2	Y	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	109	-0-	-46	-0-	6	1	103	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	1	-0-	-247	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	6	-0-	-144	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,227 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. (I) GAS LIFT(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-	34	1	622	2	Y	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	18	1	266	2	Y	-0-					-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	27	1	507	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	369	-0-	-51	-0-	18	1	351	2	Y	-0-					-0-
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	41	1	766	2	Y	-0-					-0-
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	44	1	818	2	Y	-0-					-0-
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	53	1	924	2	Y	-0-					-0-
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	79	1	999	2	Y	-0-					-0-
09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	84	1	1172	2	Y	-0-					-0-
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	64	1	695	2	Y	-0-					-0-
11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	76	1	1149	2	Y	-0-					-0-
*12	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	92	1	1329	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRADLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 181327 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8842 - 9518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	78	1	1428	2	Y	-0-	36	1			13
02	1232	N	1018	-0-	-214	-0-	65	1	953	2	Y	-0-					13
03	1488	N	1340	-0-	-148	-0-	68	1	1272	2	Y	-0-					13
04	1440	N	1305	-0-	-135	-0-	64	1	1241	2	Y	-0-					13
05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	61	1	1152	2	Y	-0-					13
06	1290	N	1147	-0-	-143	-0-	58	1	1089	2	Y	-0-					13
07	1364	N	913	-0-	-451	-0-	49	1	864	2	Y	-0-					13
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	46	1	586	2	Y	-0-					13
09	1140	N	736	-0-	-404	-0-	49	1	687	2	Y	-0-					13
10	899	N	653	-0-	-246	-0-	55	1	598	2	Y	-0-					13
11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	58	1	869	2	Y	-0-					13
*12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	60	1	871	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 12,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOX CHURCH (PETTIT) 10974 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY 788997
WILSON WELL #: 14 RRCID -> 268537 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 6616 - 6739

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	4830		-0-	-0-	-4830	-0-					N	-0-					-0-
05	4991		-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					-0-
06	4830		-0-	-0-	-4830	-0-					N	-0-					-0-
07	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-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-

WHITE WELL #: 4 RRCID -> 271869 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 6553 - 6696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	40905	-0-	40905	93606	2362	1	38258	2	Y	259	344	1			116
							285	9									
02	0	W	32611	-0-	32611	126217	2261	1	30198	2	Y	138					254
							152	9									
03	0	W	29981	-0-	29981	156198	2602	1	27235	2	Y	131	181	1			204
							144	9									
04	0	W	24704	-0-	24704	180902	1755	1	22824	2	Y	114	196	1			122
							125	9									
05	0	W	22887	-0-	22887	203789	1530	1	21256	2	Y	92					214
							101	9									
06	237385		20548	-0-	-216837	-0-	1516	1	18919	2	Y	103	215	1			102
							113	9									
07	7750		18708	-0-	10958	10958	1460	1	17247	2	Y	1					103
							1	9									
08	7750		15133	-0-	7383	18341	1188	1	13945	2	Y	-0-					103
09	29298	R	10957	-0-	-18341	B -0-	910	1	9940	2	Y	97					200
							107	9									
10	22878	#	9500	-0-	-13378	B -13378	717	1	8663	2	Y	109	211	1			98
							120	9									
11	14542		8425	-0-	-6117	B -19495	683	1	7742	2	Y	-0-					98
12	0		7545	-0-	7545	B -11950	562	1	6950	2	Y	30	30	1			98
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 241,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,074

BOX CHURCH (PETTIT) //CONT.// 10974 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WHITE WELL #: 12 RRCID -> 272747 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6605 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2750		8859	-0-	6109	6109	587	1	8232	2	N	36	24	1			12
							40	9									
05	7750		12592	-0-	4842	10951	845	1	11735	2	N	11					23
							12	9									
06	7500		9402	-0-	1902	12853	697	1	8695	2	N	9	18	1			14
							10	9									
07	7750		7335	-0-	-415	12438	573	1	6762	2	N	-0-					14
08	7750		5088	-0-	-2662	9776	399	1	4689	2	N	-0-					14
09	12180		491	-0-	-11689 B	-1913	41	1	449	2	N	1					15
							1	9									
10	12586		178	-0-	-12408 B	-14321	14	1	164	2	N	-0-	4	1			11
11	5784		11	-0-	-5773 B	-20094	1	1	10	2	N	-0-					11
12	0		38	-0-	38 B	-20056	3	1	35	2	N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 43,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

KERIS WELL #: 12 RRCID -> 273072 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6628 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1449		43	-0-	-1406	-0-	3	1	40	2	N	-0-					-0-
05	4991		2	-0-	-4989	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
06	4830		2	-0-	-4828	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
07	4991		2	-0-	-4989	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
08	4991		2	-0-	-4989	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
09	3468		815	-0-	-2653 B	-2653	68	1	747	2	N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		11271	-0-	11271 B	8618	854	1	10325	2	N	84	14	1			70
							92	9									
11	PRTL PLG		11459	-0-	11459 B	20077	921	1	10447	2	N	83					153
							91	9									
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	20077					N	NO RPT					153

TOTAL GAS PROD: 23,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

WHITE WELL #: 8 RRCID -> 275390 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	6250		-0-	-0-	-6250	-0-					N	-0-					52
09	17499		-0-	-0-	-17499 B	-17499					N	-0-					52
10	18083		13068	-0-	-5015 B	-22514	995	1	12031	2	N	38	24	1			66
							42	9									
11	8309		12477	-0-	4168 B	-18346	1000	1	11339	2	N	125	147	1			44
							138	9									
12	0		10329	-0-	10329 B	-8017	769	1	9505	2	N	50	42	1			52
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 35,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

WHITE WELL #: 9 RRCID -> 275546 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6670 - 6735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	108217					N	NO RPT					117
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	108217					N	NO RPT					117
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	108217					N	NO RPT					117
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	108217					N	NO RPT					117
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	108217					N	NO RPT					117
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	108217					N	NO RPT					117
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	108217					N	NO RPT					117
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	108217					N	NO RPT					117
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	108217					N	NO RPT					117
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	108217					N	NO RPT					117
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	108217					N	NO RPT					117
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	108217					N	NO RPT					117

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

BOX CHURCH (RODESSA) 10974 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY 788997
KERIS WELL #: 12 RRCID -> 275263 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6061 - 6123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	5000	NO RPT	-0-	-5000	-0-						N	NO RPT					-0-
11	7500	NO RPT	-0-	-7500	-0-						N	NO RPT					-0-
12	7750	11524	-0-	3774	3774		854 113	1 9	10557	2	N	103	217	1			36

TOTAL GAS PROD: 11,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" SWD WELL #: 1 RRCID -> 181893 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6024 - 6348

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

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-

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 058288 COMPL. DATE 03/17/1974 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10850 - 11034

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17

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

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
COMSTOCK OIL & GAS, LP 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 222238 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6800 - 7220

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1198	-0-	-4258	-0-	44	1	1154	2	Y	-0-					12
02	3696	X	727	-0-	-2969	-0-	36	1	691	2	Y	-0-					12
03	3255	X	933	-0-	-2322	-0-	51	1	882	2	Y	-0-					12
04	1920	X	956	-0-	-964	-0-	43	1	913	2	Y	-0-					12
05	1457	X	551	-0-	-906	-0-	19	1	532	2	Y	-0-					12
06	1170	X	173	-0-	-997	-0-	9	1	164	2	Y	-0-					12
07	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	142	1	1772	2	Y	11	23	1			-0-
							12	9									
08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	18	1	1109	2	Y	-0-					-0-
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	17	1	659	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	892	-0-	-286	-0-	20	1	872	2	Y	-0-					-0-
11	937	N	827	-0-	-110	-0-	22	1	805	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	649	-0-	-64	-0-	22	1	627	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

JACKSON WELL #: 3 RRCID -> 227304 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6796 - 7226

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	375	-0-	-369	-0-	14	1	361	2	Y	-0-					17
02	INC G-10		221	-0-	221	221	11	1	210	2	Y	-0-					17
03	INC G-10		246	-0-	246	467	13	1	233	2	Y	-0-					17
04	719	N	252	-0-	-467	-0-	12	1	240	2	Y	-0-					17
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	163	2	Y	-0-					17
06	240	N	41	-0-	-199	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					17
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	27	1	340	2	Y	16	33	1			-0-
							18	9									
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	3	1	159	2	Y	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	3	1	129	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	228	-0-	-144	-0-	5	1	223	2	Y	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	5	1	198	2	Y	-0-					-0-
*12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	8	1	217	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
JACKSON WELL #: 4 RRCID -> 267622 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7072 - 7124

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	177	1	4686	2	N	-0-					33
02	10108	X	2432	-0-	-7676	-0-	120	1	2312	2	N	-0-					33
03	11191	X	3050	-0-	-8141	-0-	165	1	2885	2	N	-0-					33
04	7380	X	3126	-0-	-4254	-0-	141	1	2985	2	N	-0-					33
05	6882	X	1287	-0-	-5595	-0-	43	1	1244	2	N	-0-					33
06	4710	X	30	-0-	-4680	-0-	2	1	28	2	N	-0-					33
07	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	274	1	3409	2	N	33	66	1			-0-
							36	9									
08	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	60	1	3597	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	2230	-0-	-890	-0-	58	1	2172	2	N	-0-					-0-
10	3379	X	2452	-0-	-927	-0-	56	1	2396	2	Y	-0-					-0-
11	2168	X	1914	-0-	-254	-0-	51	1	1863	2	Y	-0-					-0-
12	2201	X	1470	-0-	-731	-0-	51	1	1419	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

SM ENERGY COMPANY 788997
WHITE WELL #: 5 RRCID -> 162962 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6903 - 6925

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	84	1	1366	2	Y	-0-					26
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	56	1	750	2	Y	-0-					26
03	1209	N	1111	-0-	-98	-0-	97	1	1014	2	Y	-0-					26
04	1170	N	991	-0-	-179	-0-	71	1	919	2	Y	1	1	1			26
							1	9									
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	91	1	1267	2	Y	1					27
							1	9									
06	1080	N	802	-0-	-278	-0-	59	1	742	2	Y	1	2	1			26
							1	9									
07	1023	N	911	-0-	-112	-0-	71	1	840	2	Y	-0-					26
08	1364	N	170	-0-	-1194	-0-	13	1	157	2	Y	-0-					26
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					26
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					26
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 7,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	3410	X	1921	-0-	-1489	-0-	112	1	1809	2	Y	-0-					22
02	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	275	1	3668	2	Y	1					23
							1	9									
03	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	351	1	3676	2	Y	-0-					23
04	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	243	1	3164	2	Y	2	2	1			23
							2	9									
05	3348	X	3274	-0-	-74	-0-	220	1	3051	2	Y	3					26
							3	9									
06	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	241	1	3007	2	Y	3	5	1			24
							3	9									
07	3348	X	3237	-0-	-111	-0-	253	1	2984	2	Y	-0-					24
08	4030	X	3084	-0-	-946	-0-	242	1	2842	2	Y	-0-					24
09	3420	X	3115	-0-	-305	-0-	261	1	2853	2	Y	1					25
							1	9									
10	3348	X	2918	-0-	-430	-0-	223	1	2691	2	Y	4	6	1			23
							4	9									
11	3240	X	2979	-0-	-261	-0-	241	1	2738	2	Y	-0-					23
*12	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	242	1	2996	2	Y	12	12	1			23
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 38,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

WILSON WELL #: 4 RRCID -> 165836 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7947 - 8219

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	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: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	1085	N	876	-0-	-209	-0-	51	1	825	2	N	-0-					51
02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	82	1	1089	2	N	1					52
							1	9									
03	1209	N	664	-0-	-545	-0-	58	1	606	2	N	-0-					52
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					52
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					52
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	T. A.		13068	-0-	13068	13068	995	1	12031	2	N	38	24	1			66
							42	9									
11	25545	X	12477	-0-	-13068	-0-	1000	1	11339	2	N	125	147	1			44
							138	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 28,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

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	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	153	1	2478	2	Y	-0-					1
02	2408	X	2141	-0-	-267	-0-	149	1	1992	2	Y	-0-					1
03	2790	X	2112	-0-	-678	-0-	184	1	1928	2	Y	-0-					1
04	2700	X	1804	-0-	-896	-0-	129	1	1674	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	2356	N	1688	-0-	-668	-0-	113	1	1574	2	Y	1					2
							1	9									
06	2040	N	1443	-0-	-597	-0-	107	1	1334	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	1860	N	1430	-0-	-430	-0-	112	1	1318	2	Y	-0-					1
08	1674	N	1058	-0-	-616	-0-	83	1	975	2	Y	-0-					1
09	1440	N	17	-0-	-1423	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					1
10	1426	N	2	-0-	-1424	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					1
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					1
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 14,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WHITE WELL #: 9 RRCID -> 168490 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7078 - 7139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	437	1	7082	2	N	33					65
							36	9									
02	6832	X	1916	-0-	-4916	-0-	133	1	1782	2	N	1					66
							1	9									
03	7378	X	1861	-0-	-5517	-0-	162	1	1699	2	N	-0-					66
04	7320	X	4026	-0-	-3294	-0-	287	1	3737	2	N	2	3	1			65
							2	9									
05	7564	X	5384	-0-	-2180	-0-	361	1	5017	2	N	5					70
							6	9									
06	7320	X	4650	-0-	-2670	-0-	345	1	4301	2	N	4	8	1			66
							4	9									
07	4154	X	2476	-0-	-1678	-0-	193	1	2283	2	N	-0-					66
08	5270	X	24	-0-	-5246	-0-	2	1	22	2	N	-0-					66
09	5100	X	14	-0-	-5086	-0-	1	1	13	2	N	-0-					66
10	5270	X	1706	-0-	-3564	-0-	129	1	1560	2	N	15	4	1			77
							17	9									
11	4650	X	1786	-0-	-2864	-0-	145	1	1641	2	N	-0-					77
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			77

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/16/2012

TOTAL GAS PROD: 31,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

SMITH, CHARLES WELL #: 1SW RRCID -> 173207 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 5562 - 6138

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

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	992	X	329	-0-	-663	-0-	19	1	310	2	N	-0-					-0-
02	868	X	24	-0-	-844	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
03	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	114	1	1196	2	N	-0-					-0-
04	870	X	100	-0-	-770	-0-	7	1	93	2	N	-0-					-0-
05	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	1260	X	16	-0-	-1244	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
07	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

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

WHITE WELL #: 12 RRCID -> 179493 COMPL. DATE 11/16/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6782 - 6848

01	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					16
02	1344	X	109	-0-	-1235	-0-	8	1	101	2	Y	-0-					16
03	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	176	1	1838	2	Y	2	2	8			16
							2	9									
04	1440	X	725	-0-	-715	-0-	147	1	578	2	Y	-0-	16	1			-0-
			WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/07/2014														

TOTAL GAS PROD: 2,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

KERIS WELL #: 9 RRCID -> 191309 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7073 - 7210

01	6014	X	360	-0-	-5654	-0-	21	1	339	2	Y	-0-					15
02	1176	X	48	-0-	-1128	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					15
03	1271	X	240	-0-	-1031	-0-	21	1	219	2	Y	-0-					15
04	900	X	304	-0-	-596	-0-	22	1	282	2	Y	-0-					15
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	Y	-0-					15
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					15
07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	121	1	1432	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
08	3100	N	3545	-0-	445	445	278	1	3267	2	Y	-0-					15
09	2678	N	2233	-0-	-445	-0-	187	1	2045	2	Y	1					16
							1	9									
10	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	232	1	2809	2	Y	5	5	1			16
							6	9									
11	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	211	1	2392	2	Y	-0-					16
*12	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	238	1	2936	2	Y	13	12	1			17
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 17,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WHITE WELL #: 13 RRCID -> 212936 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7362 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	X	249	-0-	-681	-0-	14	1	235	2	N	-0-					31
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	59	1	786	2	N	-0-					31
03	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	204	1	2140	2	N	5	5	8			31
							6	9									
04	3000	N	15459	-0-	12459	12459	1103	1	14346	2	N	9	7	1			33
							10	9									
05	3100	N	12490	-0-	9390	21849	838	1	11640	2	N	11					44
							12	9									
06	3000	N	9380	-0-	6380	28229	695	1	8675	2	N	9	19	1			34
							10	9									
07	35754	X	7525	-0-	-28229	-0-	587	1	6938	2	N	-0-					34
08	15469	X	6860	-0-	-8609	-0-	538	1	6322	2	N	-0-					34
09	14970	X	5866	-0-	-9104	-0-	492	1	5371	2	N	3					37
							3	9									
10	12493	X	3778	-0-	-8715	-0-	288	1	3484	2	N	5	10	1			32
							6	9									
11	9390	X	175	-0-	-9215	-0-	14	1	161	2	N	-0-					32
12	7533	X	189	-0-	-7344	-0-	14	1	174	2	N	1	1	1			32
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 65,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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	6696	X	5113	-0-	-1583	-0-	297	1	4816	2	N	-0-					19
02	5292	X	4507	-0-	-785	-0-	314	1	4192	2	N	1					20
							1	9									
03	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	484	1	5068	2	N	-0-					20
04	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	449	1	5836	2	N	4	4	1			20
							4	9									
05	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	430	1	5975	2	N	6					26
							7	9									
06	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	462	1	5764	2	N	5	10	1			21
							6	9									
07	6510	X	6299	-0-	-211	-0-	492	1	5807	2	N	-0-					21
08	6510	X	4864	-0-	-1646	-0-	382	1	4482	2	N	-0-					21
09	6300	X	5678	-0-	-622	-0-	476	1	5199	2	N	3					24
							3	9									
10	6448	X	5228	-0-	-1220	-0-	399	1	4821	2	N	7	11	1			20
							8	9									
11	6240	X	4630	-0-	-1610	-0-	375	1	4255	2	N	-0-					20
12	6293	X	5214	-0-	-1079	-0-	389	1	4802	2	N	21	20	1			21
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 66,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WHITE WELL #: 10 RRCID -> 221383 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6924 - 6930

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	2325	X		83	-0-	-2242	-0-	5	1	78	2	N	-0-					1
02	T. A.			18	-0-	18	18	1	1	17	2	N	-0-					1
03	T. A.			1160	-0-	1160	1178	101	1	1059	2	N	-0-					1
04	T. A.			3069	-0-	3069	4247	219	1	2848	2	N	2	1	1			2
								2	9									
05	T. A.			3799	-0-	3799	8046	255	1	3541	2	N	3					5
								3	9									
06	11536	X		3490	-0-	-8046	-0-	259	1	3228	2	N	3	6	1			2
								3	9									
07	3381	X		3381	-0-	-0-	-0-	264	1	3117	2	N	-0-					2
08	3596	X		3164	-0-	-432	-0-	248	1	2916	2	N	-0-					2
09	3480	X		2826	-0-	-654	-0-	237	1	2588	2	N	1					3
								1	9									
10	3596	X		2719	-0-	-877	-0-	207	1	2506	2	N	5	6	1			2
								6	9									
11	3480	X		2447	-0-	-1033	-0-	198	1	2249	2	N	-0-					2
12	3379	X		1746	-0-	-1633	-0-	130	1	1607	2	N	8	8	1			2
								9	9									

TOTAL GAS PROD: 27,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

WILSON WELL #: 6 RRCID -> 233232 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7024 - 7044

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		141	-0-	-4447	-0-	8	1	133	2	N	-0-					121
02	1596	X		1036	-0-	-560	-0-	61	1	818	2	N	143	165	1			99
								157	9									
03	1617	X		1617	-0-	-0-	-0-	141	1	1476	2	N	-0-					99
04	1560	X		-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					99
05	1612	X		-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					99
06	3001	X		3001	-0-	-0-	-0-	212	1	2648	2	N	128	167	1			60
								141	9									
07	4166	X		4166	-0-	-0-	-0-	325	1	3841	2	N	-0-					60
08	T. A.			3466	-0-	3466	3466	258	1	3030	2	N	162	157	1			65
								178	9									
09	T. A.			545	-0-	545	4011	46	1	499	2	N	-0-					65
10	T. A.			2315	-0-	2315	6326	177	1	2134	2	N	4	4	1			65
								4	9									
11	6326	X		-0-	-0-	-6326	-0-					N	-0-					65
12	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 16,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 437

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	2976	X	2671	-0-	-305	-0-	155	1	2516	2	N	-0-					90
02	2688	X	2677	-0-	-11	-0-	186	1	2490	2	N	1					91
							1	9									
03	2976	X	2578	-0-	-398	-0-	222	1	2319	2	N	34	91	1			34
							37	9									
04	2730	X	2671	-0-	-59	-0-	191	1	2478	2	N	2	2	1			34
							2	9									
05	2976	X	2634	-0-	-342	-0-	177	1	2454	2	N	3					37
							3	9									
06	2880	X	2402	-0-	-478	-0-	178	1	2222	2	N	2	4	1			35
							2	9									
07	2976	X	2398	-0-	-578	-0-	187	1	2211	2	N	-0-					35
08	2635	N	2265	-0-	-370	-0-	178	1	2087	2	N	-0-					35
09	2400	N	2176	-0-	-224	-0-	182	1	1993	2	N	1					36
							1	9									
10	2387	N	2258	-0-	-129	-0-	172	1	2083	2	N	3	5	1			34
							3	9									
11	2190	N	2102	-0-	-88	-0-	170	1	1932	2	N	-0-					34
12	2263	N	2107	-0-	-156	-0-	157	1	1941	2	N	8	8	1			34
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 28,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

KERIS WELL #: 12 RRCID -> 233947 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7090 - 7114

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0	J	6	-0-	6	6	1	1	5	2	N	-0-					31
03	10		4	-0-	-6	-0-	1	1	3	2	N	-0-					31
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/10/2014

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

WILSON WELL #: 14 RRCID -> 241790 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 6938 - 7086

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	673					N	-0-					5
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	673					N	-0-					5
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	673					N	-0-					5
04	PRTL PLG		578	-0-	578	1251	41	1	537	2	N	-0-					5
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1251					N	-0-					5
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1251					N	-0-					5
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1251					N	-0-					5
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1251					N	-0-					5
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1251					N	-0-					5
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1251					N	-0-					5
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1251					N	-0-					5
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1251					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WHITE WELL #: 15 RRCID -> 246762 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 6742 - 6812

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

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

XTO ENERGY INC. 945936
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-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

BRADLEY "A" WELL #: 6-C RRCID -> 178525 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 6834 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
02	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
06	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
10	13	N	9	-0-	-4	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADLEY "A" WELL #: 7-C RRCID -> 179019 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6872 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 #: 2C RRCID -> 181414 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6900 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 OPERATING COMPANY LLC 505336
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18 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

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

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

BRANTON (COTTON VALLEY) //CONT.// 11470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
MARSHALL "A" WELL #: 1 X RRCID -> 121529 COMPL. DATE 06/09/1986 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14750 - 15200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9949	-0-	-622	-0-	9949	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		9205	-0-	9205	9205	9205	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		10308	-0-	10308	19513	10308	2			N	-0-					-0-
04	29642	X	10129	-0-	-19513	-0-	10129	2			N	-0-					-0-
05	10495	X	10495	-0-	-0-	-0-	10495	2			N	-0-					-0-
06	10137	X	10137	-0-	-0-	-0-	10137	2			N	-0-					-0-
07	10478	X	10213	-0-	-265	-0-	10213	2			N	-0-					-0-
08	10509	X	10427	-0-	-82	-0-	10427	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	10091	-0-	-79	-0-	10091	2			N	-0-					-0-
10	10543	X	10543	-0-	-0-	-0-	10543	2			N	-0-					-0-
*11	10140	X	9919	-0-	-221	-0-	9919	2			N	-0-					-0-
12	10416	X	10047	-0-	-369	-0-	10047	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME) 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
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	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
02	INC G-10		4900	-0-	4900	4900	4899	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	INC G-10		3610	-0-	3610	8510	3610	2			N	-0-					-0-
04	11033	X	2523	-0-	-8510	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
05	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	3471	-0-	-2649	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	3327	-0-	-2098	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	2571	-0-	-1025	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	1819	-0-	-1661	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	1959	-0-	-1637	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	2056	-0-	-1424	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
*12	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	22406	X	22406	-0-	-0-	-0-	22406	2			N	-0-					-0-
02	21644	X	20002	-0-	-1642	-0-	20001	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	21638	X	17869	-0-	-3769	-0-	17869	2			N	-0-					-0-
04	21690	X	16771	-0-	-4919	-0-	16771	2			N	-0-					-0-
05	22413	X	16692	-0-	-5721	-0-	16692	2			N	-0-					-0-
06	21690	X	16663	-0-	-5027	-0-	16663	2			N	-0-					-0-
07	22134	X	13404	-0-	-8730	-0-	13404	2			N	-0-					-0-
08	16988	X	-0-	-0-	-16988	-0-					N	-0-					-0-
09	16440	X	1992	-0-	-14448	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
10	22632	X	22632	-0-	-0-	-0-	22632	2			N	-0-					-0-
11	16440	X	13990	-0-	-2450	-0-	13990	2			N	-0-					-0-
*12	21680	X	21680	-0-	-0-	-0-	21680	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 184,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
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	5611	X	58	-0-	-5553	-0-	58	2		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		2214	-0-	2214	2214	2214	2		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		13090	-0-	13090	15304	13090	2		N	-0-			-0-
04	21636	X	6332	-0-	-15304	-0-	6332	2		N	-0-			-0-
05	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	2		N	-0-			-0-
06	12660	X	3062	-0-	-9598	-0-	3062	2		N	-0-			-0-
07	13082	X	5957	-0-	-7125	-0-	5957	2		N	-0-			-0-
08	13082	X	7055	-0-	-6027	-0-	7055	2		N	-0-			-0-
09	6330	X	6081	-0-	-249	-0-	6081	2		N	-0-			-0-
10	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	7582	2		N	-0-			-0-
*11	6840	X	5064	-0-	-1776	-0-	5064	2		N	-0-			-0-
12	7068	X	6271	-0-	-797	-0-	6271	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	8928	2		N	-0-			-0-
02	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	7627	2		N	-0-			-0-
03	8742	X	8307	-0-	-435	-0-	8307	2		N	-0-			-0-
04	8640	X	7891	-0-	-749	-0-	7891	2		N	-0-			-0-
05	8928	X	8394	-0-	-534	-0-	8394	2		N	-0-			-0-
06	8640	X	6893	-0-	-1747	-0-	6893	2		N	-0-			-0-
07	8432	X	8057	-0-	-375	-0-	8057	2		N	-0-			-0-
08	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	6989	2		N	-0-			-0-
09	8130	X	7686	-0-	-444	-0-	7686	2		N	-0-			-0-
10	8401	X	7904	-0-	-497	-0-	7904	2		N	-0-			-0-
*11	7800	X	6481	-0-	-1319	-0-	6481	2		N	-0-			-0-
12	8060	X	7928	-0-	-132	-0-	7928	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 93,085 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	15363	X	15363	-0-	-0-	-0-	15363	2		N	-0-			-0-
02	14591	X	14591	-0-	-0-	-0-	14591	2		N	-0-			-0-
03	15717	X	15717	-0-	-0-	-0-	15717	2		N	-0-			-0-
04	13306	X	13306	-0-	-0-	-0-	13306	2		N	-0-			-0-
05	14172	X	14172	-0-	-0-	-0-	14172	2		N	-0-			-0-
06	11381	X	11381	-0-	-0-	-0-	11381	2		N	-0-			-0-
07	13320	X	13320	-0-	-0-	-0-	13320	2		N	-0-			-0-
08	12004	X	12004	-0-	-0-	-0-	12004	2		N	-0-			-0-
09	11948	X	11948	-0-	-0-	-0-	11948	2		N	-0-			-0-
10	13352	X	13352	-0-	-0-	-0-	13352	2		N	-0-			-0-
*11	10667	X	10667	-0-	-0-	-0-	10667	2		N	-0-			-0-
*12	10261	X	10261	-0-	-0-	-0-	10261	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 156,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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	19437	X	18956	-0-	-481	-0-	18956	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		19542	-0-	19542	19542	19542	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		20285	-0-	20285	39827	20285	2			N	-0-					-0-
04	57134	X	17307	-0-	-39827	-0-	17307	2			N	-0-					-0-
05	18943	X	18943	-0-	-0-	-0-	18943	2			N	-0-					-0-
06	20940	X	15870	-0-	-5070	-0-	15870	2			N	-0-					-0-
07	21638	X	19153	-0-	-2485	-0-	19153	2			N	-0-					-0-
08	20274	X	19603	-0-	-671	-0-	19603	2			N	-0-					-0-
09	18330	X	17785	-0-	-545	-0-	17785	2			N	-0-					-0-
10	19158	X	15606	-0-	-3552	-0-	15606	2			N	-0-					-0-
*11	18960	X	16335	-0-	-2625	-0-	16335	2			N	-0-					-0-
12	19592	X	16585	-0-	-3007	-0-	16585	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 215,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 8 RRCID -> 240343 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 15380 PERF.15192 - 15338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30907	X	29879	-0-	-1028	-0-	29879	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		26973	-0-	26973	26973	26973	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		30682	-0-	30682	57655	30682	2			N	-0-					-0-
04	86140	X	28485	-0-	-57655	-0-	28485	2			N	-0-					-0-
05	30839	X	30839	-0-	-0-	-0-	30839	2			N	-0-					-0-
06	29700	X	25395	-0-	-4305	-0-	25395	2			N	-0-					-0-
07	30690	X	30162	-0-	-528	-0-	30162	2			N	-0-					-0-
08	30845	X	29123	-0-	-1722	-0-	29123	2			N	-0-					-0-
09	29850	X	28798	-0-	-1052	-0-	28798	2			N	-0-					-0-
10	30845	X	29717	-0-	-1128	-0-	29717	2			N	-0-					-0-
*11	29190	X	27305	-0-	-1885	-0-	27305	2			N	-0-					-0-
12	30163	X	28591	-0-	-1572	-0-	28591	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 345,949 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7568	-0-	-1360	-0-	7568	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		6668	-0-	6668	6668	6668	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		7675	-0-	7675	14343	7675	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		7479	-0-	7479	21822	7479	2			N	-0-					-0-
05	30727	X	8905	-0-	-21822	-0-	8905	2			N	-0-					-0-
06	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	8312	2			N	-0-					-0-
07	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	8513	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	8532	-0-	-365	-0-	8532	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	8473	-0-	-137	-0-	8473	2			N	-0-					-0-
*10	8897	X	8073	-0-	-824	-0-	8073	2			N	-0-					-0-
*11	8310	X	8084	-0-	-226	-0-	8084	2			N	-0-					-0-
*12	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	9043	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,325 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	21897	-0-	21897	21897	21897	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	26428	-0-	26428	48325	26428	2			N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	20849	-0-	20849	69174	20849	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		18234	-0-	18234	87408	18234	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,408 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
01	15996	X	13860	-0-	-2136	-0-	13860	2			N	-0-					-0-
02	12936	X	12501	-0-	-435	-0-	12501	2			N	-0-					-0-
03	14322	X	12658	-0-	-1664	-0-	12658	2			N	-0-					-0-
04	13860	X	13472	-0-	-388	-0-	13472	2			N	-0-					-0-
05	14322	X	13314	-0-	-1008	-0-	13314	2			N	-0-					-0-
06	13410	X	11943	-0-	-1467	-0-	11943	2			N	-0-					-0-
07	13919	X	12490	-0-	-1429	-0-	12490	2			N	-0-					-0-
08	12462	X	12107	-0-	-355	-0-	12107	2			N	-0-					-0-
09	12060	X	11755	-0-	-305	-0-	11754	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	12462	X	10755	-0-	-1707	-0-	10754	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	12060	X	10576	-0-	-1484	-0-	10576	2			N	-0-					-0-
12	12462	X	11513	-0-	-949	-0-	11513	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265325 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8466 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19011	X	19011	-0-	-0-	-0-	19011	3			N	-0-					80
02	16710	X	16710	-0-	-0-	-0-	16677	3	33	9	N	30					110
03	20150	X	14796	-0-	-5354	-0-	14479	3	317	9	N	288					398
04	19500	X	17416	-0-	-2084	-0-	17073	3	343	9	N	312	378	1			332
05	20150	X	16895	-0-	-3255	-0-	16634	3	261	9	N	237	196	1			373
06	18390	X	16631	-0-	-1759	-0-	16327	2	304	9	N	276	372	1			277
07	18965	X	18965	-0-	-0-	-0-	18621	3	344	9	N	313	370	1			220
08	14725	X	7789	-0-	-6936	-0-	7628	3	161	9	N	146					366
09	14250	X	5458	-0-	-8792	-0-	5393	3	65	9	N	59					425
10	14725	X	12947	-0-	-1778	-0-	12772	3	175	9	N	159	186	1			398
11	16037	X	16037	-0-	-0-	-0-	15819	3	218	9	N	198	195	1			401
*12	17897	X	17897	-0-	-0-	-0-	17699	3	198	9	N	180	368	1			213

TOTAL GAS PROD: 180,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,198

C. W. RESOURCES, INC. 121085
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 192513 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8300 - 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	3844	X	3474	-0-	-370	-0-	3432	2	42	9	Y	38					151
02	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	3946	2	116	9	Y	105	196	1			60
03	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3654	2	110	9	Y	100					160
04	3390	X	1542	-0-	-1848	-0-	1454	2	88	9	Y	80	183	1			57
05	4495	X	578	-0-	-3917	-0-	542	2	36	9	Y	33					90
06	4350	X	700	-0-	-3650	-0-	691	2	9	9	Y	8					98
07	4495	X	442	-0-	-4053	-0-	434	2	8	9	Y	7					105
08	3751	X	3258	-0-	-493	-0-	3201	2	57	9	Y	52					157
09	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	3977	2	113	9	Y	103	190	1			70
10	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3125	2	69	9	Y	63					133
11	3150	X	2349	-0-	-801	-0-	2242	2	107	9	Y	97					230
12	4216	X	2817	-0-	-1399	-0-	2736	2	81	9	Y	74	187	1			117

TOTAL GAS PROD: 30,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 760

BRANTON (RODESSA) //CONT.// 11470 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
CORBY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194790 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8425 - 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	961	N	951	-0-	-10	-0-	930	2	21	9	Y	19					185
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	636	2	12	9	Y	11					196
03	1457	N	165	-0-	-1292	-0-	153	2	12	9	Y	11					207
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1338	2	13	9	Y	12					219
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1499	2	43	9	Y	39					258
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1068	2	19	9	Y	17	177	1			98
07	1395	N	341	-0-	-1054	-0-	332	2	9	9	Y	8					106
08	1550	N	576	-0-	-974	-0-	573	2	3	9	Y	3					109
09	1080	N	938	-0-	-142	-0-	930	2	8	9	Y	7					116
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	612	2	11	9	Y	10					126
11	570	N	360	-0-	-210	-0-	352	2	8	9	Y	7					133
12	961	N	214	-0-	-747	-0-	207	2	7	9	Y	6					139

TOTAL GAS PROD: 8,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

KEATING ENERGY, INC. 453142
PHELPS NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 186031 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8499 - 8507

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			81
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			79
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			74
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			71
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			69
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			66
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			65

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
SOHO OPERATING, LLC 800480
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-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	5983	#	5166	-0-	-817	-0-	5166	3			N	-0-					-0-
02	5404	#	4084	-0-	-1320	-0-	4084	3			N	-0-					-0-
03	5332	#	5054	-0-	-278	-0-	5054	3			N	-0-					-0-
04	5160	#	5055	-0-	-105	-0-	5055	3			N	-0-					-0-
05	5811	R	5811	-0-	-0-	-0-	5811	3			N	-0-					-0-
06	5010	#	4741	-0-	-269	-0-	4741	3			N	-0-					-0-
07	5239	#	4645	-0-	-594	-0-	4645	3			N	-0-					-0-
08	5363		4283	-0-	-1080	-0-	4283	3			N	-0-					-0-
09	5190		4226	-0-	-964	-0-	4226	3			N	-0-					-0-
10	5363		3599	-0-	-1764	-0-	3599	3			N	-0-					-0-
11	4740	#	4456	-0-	-284	-0-	4456	3			N	-0-					-0-
12	4650	#	3874	-0-	-776	-0-	3874	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,994 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
AMERRIL ENERGY LLC 019786
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	2077	#	1422	-0-	-655	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
02	1848	#	839	-0-	-1009	-0-	839	2			N	-0-					-0-
03	2015	#	1018	-0-	-997	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
04	1860	#	1715	-0-	-145	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
05	1922	#	1683	-0-	-239	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
06	1931	R	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
07	2129	R	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
08	1984	R	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
09	1710	#	679	-0-	-1031	-0-	679	2			N	-0-					-0-
10	1674	#	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
11	2070	#	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
12	2139	#	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,400 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	930	N	661	-0-	-269	-0-	661	2			N	-0-					-0-
02	700	N	390	-0-	-310	-0-	390	2			N	-0-					-0-
03	899	N	474	-0-	-425	-0-	474	2			N	-0-					-0-
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2014 - P&A 04/16/14

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

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	9672	#	9356	-0-	-316	-0-	9330	2	26	9	N	24					99
02	DLQ G-10		8457	-0-	8457	8457	8437	2	20	9	N	18					117
03	DLQ G-10		10912	-0-	10912	19369	10865	2	47	9	N	43	1	8			159
04	11844		10059	-0-	-1785	17584	10047	2	12	9	N	11	2	8			168
05	17484		9991	-0-	-7493	10091	9958	2	33	9	N	30	1	8			197
06	19600		9509	-0-	-10091	-0-	9450	2	59	9	N	54	162	1			89
07	10912	#	9669	-0-	-1243	-0-	9617	2	52	9	N	47					136
08	10912	#	9531	-0-	-1381	-0-	9510	2	21	9	N	19	1	8			154
09	10050	#	8995	-0-	-1055	-0-	8967	2	28	9	N	25	3	8			176
10	9982	#	9453	-0-	-529	-0-	9402	2	51	9	N	46					222
11	9510	#	9034	-0-	-476	-0-	9028	2	6	9	N	5					227
12	9672	#	9288	-0-	-384	-0-	9260	2	28	9	N	25	1	8			251

TOTAL GAS PROD: 114,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

BUFFALO, SOUTH (WOODBINE) 13066 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
AMERRIL ENERGY LLC 019786
TAYLOR, O. K. WELL #: 2 RRCID -> 039876 COMPL. DATE 08/02/1966 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5874 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	529	-0-	-215	-0-	529	2			N	-0-					-0-
02	560	N	312	-0-	-248	-0-	312	2			N	-0-					-0-
03	713	N	379	-0-	-334	-0-	379	2			N	-0-					-0-
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEDDINGFIELD, J. A. ET. AL WELL #: 1 RRCID -> 051635 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5701 - 5926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	694	-0-	-298	-0-	694	2			N	-0-					-0-
02	728	N	410	-0-	-318	-0-	410	2			N	-0-					-0-
03	930	N	497	-0-	-433	-0-	497	2			N	-0-					-0-
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETI GROUP INC 497850
JONES, A. -A- WELL #: A 2 RRCID -> 015401 COMPL. DATE 06/29/1961 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5907 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
LETI GROUP INC //CONT.// 497850
JONES, A., -B- WELL #: 3 RRCID -> 015403 COMPL. DATE 02/12/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5929 - 5939

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

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

BURLESON HILL (BOSSIER) 13620 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	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

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3243	-0-	-663	-0-	287	1	2956	2	N	-0-					-0-
02	3108	X	2980	-0-	-128	-0-	175	1	2805	2	N	-0-					-0-
03	4092	X	3585	-0-	-507	-0-	238	1	3347	2	N	-0-					-0-
04	3960	X	3674	-0-	-286	-0-	356	1	3318	2	N	-0-					-0-
05	4092	X	3186	-0-	-906	-0-	323	1	2863	2	N	-0-					-0-
06	3480	X	3228	-0-	-252	-0-	384	1	2844	2	N	-0-					-0-
07	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	344	1	3450	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3782	X	3364	-0-	-418	-0-	378	1	2986	2	N	-0-					-0-
09	3660	X	2813	-0-	-847	-0-	333	1	2480	2	N	-0-					-0-
10	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	390	1	3681	2	N	-0-					-0-
11	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	353	1	3656	2	N	-0-					-0-
*12	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	396	1	3741	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 42,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BURLESON HILL (BOSSIER) //CONT.// 13620 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WINDSOR COUSINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234546 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12508 - 12750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	283	X	283	-0-	-0-	-0-	25	1	258	2	N	-0-					-0-
02	224	N	143	-0-	-81	-0-	9	1	134	2	N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 426 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DUNLAP, R. C., JR. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103683 COMPL. DATE 10/19/1982 TOTAL DEPTH 14100 PERF. 9114 - 9133

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	2	1	281	2	Y	-0-					41
02	252	N	101	-0-	-151	-0-	101	2			Y	-0-					41
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	1	1	166	2	Y	4					45
							4	9									
04	270	N	190	-0-	-80	-0-	1	1	189	2	Y	-0-					45
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	150	2	12	9	Y	11					56
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	2	1	279	2	Y	6	58	1			4
							7	9									
07	186	N	2	-0-	-184	-0-	2	2			Y	-0-					4
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	2	1	327	2	Y	2					6
							2	9									
09	270	N	244	-0-	-26	-0-	1	1	243	2	Y	-0-					6
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					6
11	270	N	133	-0-	-137	-0-	133	2			Y	-0-					6
12	248	N	118	-0-	-130	-0-	118	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 2,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2	1	305	2	Y	-0-					62
02	280	N	192	-0-	-88	-0-	192	2			Y	-0-					62
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	1	1	260	2	Y	6					68
							7	9									
04	300	N	271	-0-	-29	-0-	1	1	270	2	Y	-0-					68
05	217	N	166	-0-	-51	-0-	153	2	13	9	Y	12	1	8			79
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	3	1	464	2	Y	9	81	1			7
							10	9									
07	279	N	1	-0-	-278	-0-	1	2			Y	-0-					7
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	3	1	533	2	Y	3					10
							3	9									
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	2	1	520	2	Y	-0-					10
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	2	1	196	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					10
12	372	N	188	-0-	-184	-0-	188	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 3,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

KILLAM & HURD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096666 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14281 - 14329

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1191	-0-	-483	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1352	-0-	-580	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	1200	-0-	-1404	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1073	-0-	-67	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1096	-0-	-392	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
07	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
08	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
09	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
10	2604	N	2054	-0-	-550	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
11	2520	N	2302	-0-	-218	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	1600	-0-	-570	-0-	1600	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 247476 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14592 - 15424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8470	-0-	-1109	-0-	8470	2			Y	-0-					-0-
02	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	8209	2			Y	-0-					-0-
03	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	8854	2			Y	-0-					-0-
04	8520	X	7631	-0-	-889	-0-	7631	2			Y	-0-					-0-
05	9083	X	7953	-0-	-1130	-0-	7953	2			Y	-0-					-0-
06	8790	X	6847	-0-	-1943	-0-	6847	2			Y	-0-					-0-
07	9083	X	7370	-0-	-1713	-0-	7370	2			Y	-0-					-0-
08	7502	X	6990	-0-	-512	-0-	6990	2			Y	-0-					-0-
09	7260	X	6299	-0-	-961	-0-	6299	2			Y	-0-					-0-
10	7502	X	6503	-0-	-999	-0-	6503	2			Y	-0-					-0-
11	7140	X	6054	-0-	-1086	-0-	6054	2			Y	-0-					-0-
12	7378	X	6168	-0-	-1210	-0-	6168	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	13857	X	12206	-0-	-1651	-0-	12206	2			Y	-0-					-0-
02	13775	X	13775	-0-	-0-	-0-	13775	2			Y	-0-					-0-
03	14307	X	14307	-0-	-0-	-0-	14307	2			Y	-0-					-0-
04	14012	X	14012	-0-	-0-	-0-	14012	2			Y	-0-					-0-
05	15252	X	13965	-0-	-1287	-0-	13965	2			Y	-0-					-0-
06	14760	X	12867	-0-	-1893	-0-	12867	2			Y	-0-					-0-
07	15252	X	12485	-0-	-2767	-0-	12485	2			Y	-0-					-0-
08	14477	X	12629	-0-	-1848	-0-	12629	2			Y	-0-					-0-
09	14010	X	12716	-0-	-1294	-0-	12716	2			Y	-0-					-0-
10	13950	X	13344	-0-	-606	-0-	13344	2			Y	-0-					-0-
11	12935	X	12935	-0-	-0-	-0-	12935	2			Y	-0-					-0-
*12	13633	X	13633	-0-	-0-	-0-	13633	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-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	1023	#	83	-0-	-940	-0-	83	2			N	-0-					43
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					43
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					43
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	135					178
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178

TOTAL GAS PROD: 83 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

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	3596	X	3956	-0-	360 B	-52552	3956	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	2812	-0-	-464 B	-52552	2812	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3817	-0-	190 B	-52362	3817	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	2425	-0-	-1085 B	-52362	2425	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	1765	-0-	-1862 B	-52362	1765	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	1704	-0-	-1806 B	-52362	1704	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3124	-0-	-503 B	-52362	3124	2			N	-0-					-0-
08	2511	X	4036	-0-	1525 B	-50837	4036	2			N	-0-					-0-
09	2430	X	3513	-0-	1083 B	-49754	3513	2			N	-0-					-0-
10	2511	X	4741	-0-	2230 B	-47524	4741	2			N	-0-					-0-
11	2430	X	4293	-0-	1863 B	-45661	4293	2			N	-0-					-0-
12	2511	X	2247	-0-	-264 B	-45661	2247	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,433 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	2697	N	2693	-0-	-4 B	-20937	2693	2			N	-0-					-0-
02	2408	N	2470	-0-	62 B	-20875	2470	2			N	-0-					-0-
03	2759	N	2695	-0-	-64 B	-20875	2695	2			N	-0-					-0-
04	2610	N	2592	-0-	-18 B	-20875	2592	2			N	-0-					-0-
05	2728	N	2608	-0-	-120 B	-20875	2608	2			N	-0-					-0-
06	2610	N	2491	-0-	-119 B	-20875	2491	2			N	-0-					-0-
07	2666	N	2489	-0-	-177 B	-20875	2489	2			N	-0-					-0-
08	2604	N	2491	-0-	-113 B	-20875	2491	2			N	-0-					-0-
09	2490	N	2257	-0-	-233 B	-20875	2257	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	2303	-0-	-177 B	-20875	2303	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	2173	-0-	-227 B	-20875	2173	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	2245	-0-	-80 B	-20875	2245	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,507 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	4464	X	4475	-0-	11 B	-14525	4475	2			N	-0-					-0-
02	0	X	3820	-0-	3820 B	-10705	3820	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	4083	-0-	-164 B	-10705	4083	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3670	-0-	-470 B	-10705	3670	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	2320	-0-	-1958 B	-10705	2320	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	4156	-0-	16 B	-10689	4156	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	5817	-0-	1601 B	-9088	5817	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	4505	-0-	630 B	-8458	4505	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	4217	-0-	467 B	-7991	4217	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3514	-0-	-361 B	-7991	3514	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	2705	-0-	-1045 B	-7991	2705	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	2739	-0-	-1136 B	-7991	2739	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,021 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	1860	N	588	-0-	-1272 B	-0-	588	2			N	-0-					-0-
02	896	N	546	-0-	-350 B	-0-	546	2			N	-0-					-0-
03	558	N	520	-0-	-38 B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
04	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	672	2			N	-0-					-0-
05	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	675	2			N	-0-					-0-
06	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	567	2			N	-0-					-0-
07	682	N	522	-0-	-160 B	-0-	522	2			N	-0-					-0-
08	682	N	527	-0-	-155 B	-0-	527	2			N	-0-					-0-
09	614	N	614	-0-	-0- B	-0-	614	2			N	-0-					-0-
10	527	N	341	-0-	-186 B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
11	510	N	433	-0-	-77 B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
12	620	N	553	-0-	-67 B	-0-	553	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,558 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	4154	X	1457	-0-	-2697 B	-352875	1457	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	945	-0-	-2527 B	-352875	945	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	471	-0-	-3373 B	-352875	471	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	446	-0-	-2974 B	-352875	446	2			N	-0-					-0-
05	2263	X	475	-0-	-1788 B	-352875	475	2			N	-0-					-0-
06	1410	X	551	-0-	-859 B	-352875	551	2			N	-0-					-0-
07	1054	X	537	-0-	-517 B	-352875	537	2			N	-0-					-0-
08	434	N	1201	-0-	767 B	-352108	1201	2			N	-0-					-0-
09	420	N	648	-0-	228 B	-351880	648	2			N	-0-					-0-
10	434	N	1010	-0-	576 B	-351304	1010	2			N	-0-					-0-
11	420	N	826	-0-	406 B	-350898	826	2			N	-0-					-0-
12	434	N	915	-0-	481 B	-350417	915	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,482 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	2745	-0-	110 B	-9466	2745	2		N	-0-			-0-
02	2744	X	2561	-0-	-183 B	-9466	2561	2		N	-0-			-0-
03	3038	X	2615	-0-	-423 B	-9466	2615	2		N	-0-			-0-
04	2940	X	2665	-0-	-275 B	-9466	2665	2		N	-0-			-0-
05	2821	X	2633	-0-	-188 B	-9466	2633	2		N	-0-			-0-
06	2730	X	2519	-0-	-211 B	-9466	2519	2		N	-0-			-0-
07	2821	X	2657	-0-	-164 B	-9466	2657	2		N	-0-			-0-
08	2635	N	2546	-0-	-89 B	-9466	2546	2		N	-0-			-0-
09	2520	N	2558	-0-	38 B	-9428	2558	2		N	-0-			-0-
10	2666	N	2730	-0-	64 B	-9364	2730	2		N	-0-			-0-
11	2460	N	2551	-0-	91 B	-9273	2551	2		N	-0-			-0-
12	2635	N	2652	-0-	17 B	-9256	2652	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,432 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	1756	N	1756	-0-	-0- B	-0-	1756	2		N	-0-			-0-
02	1596	N	1484	-0-	-112 B	-0-	1484	2		N	-0-			-0-
03	1426	N	1353	-0-	-73 B	-0-	1353	2		N	-0-			-0-
04	1710	N	1158	-0-	-552 B	-0-	1158	2		N	-0-			-0-
05	1643	N	1471	-0-	-172 B	-0-	1471	2		N	-0-			-0-
06	1533	N	1533	-0-	-0- B	-0-	1533	2		N	-0-			-0-
07	1595	N	1595	-0-	-0- B	-0-	1595	2		N	-0-			-0-
08	1602	N	1602	-0-	-0- B	-0-	1602	2		N	-0-			-0-
09	1588	N	1588	-0-	-0- B	-0-	1588	2		N	-0-			-0-
10	1458	N	1458	-0-	-0- B	-0-	1458	2		N	-0-			-0-
11	1409	N	1409	-0-	-0- B	-0-	1409	2		N	-0-			-0-
*12	1366	N	1366	-0-	-0- B	-0-	1366	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,773 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	1736	N	496	-0-	-1240 B	-38324	496	2		N	-0-			-0-
02	952	N	370	-0-	-582 B	-38324	370	2		N	-0-			-0-
03	589	N	378	-0-	-211 B	-38324	378	2		N	-0-			-0-
04	480	N	421	-0-	-59 B	-38324	421	2		N	-0-			-0-
05	403	N	488	-0-	85 B	-38239	488	2		N	-0-			-0-
06	360	N	334	-0-	-26 B	-38239	334	2		N	-0-			-0-
07	434	N	725	-0-	291 B	-37948	725	2		N	-0-			-0-
08	496	N	588	-0-	92 B	-37856	588	2		N	-0-			-0-
09	330	N	451	-0-	121 B	-37735	451	2		N	-0-			-0-
10	558	N	527	-0-	-31 B	-37735	527	2		N	-0-			-0-
11	540	N	369	-0-	-171 B	-37735	369	2		N	-0-			-0-
12	465	N	484	-0-	19 B	-37716	484	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,631 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	2325	N	2061	-0-	-264 B	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1896	-0-	-36 B	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	1884	-0-	-348 B	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1650	-0-	-330 B	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	1511	-0-	-597 B	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1083	-0-	-747 B	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
07	2128	N	2128	-0-	-0- B	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1216	-0-	-303 B	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	890	-0-	-190 B	-0-	890	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1163	-0-	-542 B	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	961	-0-	-209 B	-0-	961	2			N	-0-					-0-
12	930	N	745	-0-	-185 B	-0-	745	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,188 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	3131	X	2812	-0-	-319 B	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2511	-0-	-205 B	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2762	-0-	-214 B	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2485	-0-	-395 B	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2616	-0-	-267 B	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2425	-0-	-305 B	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2509	-0-	-281 B	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
08	2573	N	2301	-0-	-272 B	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
09	2430	N	2157	-0-	-273 B	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
10	2511	N	2261	-0-	-250 B	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
11	2220	N	2141	-0-	-79 B	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	2195	-0-	-37 B	-0-	2195	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,175 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	2387	N	2364	-0-	-23 B	-1442	2364	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	1809	-0-	-403 B	-1442	1809	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	2299	-0-	-88 B	-1442	2299	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	2045	-0-	-235 B	-1442	2045	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	2272	-0-	257 B	-1185	2272	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	2070	-0-	-150 B	-1185	2070	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	2204	-0-	96 B	-1089	2204	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	2194	-0-	-7 B	-1089	2194	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	1866	-0-	-204 B	-1089	1866	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	1901	-0-	-300 B	-1089	1901	2			N	-0-					-0-
11	2130	N	1992	-0-	-138 B	-1089	1992	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	2125	-0-	203 B	-886	2125	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,141 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	2356	N	1325	-0-	-1031 B	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1059	-0-	-537 B	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	895	-0-	-686 B	-0-	895	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	610	-0-	-680 B	-0-	610	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	182	-0-	-996 B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	870	N	630	-0-	-240 B	-0-	630	2			N	-0-					-0-
07	620	N	253	-0-	-367 B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
09	808	N	808	-0-	-0- B	-0-	808	2			N	-0-					-0-
10	643	N	643	-0-	-0- B	-0-	643	2			N	-0-					-0-
11	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	773	2			N	-0-					-0-
*12	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	684	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,124 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	3627	X	2484	-0-	-1143 B	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
02	2308	X	2308	-0-	-0- B	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2529	-0-	-695 B	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2327	-0-	-793 B	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	2700	-0-	-28 B	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
06	2460	X	2178	-0-	-282 B	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
07	2542	X	2478	-0-	-64 B	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
08	2387	N	2367	-0-	-20 B	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
09	2352	N	2352	-0-	-0- B	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
10	2408	N	2408	-0-	-0- B	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	1860	-0-	-420 B	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	2138	-0-	-249 B	-0-	2138	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,129 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	1984	N	1797	-0-	-187 B	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1309	-0-	-35 B	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1495	-0-	-551 B	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
04	2208	N	2208	-0-	-0- B	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
05	2346	N	2346	-0-	-0- B	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
06	1906	N	1906	-0-	-0- B	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
07	2467	N	2467	-0-	-0- B	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	1693	-0-	-539 B	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1638	-0-	-282 B	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
10	2232	N	1376	-0-	-856 B	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
11	1757	N	1757	-0-	-0- B	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1606	-0-	-99 B	-0-	1606	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,598 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	6262	X	5556	-0-	-706 B	-0-	5556	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5062	-0-	-762 B	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	5905	-0-	-481 B	-0-	5905	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5895	-0-	-285 B	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	6320	-0-	-66 B	-0-	6320	2			N	-0-					-0-
06	6223	X	6223	-0-	-0- B	-0-	6223	2			N	-0-					-0-
07	6502	X	6502	-0-	-0- B	-0-	6502	2			N	-0-					-0-
08	6299	X	6299	-0-	-0- B	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	5470	-0-	-410 B	-0-	5470	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	4416	-0-	-1660 B	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	5291	-0-	-589 B	-0-	5291	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	4872	-0-	-1204 B	-0-	4872	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALVERT (PETERSON-BRIGGS) 14922 265 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON
ARBOL RESOURCES, INC. 028726
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

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

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	32829	X	27531	-0-	-5298	-0-	522	1	26922	3	N	79					191
							87	9									
02	28672	X	28214	-0-	-458	-0-	504	1	27657	3	N	48	164	1			75
							53	9									
03	31744	X	8534	-0-	-23210	-0-	198	1	8319	3	N	15	1	8			89
							17	9									
04	30540	X	28665	-0-	-1875	-0-	540	1	28079	3	N	42					131
							46	9									
05	32708	X	32708	-0-	-0-	-0-	558	1	32119	3	N	28					159
							31	9									
06	30240	X	24515	-0-	-5725	-0-	468	1	24043	3	N	4					163
							4	9									
07	32851	X	32851	-0-	-0-	-0-	558	1	32262	3	N	28	1	8			190
							31	9									
08	32705	X	31113	-0-	-1592	-0-	540	1	30504	3	N	63	171	1			82
							69	9									
09	31650	X	28605	-0-	-3045	-0-	468	1	28037	3	N	91					173
							100	9									
10	35629	X	35629	-0-	-0-	-0-	558	1	34991	3	N	73	166	1	1	8	79
							80	9									
11	34351	X	34351	-0-	-0-	-0-	540	1	33745	3	N	60					139
							66	9									
*12	36652	X	36652	-0-	-0-	-0-	540	1	36049	3	N	57					196
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 349,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 588

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	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	180	1	2085	2	N	-0-					107
02	1820	N	1756	-0-	-64	-0-	135	1	1621	2	N	-0-					107
03	2077	N	1830	-0-	-247	-0-	117	1	1713	2	N	-0-					107
04	2010	N	1893	-0-	-117	-0-	160	1	1727	2	N	5					112
							6	9									
05	1953	N	1679	-0-	-274	-0-	138	1	1541	2	N	-0-					112
06	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	158	1	1746	2	N	-0-					112
07	1953	N	1670	-0-	-283	-0-	145	1	1525	2	N	-0-					112
08	1674	N	1560	-0-	-114	-0-	126	1	1434	2	N	-0-					112
09	1890	N	679	-0-	-1211	-0-	53	1	626	2	N	-0-					112
10	1674	N	856	-0-	-818	-0-	72	1	784	2	N	-0-					112
11	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	237	1	2489	2	N	-0-					112
*12	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	194	1	2016	2	N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 21,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	496	N	407	-0-	-89	-0-	33	1	374	2	N	-0-					64
02	364	N	358	-0-	-6	-0-	27	1	331	2	N	-0-					64
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	27	1	398	2	N	-0-					64
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	35	1	375	2	N	-0-					64
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	39	1	434	2	N	-0-					64
06	420	N	324	-0-	-96	-0-	27	1	297	2	N	-0-					64
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	47	1	488	2	N	-0-					64
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	43	1	480	2	N	-0-					64
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	38	1	439	2	N	-0-					64
10	527	N	506	-0-	-21	-0-	43	1	463	2	N	-0-					64
11	510	N	331	-0-	-179	-0-	29	1	302	2	N	-0-					64
*12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	48	1	498	2	N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 5,315 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
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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2014 - P&A 04/24/14

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-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	DLQ G-10		246	-0-	246	3996	239	2	7	9	Y	6					88
02	DLQ G-10		279	-0-	279	4275	275	2	4	9	Y	4					92
03	1900	N	326	-0-	-1574	2701	318	2	8	9	Y	7	15	1			84
04	3000	N	310	-0-	-2690	11	303	2	7	9	Y	6	16	1			74
05	262	N	251	-0-	-11	-0-	245	2	6	9	Y	5					79
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	308	2	7	9	Y	6					85
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	4	16	1			73
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					78
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	15	1			69
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	272	2	6	9	Y	5					74
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	268	2	4	9	Y	4					78
*12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	281	2	8	9	Y	7	15	1			70

TOTAL GAS PROD: 2,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

CARROLL, INA K. -C- WELL #: 1 RRCID -> 137078 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9875 - 10035

01	DLQ G-10		21	-0-	21	238	21	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		20	-0-	20	258	20	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	21	-0-	-258	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		1341	-0-	1341	17471	1298	2	43	9	Y	39					77
02	DLQ G-10		1062	-0-	1062	18533	1041	2	21	9	Y	19					96
03	1900	N	1499	-0-	-401	18132	1456	2	43	9	Y	39	68	1			67
04	3000	N	1180	-0-	-1820	16312	1154	2	26	9	Y	24	60	1			31
05	3100	N	969	-0-	-2131	14181	948	2	21	9	Y	19					50
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	11181					Y	23					73
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	8081					Y	18	72	1			19
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	4981					Y	23					42
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	1981					Y	24	65	1			1
10	3100	N	1346	-0-	-1754	227	1318	2	28	9	Y	25					26
11	1549	N	1322	-0-	-227	-0-	1299	2	23	9	Y	21					47
*12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1287	2	34	9	Y	31	68	1			10

TOTAL GAS PROD: 10,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

XTO ENERGY INC. 945936
EMERSON GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 217965 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10411 - 10506

01	2201	X	1702	-0-	-499	-0-	71	1	1587	2	N	40					220
							44	9									
02	2072	X	1909	-0-	-163	-0-	79	1	1764	2	N	60	182	1			98
							66	9									
03	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	102	1	2259	2	N	80					178
							88	9									
04	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	101	1	2243	2	N	62	178	1			62
							68	9									
05	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	117	1	2593	2	N	80					142
							88	9									
06	2220	X	1949	-0-	-271	-0-	81	1	1793	2	N	68					210
							75	9									
07	2294	N	2291	-0-	-3	-0-	96	1	2132	2	N	57					267
							63	9									
08	2697	N	2151	-0-	-546	-0-	91	1	2014	2	N	42	186	1			123
							46	9									
09	1950	N	1863	-0-	-87	-0-	78	1	1737	2	N	44					167
							48	9									
10	2294	N	2101	-0-	-193	-0-	88	1	1951	2	N	56					223
							62	9									
11	2070	N	1945	-0-	-125	-0-	80	1	1782	2	N	75	213	1			85
							83	9									
12	1922	N	1670	-0-	-252	-0-	70	1	1558	2	N	38					123
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 25,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 702

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2635	-0-	-372	-0-	113	1	2522	2	N	-0-					67
02	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	131	1	2910	2	N	1					68
							1	9									
03	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	141	1	3140	2	N	132					200
							145	9									
04	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	139	1	3093	2	N	118	178	1			140
							130	9									
05	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	172	1	3828	2	N	141	184	1			97
							155	9									
06	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	167	1	3714	2	N	130					227
							143	9									
07	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	145	1	3224	2	N	97	176	1			148
							107	9									
08	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	156	1	3456	2	N	113	189	1			72
							124	9									
09	3300	X	3118	-0-	-182	-0-	134	1	2984	2	N	-0-					72
10	3410	X	3200	-0-	-210	-0-	138	1	3062	2	N	-0-					72
11	3300	X	3076	-0-	-224	-0-	129	1	2859	2	N	80	34	1			118
							88	9									
12	3410	X	2883	-0-	-527	-0-	120	1	2660	2	N	94					212
							103	9									

TOTAL GAS PROD: 40,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 906

WHEELER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228126 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10483 - 10625

01	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					75
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					75
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					75
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					75
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					75
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	N	-0-					75
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					75
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					75
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					75
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					75
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	5	80	1			-0-
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 222 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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. GAS LIFT (I)(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	3105	-0-	-57	-0-	131	1	2918	2	N	51					208
							56	9									
02	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	129	1	2860	2	N	2	185	1			25
							2	9									
03	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	131	1	2907	2	N	3					28
							3	9									
04	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	130	1	2880	2	N	87					115
							96	9									
05	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	158	1	3519	2	N	100					215
							110	9									
06	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	159	1	3540	2	N	96	183	1			128
							106	9									
07	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	161	1	3572	2	N	100					228
							110	9									
08	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	151	1	3348	2	N	89	182	1			135
							98	9									
09	3330	X	3077	-0-	-253	-0-	131	1	2910	2	N	33					168
							36	9									
10	3441	X	3330	-0-	-111	-0-	143	1	3172	2	N	14					182
							15	9									
11	3330	X	2935	-0-	-395	-0-	122	1	2719	2	N	85	35	1			232
							94	9									
12	3441	X	2772	-0-	-669	-0-	118	1	2632	2	N	20	187	1			65
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 39,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 680

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	38	1	844	2	N	-0-					30
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	31	1	699	2	N	-0-					30
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	40	1	900	2	N	-0-					30
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	45	1	1004	2	N	-0-					30
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	56	1	1237	2	N	-0-					30
06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	59	1	1305	2	N	58					88
							64	9									
07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	60	1	1328	2	N	54					142
							59	9									
08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	57	1	1262	2	N	53					195
							58	9									
09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	51	1	1123	2	N	45					240
							50	9									
10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	53	1	1185	2	N	49	191	1			98
							54	9									
11	1110	N	1041	-0-	-69	-0-	42	1	933	2	N	60	11	1			147
							66	9									
12	1147	N	859	-0-	-288	-0-	35	1	782	2	N	38					185
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 13,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 357

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	217	N	158	-0-	-59	-0-	7	1	151	2	N	-0-					30
02	140	N	115	-0-	-25	-0-	5	1	110	2	N	-0-					30
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	2	N	-0-					30
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	2	N	-0-					30
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	2	N	-0-					30
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	2	N	-0-					30
07	155	N	95	-0-	-60	-0-	4	1	91	2	N	-0-					30
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	N	224	174	1			80
							246	9									
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	10	1	230	2	N	-0-					80
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2	N	-0-					80
11	180	N	127	-0-	-53	-0-	5	1	119	2	N	3	3	1			80
							3	9									
*12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	2	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 2,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

SCAMMEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240381 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10468 - 10611

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					108
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					108
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					108
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					108
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					108
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	60					168
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					168
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					168
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					168
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					168
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					168
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					168

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

EMERSON GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 241174 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10402 - 10634

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					120
02	56	N	37	-0-	-19	-0-	2	1	35	2	N	-0-					120
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	N	-0-					120
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					120
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					120
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					120
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					120
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					120
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

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

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PILLANS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241811 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10351 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1698	-0-	-162	-0-	71	1	1588	2	N	35					155
							39	9									
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	71	1	1583	2	N	3					158
							3	9									
03	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	80	1	1781	2	N	12					170
							13	9									
04	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	77	1	1705	2	N	8					178
							9	9									
05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	88	1	1950	2	N	7					185
							8	9									
06	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	85	1	1889	2	N	2					187
							2	9									
07	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	84	1	1863	2	N	36					223
							40	9									
08	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	80	1	1786	2	N	40	183	1			80
							44	9									
09	1890	N	1750	-0-	-140	-0-	74	1	1635	2	N	37					117
							41	9									
10	1953	N	1811	-0-	-142	-0-	76	1	1688	2	N	43					160
							47	9									
11	1860	N	1783	-0-	-77	-0-	74	1	1635	2	N	67	19	1			208
							74	9									
12	1798	N	1708	-0-	-90	-0-	72	1	1592	2	N	40					248
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 21,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

WATKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245128 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 9615 - 9875

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	726	-0-	-1103	-0-	726	2			N	-0-					137
02	252	N	196	-0-	-56	-0-	7	1	189	2	N	-0-					137
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	20	1	624	2	N	-0-					137
04	690	N	626	-0-	-64	-0-	25	1	601	2	N	-0-					137
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	25	1	653	2	N	-0-					137
06	630	N	623	-0-	-7	-0-	22	1	601	2	N	-0-					137
07	651	N	635	-0-	-16	-0-	26	1	609	2	N	-0-					137
08	682	N	451	-0-	-231	-0-	23	1	428	2	N	-0-					137
09	630	N	281	-0-	-349	-0-	18	1	263	2	N	-0-					137
10	620	N	234	-0-	-386	-0-	18	1	216	2	N	-0-					137
11	450	N	223	-0-	-227	-0-	10	1	213	2	N	-0-					137
*12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	21	1	602	2	N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 5,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	4464	X	3767	-0-	-697	-0-	162	1	3599	2	N	5					82
							6	9									
02	3892	X	3753	-0-	-139	-0-	159	1	3532	2	N	56					138
							62	9									
03	4309	X	4025	-0-	-284	-0-	167	1	3717	2	N	128	179	1			87
							141	9									
04	4170	X	3950	-0-	-220	-0-	165	1	3657	2	N	116					203
							128	9									
05	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	184	1	4078	2	N	117	177	1			143
							129	9									
06	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	194	1	4316	2	N	124	80	1			187
							136	9									
07	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	184	1	4088	2	N	102	182	1			107
							112	9									
08	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	192	1	4259	2	N	123					230
							135	9									
09	4050	X	3790	-0-	-260	-0-	159	1	3540	2	N	83	178	1			135
							91	9									
10	4185	X	4081	-0-	-104	-0-	171	1	3792	2	N	107					242
							118	9									
11	4050	X	3882	-0-	-168	-0-	162	1	3593	2	N	115	224	1			133
							127	9									
12	4185	X	3467	-0-	-718	-0-	148	1	3297	2	N	20					153
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 48,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,096

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5

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

VERITAS ENERGY, LLC 884589
CLARK, DOROTHY TRUSTEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 122431 COMPL. DATE 08/03/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6967 - 6987

01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-					-0-
03	186	N	85	-0-	-101	-0-	-0-	85	2		N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-					-0-
05	124	N	83	-0-	-41	-0-	-0-	83	2		N	-0-					-0-
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	-0-	72	2		N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-					-0-
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-					-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	-0-	89	2		N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-					-0-
12	124	N	100	-0-	-24	-0-	-0-	100	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	11	-0-	11	30	11	2			N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11 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

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

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

HORN, MARY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 091126 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10147

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					106
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	221	2	10	9	N	9					115
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	194	2	8	9	N	7					122
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	213	2	8	9	N	7	92	1			37
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					37
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	5					42
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	8					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					54
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	229	2	3	9	N	3					57
10	217	N	161	-0-	-56	-0-	160	2	1	9	N	1					58
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	164	2	1	9	N	1					59
12	248	N	151	-0-	-97	-0-	148	2	3	9	N	3					62

TOTAL GAS PROD: 1,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

CHENEYBORO, SW. (9585) //CONT.// 17429 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
VERITAS ENERGY, LLC //CONT.// 884589
CLARK, DOROTHY TRUSTEE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 091253 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9582 - 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

SMITH, T. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097461 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9571 - 9850

01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					126
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	196	2	9	9	N	8					134
03	310	N	272	-0-	-38	-0-	263	2	9	9	N	8					142
04	240	N	215	-0-	-25	-0-	207	2	8	9	N	7	89	1			60
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					60
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	2					62
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	12					74
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					84
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	325	2	4	9	N	4					88
10	310	N	239	-0-	-71	-0-	238	2	1	9	N	1					89
11	300	N	223	-0-	-77	-0-	222	2	1	9	N	1					90
12	310	N	199	-0-	-111	-0-	195	2	4	9	N	4					94

TOTAL GAS PROD: 1,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

GREGORY, CHARLES F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 128591 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9992 - 10163

01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	438	2	21	9	Y	19					148
02	DLQ G-10		294	-0-	294	294	290	2	4	9	Y	4	141	1			11
03	DLQ G-10		389	-0-	389	683	389	2			Y	-0-					11
04	DLQ G-10		338	-0-	338	1021	338	2			Y	-0-					11
05	1100	N	262	-0-	-838	183	262	2			Y	-0-					11
06	442	N	259	-0-	-183	-0-	259	2			Y	-0-					11
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					11
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					11
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					11
10	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			Y	-0-					11
11	270	N	166	-0-	-104	-0-	166	2			Y	-0-					11
12	248	N	95	-0-	-153	-0-	95	2			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 3,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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, L.L.C. 147699
MANN, S. WELL #: 1 RRCID -> 191295 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7027 - 7228

01	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BROWN, E. WELL #: 1 RRCID -> 191662 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7023 - 7327

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-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, L.L.C. //CONT.// 147699
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-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, L.L.C. //CONT.// 147699
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-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, L.L.C. //CONT.// 147699
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 197866 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6885 - 7147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
02	644	N	506	-0-	-138	-0-	506	2			N	-0-					-0-
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
06	870	N	720	-0-	-150	-0-	720	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	614	-0-	-471	-0-	614	2			N	-0-					-0-
08	961	N	308	-0-	-653	-0-	308	2			N	-0-					-0-
09	720	N	428	-0-	-292	-0-	428	2			N	-0-					-0-
10	620	N	440	-0-	-180	-0-	440	2			N	-0-					-0-
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
12	434	N	332	-0-	-102	-0-	332	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUTH, DIXIE WELL #: 1 RRCID -> 198201 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6493 - 6620

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

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

SPARKS DRIVE SWD WELL #: 1 RRCID -> 198320 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7509 - 9134

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-

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-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

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

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

CHILDRESS, B.F. WELL #: 2 RRCID -> 200053 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7300 - 9602

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-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, L.L.C. //CONT.// 147699
CEDF WELL #: 1 RRCID -> 200054 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 7676 - 9620

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

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

MCANIER WELL #: 1 RRCID -> 200617 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7475 - 9545

01	4650	X	3784	-0-	-866	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3595	-0-	-101	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	580	-0-	-4907	-0-	580	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	391	-0-	-6509	-0-	391	2			N	-0-					-0-
05	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	7344	2			N	-0-					-0-
06	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	782	2	7247	5	N	-0-					-0-
07	12113	X	12113	-0-	-0-	-0-	504	2	11609	5	N	-0-					-0-
08	11582	X	11582	-0-	-0-	-0-	1142	2	10440	5	N	-0-					-0-
09	21957	X	21957	-0-	-0-	-0-	2774	2	19183	5	N	-0-					-0-
10	32072	X	32072	-0-	-0-	-0-	3660	2	28412	5	N	-0-					-0-
11	27710	X	27710	-0-	-0-	-0-	6056	2	21654	5	N	-0-					-0-
*12	25266	X	25266	-0-	-0-	-0-	8052	2	17214	5	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZE FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 200632 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 6775 - 7012

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

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

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GOEX WELL #: 1 RRCID -> 200731 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7637 PERF. N/A

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

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

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MUZYKA, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 221451 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8200 - 10166

01	806 X	669	-0-	-137	-0-	11	1	658	2	N	-0-					-0-
02	728 X	479	-0-	-249	-0-	8	1	471	2	N	-0-					-0-
03	806 X	579	-0-	-227	-0-	10	1	569	2	N	-0-					-0-
04	690 X	541	-0-	-149	-0-	9	1	532	2	N	-0-					-0-
05	682 X	549	-0-	-133	-0-	10	1	539	2	N	-0-					-0-
06	660 X	481	-0-	-179	-0-	10	1	471	2	N	-0-					-0-
07	589 X	476	-0-	-113	-0-	11	1	465	2	N	-0-					-0-
08	589 X	449	-0-	-140	-0-	10	1	439	2	N	-0-					-0-
09	540 X	491	-0-	-49	-0-	10	1	481	2	N	-0-					-0-
10	558 X	472	-0-	-86	-0-	10	1	462	2	N	-0-					-0-
11	480 X	418	-0-	-62	-0-	8	1	410	2	N	-0-					-0-
12	496 X	421	-0-	-75	-0-	9	1	412	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
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	1581	X	1472	-0-	-109	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
02	1428	X	1169	-0-	-259	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
03	1581	X	3	-0-	-1578	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
05	1457	X	1	-0-	-1456	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
07	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERVITA, LLC 844072
VORTEX SWD WELL #: 1 RRCID -> 224211 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10430 - 11235

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-

CLEBURNE, W. (HANCOCK BARNETT) 18861 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JOHNSON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
W. R. LEE ET UX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178913 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6750 - 6970

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

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-

COIT (NACATOCH) //CONT.// 19367 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FALLS
DUKE GAS CORPORATION //CONT.// 230765
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-

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-

COIT (NACATOCH) //CONT.// 19367 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FALLS
DUKE GAS CORPORATION //CONT.// 230765
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-

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 (GLOYD) 19947 142 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HENDRICKS, CARL WELL #: 1 RRCID -> 273386 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8064 - 8076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1100 X	-0-	-0-	-1100	-0-					N	304	182	1			196
07	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	229	355	1	2	8	68
08	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	149					217
09	1500 X	214	-0-	-1286	-0-	214	2			N	-0-	156	1			61
*10	1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	1435	2	432	9	N	393	361	1	2	8	91
11	1394 X	1394	-0-	-0-	-0-	1076	2	318	9	N	289	165	1	1	8	214
*12	928 X	928	-0-	-0-	-0-	644	2	284	9	N	258	351	1	1	8	120

TOTAL GAS PROD: 4,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,622

HODNETT WELL #: 1 RRCID -> 274976 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8022 - 8033

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 09/01 -> 464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 W	1889	-0-	1889	2353	1545	2	344	9	N	313	197	1	2	8	114
*10	0 W	1990	-0-	1990	4343	1467	2	523	9	N	475	494	1			95
11	0 W	2044	-0-	2044	6387	1719	2	325	9	N	295	184	1	1	8	205
12	0 W	2050	-0-	2050	8437	1762	2	288	9	N	262	344	1			123

TOTAL GAS PROD: 7,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,345

MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 275505 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8036 - 8046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	116	1	8			115
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	91	173	1	1	8	32

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

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	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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	280	N	48	-0-	-232	-0-	48	1			N	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	1			N	-0-					-0-
05	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	1			N	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	1			N	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	1			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

CORSICANA (SHALLOW) 20823 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
WINCHESTER OIL & GAS LLC 931327
LQL WELL #: 1 RRCID -> 275429 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 1205 PERF. 1038 - 1042

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

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	9788		9788	-0-	-0-	-0-	9788	3			N	-0-					-0-
02	8343		8343	-0-	-0-	-0-	8343	3			N	-0-					-0-
03	4641		4641	-0-	-0-	-0-	4641	3			N	-0-					-0-
04	6467		6467	-0-	-0-	-0-	6467	3			N	-0-					-0-
05	6702		6702	-0-	-0-	-0-	6702	3			N	-0-					-0-
06	5934		5934	-0-	-0-	-0-	5934	3			N	-0-					-0-
07	5666		5666	-0-	-0-	-0-	5666	3			N	-0-					-0-
08	947		947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
09	60		-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62		-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60		7	-0-	-53	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	62		58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,553 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	341	N	271	-0-	-70	-0-	107	1	164	2	N	-0-					48
02	224	N	12	-0-	-212	-0-	7	1	5	2	N	-0-					48
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	136	1	504	2	N	-0-					48
04	270	N	247	-0-	-23	-0-	114	1	133	2	N	-0-					48
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	21	1	126	2	N	-0-					48
06	630	N	345	-0-	-285	-0-	29	1	316	2	N	-0-					48
07	248	N	236	-0-	-12	-0-	29	1	207	2	N	-0-					48
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	43	1	277	2	N	-0-					48
09	360	N	106	-0-	-254	-0-	14	1	92	2	N	-0-					48
10	248	N	95	-0-	-153	-0-	21	1	74	2	N	-0-					48
11	300	N	45	-0-	-255	-0-	14	1	31	2	N	-0-					48
12	124	N	28	-0-	-96	-0-	14	1	14	2	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 2,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10169		10169	-0-	-0-	-0-	10169	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		7944	-0-	7944	7944	7944	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		12714	-0-	12714	20658	12714	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		10432	-0-	10432	31090	10432	3			N	-0-					-0-
05	11820		11105	-0-	-715	30375	11105	3			N	-0-					-0-
06	41870		11495	-0-	-30375	-0-	11495	3			N	-0-					-0-
07	12214		10460	-0-	-1754	-0-	10460	3			N	-0-					-0-
08	11408		9175	-0-	-2233	-0-	9175	3			N	-0-					-0-
09	11040		7527	-0-	-3513	-0-	7527	3			N	-0-					-0-
10	13320		13320	-0-	-0-	-0-	13320	3			N	-0-					-0-
11	11040		8482	-0-	-2558	-0-	8482	3			N	-0-					-0-
12	10447	#	7460	-0-	-2987	-0-	7460	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
BLACK "A" WELL #: 1 RRCID -> 165292 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 12783 PERF.12192 - 12354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3434	-0-	-627	-0-	34	1	3400	2	Y	-0-			39
02	3836	X	3623	-0-	-213	-0-	36	1	3587	2	Y	-0-			39
03	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	40	1	3958	2	Y	-0-			39
04	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	40	1	4009	2	Y	-0-			39
05	3999	X	3459	-0-	-540	-0-	34	1	3425	2	Y	-0-			39
06	3870	X	3607	-0-	-263	-0-	36	1	3571	2	Y	-0-			39
07	4185	X	3408	-0-	-777	-0-	34	1	3374	2	Y	-0-			39
08	4185	X	2801	-0-	-1384	-0-	28	1	2773	2	Y	-0-			39
09	4050	X	3529	-0-	-521	-0-	35	1	3494	2	Y	-0-			39
10	3720	X	3431	-0-	-289	-0-	34	1	3397	2	Y	-0-			39
11	3600	X	3238	-0-	-362	-0-	32	1	3206	2	Y	-0-			39
12	3658	X	3338	-0-	-320	-0-	33	1	3305	2	Y	-0-			39

TOTAL GAS PROD: 41,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK "A" WELL #: 2 RRCID -> 165802 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12338 - 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	2759	X	2755	-0-	-4	-0-	27	1	2728	2	Y	-0-			78
02	2492	X	2287	-0-	-205	-0-	23	1	2264	2	Y	-0-			78
03	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	28	1	2842	2	Y	-0-			78
04	2670	X	2424	-0-	-246	-0-	24	1	2400	2	Y	-0-			78
05	2759	X	1866	-0-	-893	-0-	18	1	1848	2	Y	-0-			78
06	2790	X	1849	-0-	-941	-0-	18	1	1831	2	Y	-0-			78
07	2883	X	2164	-0-	-719	-0-	21	1	2143	2	Y	-0-			78
08	2883	X	1807	-0-	-1076	-0-	18	1	1789	2	Y	-0-			78
09	2430	X	2158	-0-	-272	-0-	21	1	2137	2	Y	-0-			78
10	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	27	1	2680	2	Y	-0-			78
11	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	23	1	2312	2	Y	-0-			78
*12	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	32	1	3237	2	Y	-0-			78

TOTAL GAS PROD: 28,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 167449 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12212 - 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	3224	X	1830	-0-	-1394	-0-	18	1	1812	2	Y	-0-			72
02	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	22	1	2226	2	Y	-0-			72
03	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	29	1	2939	2	Y	-0-			72
04	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	29	1	2863	2	Y	-0-			72
05	3028	N	3028	-0-	-0-	-0-	30	1	2998	2	Y	-0-			72
06	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	29	1	2914	2	Y	-0-			72
07	3081	N	3081	-0-	-0-	-0-	31	1	3050	2	Y	-0-			72
08	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	31	1	3148	2	Y	-0-			72
09	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	32	1	3200	2	Y	-0-			72
10	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	34	1	3374	2	Y	-0-			72
11	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	32	1	3239	2	Y	-0-			72
*12	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	33	1	3341	2	Y	-0-			72

TOTAL GAS PROD: 35,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	37	1	3741	2	Y	-0-			-0-
02	3528	X	3371	-0-	-157	-0-	33	1	3338	2	Y	-0-			-0-
03	3937	X	3329	-0-	-608	-0-	33	1	3296	2	Y	-0-			-0-
04	3810	X	3370	-0-	-440	-0-	33	1	3337	2	Y	-0-			-0-
05	3937	X	3305	-0-	-632	-0-	33	1	3272	2	Y	-0-			-0-
06	3660	X	3122	-0-	-538	-0-	31	1	3091	2	Y	-0-			-0-
07	3720	X	3394	-0-	-326	-0-	34	1	3360	2	Y	-0-			-0-
08	3472	X	3359	-0-	-113	-0-	33	1	3326	2	Y	-0-			-0-
09	3360	X	1888	-0-	-1472	-0-	19	1	1869	2	Y	-0-			-0-
10	3379	X	3105	-0-	-274	-0-	31	1	3074	2	Y	-0-			-0-
11	3270	X	2958	-0-	-312	-0-	29	1	2929	2	Y	-0-			-0-
12	3379	X	3038	-0-	-341	-0-	30	1	3008	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,017 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	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	47	1	4687	2	Y	-0-			16
02	4620	X	4115	-0-	-505	-0-	41	1	4073	2	Y	1			17
							1	9							
03	5115	X	4241	-0-	-874	-0-	42	1	4199	2	Y	-0-			17
04	4830	X	4425	-0-	-405	-0-	44	1	4381	2	Y	-0-			17
05	4743	X	4157	-0-	-586	-0-	41	1	4116	2	Y	-0-			17
06	4590	X	4022	-0-	-568	-0-	40	1	3982	2	Y	-0-			17
07	4588	X	4211	-0-	-377	-0-	42	1	4169	2	Y	-0-			17
08	4588	X	3733	-0-	-855	-0-	37	1	3696	2	Y	-0-			17
09	4440	X	3632	-0-	-808	-0-	36	1	3596	2	Y	-0-			17
10	4216	X	3841	-0-	-375	-0-	38	1	3803	2	Y	-0-			17
11	4080	X	3507	-0-	-573	-0-	35	1	3472	2	Y	-0-			17
12	4216	X	3725	-0-	-491	-0-	37	1	3688	2	Y	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 48,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
JOHNSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 168948 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12168 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	3043	-0-	-181	-0-	30	1	3013	2	Y	-0-			-0-
02	2772	X	2081	-0-	-691	-0-	21	1	2060	2	Y	-0-			-0-
03	3472	X	2027	-0-	-1445	-0-	20	1	2007	2	Y	-0-			-0-
04	3360	X	1813	-0-	-1547	-0-	18	1	1795	2	Y	-0-			-0-
05	3472	X	2233	-0-	-1239	-0-	22	1	2211	2	Y	-0-			-0-
06	2940	X	1937	-0-	-1003	-0-	19	1	1918	2	Y	-0-			-0-
07	2294	X	1864	-0-	-430	-0-	18	1	1846	2	Y	-0-			-0-
08	2232	X	971	-0-	-1261	-0-	10	1	961	2	Y	-0-			-0-
09	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	20	1	2008	2	Y	-0-			-0-
10	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	21	1	2073	2	Y	-0-			-0-
11	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	21	1	2112	2	Y	-0-			-0-
*12	3100	N	4775	-0-	1675	1675	47	1	4728	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCADAMS "A" WELL #: 2T RRCID -> 169111 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	61	1	6058	2	Y	-0-			52
02	5460	X	5412	-0-	-48	-0-	54	1	5358	2	Y	-0-			52
03	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	58	1	5811	2	Y	-0-			52
04	5910	X	5065	-0-	-845	-0-	50	1	5015	2	Y	-0-			52
05	6107	X	4795	-0-	-1312	-0-	47	1	4748	2	Y	-0-			52
06	5910	X	4847	-0-	-1063	-0-	48	1	4799	2	Y	-0-			52
07	5983	X	5334	-0-	-649	-0-	53	1	5281	2	Y	-0-			52
08	5859	X	5124	-0-	-735	-0-	51	1	5073	2	Y	-0-			52
09	5070	X	4930	-0-	-140	-0-	49	1	4881	2	Y	-0-			52
10	5332	X	4882	-0-	-450	-0-	48	1	4834	2	Y	-0-			52
11	5160	X	4617	-0-	-543	-0-	46	1	4571	2	Y	-0-			52
12	5332	X	4806	-0-	-526	-0-	48	1	4758	2	Y	-0-			52

TOTAL GAS PROD: 61,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 169595 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12136 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	T. A.		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-			2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			2
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
JOHNSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 169596 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12046 - 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	4278	X	3821	-0-	-457	-0-	38	1	3783	2	Y	-0-			112
02	3864	X	3375	-0-	-489	-0-	33	1	3342	2	Y	-0-			112
03	4154	X	3595	-0-	-559	-0-	36	1	3559	2	Y	-0-			112
04	3930	X	3461	-0-	-469	-0-	34	1	3427	2	Y	-0-			112
05	4061	X	3296	-0-	-765	-0-	33	1	3263	2	Y	-0-			112
06	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	39	1	3893	2	Y	-0-			112
07	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	38	1	3763	2	Y	-0-			112
08	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	37	1	3744	2	Y	-0-			112
09	3870	X	3552	-0-	-318	-0-	35	1	3517	2	Y	-0-			112
10	3999	X	3710	-0-	-289	-0-	37	1	3673	2	Y	-0-			112
11	3870	X	3528	-0-	-342	-0-	35	1	3493	2	Y	-0-			112
12	3813	X	3576	-0-	-237	-0-	35	1	3541	2	Y	-0-			112

TOTAL GAS PROD: 43,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 170006 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12200 - 12413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
04	4	N	-0-	-0-	-4	-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	246	N	246	-0-	-0-	-0-	2	1	244	2	Y	-0-			22
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-			22
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			22
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	65	2	Y	-0-			22
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	60	2	Y	-0-			22
*12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-			22

TOTAL GAS PROD: 431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCASTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 170299 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12805 - 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	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	38	1	3756	2	Y	-0-			92
02	3752	X	2520	-0-	-1232	-0-	25	1	2495	2	Y	-0-			92
03	4061	X	687	-0-	-3374	-0-	7	1	680	2	Y	-0-			92
04	3780	X	1013	-0-	-2767	-0-	10	1	1003	2	Y	-0-			92
05	3782	X	3414	-0-	-368	-0-	34	1	3380	2	Y	-0-			92
06	3660	X	3084	-0-	-576	-0-	31	1	3053	2	Y	-0-			92
07	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	36	1	3599	2	Y	-0-			92
08	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	35	1	3484	2	Y	-0-			92
09	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	34	1	3423	2	Y	-0-			92
10	3627	X	2621	-0-	-1006	-0-	26	1	2595	2	Y	-0-			92
11	3510	X	2286	-0-	-1224	-0-	23	1	2263	2	Y	-0-			92
*12	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	39	1	3914	2	Y	-0-			92

TOTAL GAS PROD: 33,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 2 RRCID -> 171420 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12288 - 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	62	N	57	-0-	-5	-0-	1	1	56	2	Y	-0-					12
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					12
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-					12
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	2	Y	-0-					12
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	65	2	Y	-0-					12
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	69	2	Y	-0-					12
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	1	1	70	2	Y	-0-					12
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	1	1	95	2	Y	40					52
							44	9									
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	1	1	83	2	Y	-0-					52
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	1	1	55	2	Y	-0-					52
11	150	N	20	-0-	-130	-0-	20	2			Y	-0-					52
12	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	2			Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 720 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 171428 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12119 - 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	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	29	1	2931	2	Y	-0-					18
02	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	25	1	2475	2	Y	-0-					18
03	2759	X	2566	-0-	-193	-0-	25	1	2541	2	Y	-0-					18
04	2850	X	1102	-0-	-1748	-0-	11	1	1091	2	Y	-0-					18
05	2945	X	2447	-0-	-498	-0-	24	1	2423	2	Y	-0-					18
06	2850	X	2618	-0-	-232	-0-	26	1	2592	2	Y	-0-					18
07	2759	X	2540	-0-	-219	-0-	25	1	2515	2	Y	-0-					18
08	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	25	1	2451	2	Y	-0-					18
09	2340	N	1975	-0-	-365	-0-	20	1	1955	2	Y	-0-					18
10	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	25	1	2511	2	Y	-0-					18
11	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	24	1	2401	2	Y	-0-					18
*12	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	24	1	2439	2	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 28,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCADAMS "A" WELL #: 3 RRCID -> 171891 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12434 - 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	3069	X	2962	-0-	-107	-0-	29	1	2932	2	Y	1					116
							1	9									
02	2772	X	2650	-0-	-122	-0-	26	1	2624	2	Y	-0-					116
03	3069	X	2884	-0-	-185	-0-	29	1	2855	2	Y	-0-					116
04	2970	X	2733	-0-	-237	-0-	27	1	2706	2	Y	-0-					116
05	2976	X	2797	-0-	-179	-0-	28	1	2769	2	Y	-0-					116
06	2880	X	2656	-0-	-224	-0-	26	1	2630	2	Y	-0-					116
07	2945	X	2713	-0-	-232	-0-	27	1	2685	2	Y	1					117
							1	9									
08	2790	N	2670	-0-	-120	-0-	26	1	2644	2	Y	-0-					117
09	2670	N	2547	-0-	-123	-0-	25	1	2522	2	Y	-0-					117
10	2728	N	2612	-0-	-116	-0-	26	1	2586	2	Y	-0-					117
11	2580	N	2491	-0-	-89	-0-	25	1	2466	2	Y	-0-					117
12	2635	N	2440	-0-	-195	-0-	24	1	2415	2	Y	1					118
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 32,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MCADAMS "A" WELL #: 4 RRCID -> 172232 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 12987 PERF.12469 - 12857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3920	-0-	-296	-0-	39	1	3881	2	Y	-0-			58
02	3808	X	1407	-0-	-2401	-0-	14	1	1393	2	Y	-0-			58
03	4030	X	3106	-0-	-924	-0-	31	1	3075	2	Y	-0-			58
04	3840	X	3176	-0-	-664	-0-	31	1	3145	2	Y	-0-			58
05	3906	X	989	-0-	-2917	-0-	10	1	978	2	Y	1			59
							1	9							
06	3780	X	400	-0-	-3380	-0-	4	1	396	2	Y	-0-			59
07	3286	X	3191	-0-	-95	-0-	32	1	3159	2	Y	-0-			59
08	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	35	1	3472	2	Y	-0-			59
09	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	34	1	3350	2	Y	-0-			59
10	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	36	1	3616	2	Y	1			60
							1	9							
11	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	36	1	3637	2	Y	-0-			60
*12	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	38	1	3798	2	Y	-0-			60

TOTAL GAS PROD: 34,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HIGH "A" WELL #: 2 RRCID -> 172342 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11939 - 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	4588	X	2492	-0-	-2096	-0-	25	1	2467	2	Y	-0-			16
02	3724	X	1892	-0-	-1832	-0-	19	1	1873	2	Y	-0-			16
03	4898	X	4753	-0-	-145	-0-	47	1	4706	2	Y	-0-			16
04	4740	X	3584	-0-	-1156	-0-	35	1	3549	2	Y	-0-			16
05	4898	X	1689	-0-	-3209	-0-	17	1	1672	2	Y	-0-			16
06	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	47	1	4680	2	Y	-0-			16
07	4743	X	4669	-0-	-74	-0-	46	1	4623	2	Y	-0-			16
08	4743	X	4660	-0-	-83	-0-	46	1	4614	2	Y	-0-			16
09	4740	X	4375	-0-	-365	-0-	43	1	4332	2	Y	-0-			16
10	4898	X	2348	-0-	-2550	-0-	23	1	2325	2	Y	-0-			16
11	4740	X	3373	-0-	-1367	-0-	33	1	3340	2	Y	-0-			16
12	4681	X	3129	-0-	-1552	-0-	31	1	3098	2	Y	-0-			16

TOTAL GAS PROD: 41,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 172489 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12346 - 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	899	N	482	-0-	-417	-0-	5	1	477	2	Y	-0-			20
02	2800	N	2912	-0-	112	112	29	1	2883	2	Y	-0-			20
03	3100	N	3219	-0-	119	231	32	1	3187	2	Y	-0-			20
04	3000	N	2779	-0-	-221	10	28	1	2751	2	Y	-0-			20
05	2531	X	2521	-0-	-10	-0-	25	1	2496	2	Y	-0-			20
06	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	24	1	2394	2	Y	-0-			20
07	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	25	1	2466	2	Y	-0-			20
08	2914	X	2276	-0-	-638	-0-	23	1	2253	2	Y	-0-			20
09	2790	X	1169	-0-	-1621	-0-	12	1	1157	2	Y	-0-			20
10	2511	X	461	-0-	-2050	-0-	5	1	456	2	Y	-0-			20
11	2430	X	541	-0-	-1889	-0-	5	1	536	2	Y	-0-			20
12	1209	N	546	-0-	-663	-0-	5	1	541	2	Y	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 21,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	3131	X	2169	-0-	-962	-0-	21	1	2148	2	Y	-0-			19
02	2940	X	272	-0-	-2668	-0-	3	1	269	2	Y	-0-			19
03	3100	X	375	-0-	-2725	-0-	4	1	371	2	Y	-0-			19
04	3000	X	276	-0-	-2724	-0-	3	1	273	2	Y	-0-			19
05	3100	X	2065	-0-	-1035	-0-	20	1	2045	2	Y	-0-			19
06	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	35	1	3504	2	Y	-0-			19
07	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	36	1	3578	2	Y	-0-			19
08	3100	N	3530	-0-	430	430	35	1	3495	2	Y	-0-			19
09	3763	X	3333	-0-	-430	-0-	33	1	3300	2	Y	-0-			19
10	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	34	1	3359	2	Y	-0-			19
11	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	32	1	3151	2	Y	-0-			19
*12	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	32	1	3171	2	Y	-0-			19

TOTAL GAS PROD: 28,952 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	3100	X	2950	-0-	-150	-0-	29	1	2921	2	Y	-0-			58
02	2716	N	2666	-0-	-50	-0-	26	1	2640	2	Y	-0-			58
03	3007	N	2913	-0-	-94	-0-	29	1	2884	2	Y	-0-			58
04	2850	N	2808	-0-	-42	-0-	28	1	2780	2	Y	-0-			58
05	2945	N	2854	-0-	-91	-0-	28	1	2826	2	Y	-0-			58
06	2820	N	2750	-0-	-70	-0-	27	1	2723	2	Y	-0-			58
07	2914	N	2689	-0-	-225	-0-	27	1	2662	2	Y	-0-			58
08	2852	N	2803	-0-	-49	-0-	28	1	2775	2	Y	-0-			58
09	2760	N	2690	-0-	-70	-0-	27	1	2663	2	Y	-0-			58
10	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	27	1	2721	2	Y	-0-			58
11	2700	N	2645	-0-	-55	-0-	26	1	2619	2	Y	-0-			58
12	2790	N	2444	-0-	-346	-0-	24	1	2420	2	Y	-0-			58

TOTAL GAS PROD: 32,960 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	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	25	1	2533	2	Y	-0-			3
02	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	21	1	2108	2	Y	-0-			3
03	2418	N	2086	-0-	-332	-0-	21	1	2065	2	Y	-0-			3
04	2490	N	1861	-0-	-629	-0-	18	1	1843	2	Y	-0-			3
05	2356	N	1690	-0-	-666	-0-	17	1	1673	2	Y	-0-			3
06	2010	N	1327	-0-	-683	-0-	13	1	1314	2	Y	-0-			3
07	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	22	1	2185	2	Y	-0-			3
08	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	25	1	2458	2	Y	-0-			3
09	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	23	1	2312	2	Y	-0-			3
10	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	25	1	2480	2	Y	-0-			3
11	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	27	1	2721	2	Y	-0-			3
*12	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	26	1	2572	2	Y	-0-			3

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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1643	X	251	-0-	-1392	-0-	2	1	249	2	Y	-0-			-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	4	1	410	2	Y	-0-			-0-
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	7	1	726	2	Y	-0-			-0-
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	9	1	856	2	Y	-0-			-0-
05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	17	1	1701	2	Y	-0-			-0-
06	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	17	1	1702	2	Y	-0-			-0-
07	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	18	1	1831	2	Y	-0-			-0-
08	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	19	1	1907	2	Y	-0-			-0-
09	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	19	1	1887	2	Y	-0-			-0-
10	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	20	1	2038	2	Y	-0-			-0-
11	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	19	1	1892	2	Y	-0-			-0-
*12	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	21	1	2111	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,482 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	2728	X	2679	-0-	-49	-0-	27	1	2652	2	Y	-0-			10
02	2520	X	2197	-0-	-323	-0-	22	1	2175	2	Y	-0-			10
03	2790	X	2457	-0-	-333	-0-	24	1	2433	2	Y	-0-			10
04	3000	N	3102	-0-	102	102	31	1	3071	2	Y	-0-			10
05	2856	N	2754	-0-	-102	-0-	27	1	2727	2	Y	-0-			10
06	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	29	1	2870	2	Y	-0-			10
07	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	29	1	2917	2	Y	-0-			10
08	3162	X	2879	-0-	-283	-0-	29	1	2850	2	Y	-0-			10
09	3060	X	2697	-0-	-363	-0-	27	1	2670	2	Y	-0-			10
10	3007	X	2723	-0-	-284	-0-	27	1	2696	2	Y	-0-			10
11	2910	X	2602	-0-	-308	-0-	26	1	2576	2	Y	-0-			10
12	2945	X	2702	-0-	-243	-0-	27	1	2675	2	Y	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 32,637 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	3131	X	391	-0-	-2740	-0-	4	1	387	2	Y	-0-			30
02	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	29	1	2948	2	Y	-0-			30
03	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	34	1	3438	2	Y	-0-			30
04	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	32	1	3238	2	Y	-0-			30
05	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	32	1	3158	2	Y	-0-			30
06	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	30	1	2969	2	Y	-0-			30
07	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	30	1	3008	2	Y	-0-			30
08	3348	X	2978	-0-	-370	-0-	29	1	2949	2	Y	-0-			30
09	3240	X	2856	-0-	-384	-0-	28	1	2828	2	Y	-0-			30
10	3193	X	2923	-0-	-270	-0-	29	1	2894	2	Y	-0-			30
11	3000	X	2793	-0-	-207	-0-	28	1	2765	2	Y	-0-			30
12	3038	X	2498	-0-	-540	-0-	25	1	2473	2	Y	-0-			30

TOTAL GAS PROD: 33,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1420	N		1420	-0-	-0-	-0-	14	1	1406	2	Y	-0-			-0-
02	1312	N		1312	-0-	-0-	-0-	13	1	1299	2	Y	-0-			-0-
03	1330	N		1330	-0-	-0-	-0-	13	1	1317	2	Y	-0-			-0-
04	1479	N		1479	-0-	-0-	-0-	15	1	1464	2	Y	-0-			-0-
05	1597	N		1597	-0-	-0-	-0-	16	1	1581	2	Y	-0-			-0-
06	1314	N		1314	-0-	-0-	-0-	13	1	1301	2	Y	-0-			-0-
07	1519	N		1390	-0-	-129	-0-	14	1	1376	2	Y	-0-			-0-
08	1612	N		1351	-0-	-261	-0-	13	1	1338	2	Y	-0-			-0-
09	1320	N		864	-0-	-456	-0-	9	1	855	2	Y	-0-			-0-
10	1395	N		868	-0-	-527	-0-	9	1	859	2	Y	-0-			-0-
11	1320	N		641	-0-	-679	-0-	6	1	635	2	Y	-0-			-0-
12	899	N		788	-0-	-111	-0-	8	1	780	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,354 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	41	N		41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-			-0-
02	42	N		42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-			-0-
03	178	N		178	-0-	-0-	-0-	2	1	176	2	Y	-0-			-0-
04	30	N		26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-			-0-
05	62	N		29	-0-	-33	-0-	29	2			Y	-0-			-0-
06	180	N		24	-0-	-156	-0-	24	2			Y	-0-			-0-
07	90	N		90	-0-	-0-	-0-	1	1	89	2	Y	-0-			-0-
08	31	N		-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09	30	N		11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
10	62	N		18	-0-	-44	-0-	18	2			Y	-0-			-0-
11	28	N		28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-			-0-
*12	33	N		33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 520 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4575	X		4575	-0-	-0-	-0-	45	1	4530	2	Y	-0-			49
02	4452	X		4101	-0-	-351	-0-	41	1	4060	2	Y	-0-			49
03	4805	X		4448	-0-	-357	-0-	44	1	4404	2	Y	-0-			49
04	4530	X		4101	-0-	-429	-0-	41	1	4060	2	Y	-0-			49
05	4681	X		3671	-0-	-1010	-0-	36	1	3635	2	Y	-0-			49
06	4440	X		3703	-0-	-737	-0-	37	1	3666	2	Y	-0-			49
07	4526	X		4017	-0-	-509	-0-	40	1	3977	2	Y	-0-			49
08	4433	X		3420	-0-	-1013	-0-	34	1	3386	2	Y	-0-			49
09	4110	X		3672	-0-	-438	-0-	36	1	3636	2	Y	-0-			49
10	4030	X		3670	-0-	-360	-0-	34	1	3434	2	Y	184			233
								202	9							
11	3900	X		3347	-0-	-553	-0-	33	1	3314	2	Y	-0-			233
12	4030	X		3341	-0-	-689	-0-	33	1	3308	2	Y	-0-			233

TOTAL GAS PROD: 46,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HIGH "A" WELL #: 5 RRCID -> 173971 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11974 - 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	4340	X	3015	-0-	-1325	-0-	30	1	2985	2	Y	-0-			67
02	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	41	1	4142	2	Y	-0-			67
03	4185	X	4114	-0-	-71	-0-	41	1	4073	2	Y	-0-			67
04	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	38	1	3806	2	Y	-0-			67
05	4340	X	4212	-0-	-128	-0-	42	1	4170	2	Y	-0-			67
06	4200	X	3187	-0-	-1013	-0-	32	1	3155	2	Y	-0-			67
07	4340	X	1392	-0-	-2948	-0-	14	1	1378	2	Y	-0-			67
08	4216	X	627	-0-	-3589	-0-	6	1	621	2	Y	-0-			67
09	4080	X	1479	-0-	-2601	-0-	15	1	1464	2	Y	-0-			67
10	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	42	1	4195	2	Y	-0-			67
11	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	45	1	4477	2	Y	-0-			67
*12	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	44	1	4432	2	Y	-0-			67

TOTAL GAS PROD: 39,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH "A" WELL #: 4 RRCID -> 173973 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 12524 PERF.12057 - 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	5115	X	4926	-0-	-189	-0-	49	1	4877	2	Y	-0-			23
02	4844	X	4466	-0-	-378	-0-	44	1	4422	2	Y	-0-			23
03	5363	X	4643	-0-	-720	-0-	46	1	4593	2	Y	4			27
							4	9							
04	5190	X	4589	-0-	-601	-0-	45	1	4544	2	Y	-0-			27
05	5208	X	4624	-0-	-584	-0-	46	1	4578	2	Y	-0-			27
06	4800	X	4279	-0-	-521	-0-	42	1	4237	2	Y	-0-			27
07	4960	X	4626	-0-	-334	-0-	46	1	4580	2	Y	-0-			27
08	4650	X	4370	-0-	-280	-0-	43	1	4327	2	Y	-0-			27
09	4500	X	4319	-0-	-181	-0-	43	1	4276	2	Y	-0-			27
10	4619	X	4198	-0-	-421	-0-	42	1	4156	2	Y	-0-			27
11	4470	X	4175	-0-	-295	-0-	41	1	4134	2	Y	-0-			27
12	4619	X	4434	-0-	-185	-0-	44	1	4390	2	Y	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 53,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

JOHNSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 173974 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12121 - 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	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	36	1	3591	2	Y	-0-			5
02	3388	X	3196	-0-	-192	-0-	32	1	3164	2	Y	-0-			5
03	3751	X	3543	-0-	-208	-0-	35	1	3508	2	Y	-0-			5
04	3630	X	3506	-0-	-124	-0-	35	1	3471	2	Y	-0-			5
05	3627	X	3395	-0-	-232	-0-	34	1	3361	2	Y	-0-			5
06	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	34	1	3388	2	Y	95			100
							105	9							
07	3627	X	3201	-0-	-426	-0-	32	1	3169	2	Y	-0-			100
08	3627	X	3402	-0-	-225	-0-	34	1	3368	2	Y	-0-			100
09	3510	X	3268	-0-	-242	-0-	32	1	3236	2	Y	-0-			100
10	3658	X	3286	-0-	-372	-0-	33	1	3253	2	Y	-0-			100
11	3540	X	3230	-0-	-310	-0-	32	1	3198	2	Y	-0-			100
*12	3410	X	3295	-0-	-115	-0-	33	1	3262	2	Y	-0-			100

TOTAL GAS PROD: 40,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	20	1	1991	2	Y	-0-			3
02	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	16	1	1602	2	Y	-0-			3
03	1767	N	1468	-0-	-299	-0-	15	1	1453	2	Y	-0-			3
04	1800	N	439	-0-	-1361	-0-	4	1	435	2	Y	-0-			3
05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	18	1	1783	2	Y	-0-			3
06	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	17	1	1708	2	Y	-0-			3
07	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	18	1	1757	2	Y	-0-			3
08	1798	N	1663	-0-	-135	-0-	16	1	1647	2	Y	-0-			3
09	1740	N	1638	-0-	-102	-0-	16	1	1622	2	Y	-0-			3
10	1767	N	1650	-0-	-117	-0-	16	1	1634	2	Y	-0-			3
11	1620	N	1607	-0-	-13	-0-	16	1	1591	2	Y	-0-			3
12	1705	N	1593	-0-	-112	-0-	16	1	1577	2	Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 18,988 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	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	25	1	2538	2	Y	-0-			18
02	2436	X	2236	-0-	-200	-0-	22	1	2214	2	Y	-0-			18
03	2697	X	2278	-0-	-419	-0-	23	1	2255	2	Y	-0-			18
04	2610	X	1631	-0-	-979	-0-	16	1	1615	2	Y	-0-			18
05	2666	X	2406	-0-	-260	-0-	24	1	2382	2	Y	-0-			18
06	2490	X	2242	-0-	-248	-0-	22	1	2220	2	Y	-0-			18
07	2480	X	2431	-0-	-49	-0-	24	1	2407	2	Y	-0-			18
08	2418	N	2274	-0-	-144	-0-	23	1	2251	2	Y	-0-			18
09	2250	N	1793	-0-	-457	-0-	18	1	1775	2	Y	-0-			18
10	2418	N	1788	-0-	-630	-0-	18	1	1770	2	Y	-0-			18
11	2190	N	1208	-0-	-982	-0-	12	1	1196	2	Y	-0-			18
12	1860	N	262	-0-	-1598	-0-	3	1	259	2	Y	-0-			18

TOTAL GAS PROD: 23,112 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	4526	X	4150	-0-	-376	-0-	41	1	4109	2	Y	-0-			20
02	4060	X	3630	-0-	-430	-0-	36	1	3594	2	Y	-0-			20
03	4464	X	3986	-0-	-478	-0-	39	1	3947	2	Y	-0-			20
04	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	43	1	4291	2	Y	110			130
							121	9							
05	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	43	1	4278	2	Y	-0-			130
06	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	41	1	4072	2	Y	-0-			130
07	4619	X	4181	-0-	-438	-0-	41	1	4140	2	Y	-0-			130
08	4619	X	4108	-0-	-511	-0-	41	1	4067	2	Y	-0-			130
09	4470	X	3712	-0-	-758	-0-	37	1	3675	2	Y	-0-			130
10	4309	X	3739	-0-	-570	-0-	37	1	3702	2	Y	-0-			130
11	4110	X	3553	-0-	-557	-0-	35	1	3518	2	Y	-0-			130
12	4185	X	3587	-0-	-598	-0-	36	1	3551	2	Y	-0-			130

TOTAL GAS PROD: 47,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
JOHNSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 174511 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12092 - 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	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	46	1	4639	2	Y	-0-			12
02	4340	X	4182	-0-	-158	-0-	41	1	4141	2	Y	-0-			12
03	4712	X	4709	-0-	-3	-0-	47	1	4662	2	Y	-0-			12
04	4560	X	4267	-0-	-293	-0-	42	1	4225	2	Y	-0-			12
05	4712	X	4431	-0-	-281	-0-	44	1	4387	2	Y	-0-			12
06	4560	X	4328	-0-	-232	-0-	43	1	4285	2	Y	-0-			12
07	4712	X	4400	-0-	-312	-0-	44	1	4356	2	Y	-0-			12
08	4526	X	4331	-0-	-195	-0-	43	1	4288	2	Y	-0-			12
09	4320	X	4028	-0-	-292	-0-	40	1	3988	2	Y	-0-			12
10	4464	X	4033	-0-	-431	-0-	40	1	3993	2	Y	-0-			12
11	4320	X	3947	-0-	-373	-0-	39	1	3908	2	Y	-0-			12
12	4402	X	4099	-0-	-303	-0-	41	1	4058	2	Y	-0-			12

TOTAL GAS PROD: 51,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 174656 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12808 - 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	793	N	793	-0-	-0-	-0-	8	1	785	2	N	-0-			-0-
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	9	1	910	2	N	-0-			-0-
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	10	1	956	2	N	-0-			-0-
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	9	1	865	2	N	-0-			-0-
05	899	N	861	-0-	-38	-0-	9	1	852	2	N	-0-			-0-
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	9	1	862	2	N	-0-			-0-
07	899	N	860	-0-	-39	-0-	9	1	851	2	N	-0-			-0-
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	9	1	938	2	N	-0-			-0-
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	9	1	898	2	N	-0-			-0-
10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	9	1	902	2	N	-0-			-0-
11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	9	1	949	2	N	-0-			-0-
*12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	10	1	1020	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 174696 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12054 - 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	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	44	1	4367	2	Y	-0-			17
02	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	38	1	3845	2	Y	-0-			17
03	4464	X	4068	-0-	-396	-0-	40	1	4028	2	Y	-0-			17
04	4320	X	4045	-0-	-275	-0-	40	1	4005	2	Y	-0-			17
05	4464	X	4081	-0-	-383	-0-	40	1	4041	2	Y	-0-			17
06	4260	X	3864	-0-	-396	-0-	38	1	3826	2	Y	-0-			17
07	4309	X	4046	-0-	-263	-0-	40	1	4006	2	Y	-0-			17
08	4185	X	3972	-0-	-213	-0-	39	1	3933	2	Y	-0-			17
09	4050	X	3810	-0-	-240	-0-	38	1	3772	2	Y	-0-			17
10	4092	X	3955	-0-	-137	-0-	39	1	3916	2	Y	-0-			17
11	3930	X	3786	-0-	-144	-0-	37	1	3749	2	Y	-0-			17
12	4061	X	3903	-0-	-158	-0-	39	1	3864	2	Y	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 47,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TURNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 174697 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12309 - 12642

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	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	18	1	1815	2	Y	-0-			-0-
02	1484	N	1414	-0-	-70	-0-	14	1	1400	2	Y	-0-			-0-
03	1457	N	1413	-0-	-44	-0-	14	1	1399	2	Y	-0-			-0-
04	1770	N	1405	-0-	-365	-0-	14	1	1391	2	Y	-0-			-0-
05	1581	N	958	-0-	-623	-0-	9	1	949	2	Y	-0-			-0-
06	1380	N	1191	-0-	-189	-0-	12	1	1179	2	Y	-0-			-0-
07	1457	N	1265	-0-	-192	-0-	13	1	1252	2	Y	-0-			-0-
08	961	N	459	-0-	-502	-0-	5	1	454	2	Y	-0-			-0-
09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	17	1	1681	2	Y	-0-			-0-
10	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	16	1	1633	2	Y	-0-			-0-
11	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	16	1	1623	2	Y	-0-			-0-
12	1395	N	737	-0-	-658	-0-	7	1	730	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,661 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	36	1	3601	2	Y	-0-			23
02	3836	X	2555	-0-	-1281	-0-	25	1	2530	2	Y	-0-			23
03	4123	X	3061	-0-	-1062	-0-	30	1	3031	2	Y	-0-			23
04	3660	X	3367	-0-	-293	-0-	33	1	3334	2	Y	-0-			23
05	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	36	1	3635	2	Y	-0-			23
06	3510	X	3066	-0-	-444	-0-	30	1	3036	2	Y	-0-			23
07	3472	X	3249	-0-	-223	-0-	32	1	3217	2	Y	-0-			23
08	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	39	1	3869	2	Y	-0-			23
09	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	36	1	3616	2	Y	-0-			23
10	3658	X	2950	-0-	-708	-0-	29	1	2921	2	Y	-0-			23
11	3540	X	3468	-0-	-72	-0-	34	1	3434	2	Y	-0-			23
12	3658	X	2009	-0-	-1649	-0-	20	1	1989	2	Y	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 38,593 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	19	1	1941	2	Y	-0-			-0-
05	3100	N	4251	-0-	1151	1151	42	1	4209	2	Y	-0-			-0-
06	3000	N	3340	-0-	340	1491	33	1	3307	2	Y	-0-			-0-
07	3100	N	3069	-0-	-31	1460	30	1	3039	2	Y	-0-			-0-
08	4247	X	2721	-0-	-1526	-0-	27	1	2694	2	Y	-0-			-0-
09	4110	X	2425	-0-	-1685	-0-	24	1	2401	2	Y	-0-			-0-
10	4247	X	2770	-0-	-1477	-0-	27	1	2743	2	Y	-0-			-0-
11	3330	X	2665	-0-	-665	-0-	26	1	2639	2	Y	-0-			-0-
12	3069	X	2650	-0-	-419	-0-	26	1	2624	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	29	1	2941	2	Y	-0-			33
02	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	26	1	2616	2	Y	-0-			33
03	2790	X	2736	-0-	-54	-0-	27	1	2709	2	Y	-0-			33
04	2880	X	2794	-0-	-86	-0-	28	1	2766	2	Y	-0-			33
05	2976	X	2866	-0-	-110	-0-	28	1	2838	2	Y	-0-			33
06	2880	X	2746	-0-	-134	-0-	27	1	2719	2	Y	-0-			33
07	2914	X	2758	-0-	-156	-0-	27	1	2731	2	Y	-0-			33
08	2852	N	2747	-0-	-105	-0-	27	1	2720	2	Y	-0-			33
09	2760	N	2617	-0-	-143	-0-	26	1	2591	2	Y	-0-			33
10	2759	N	2681	-0-	-78	-0-	27	1	2654	2	Y	-0-			33
11	2670	N	2574	-0-	-96	-0-	25	1	2549	2	Y	-0-			33
12	2697	N	2635	-0-	-62	-0-	26	1	2609	2	Y	-0-			33

TOTAL GAS PROD: 32,766 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	3100	N	3921	-0-	821	3011	39	1	3882	2	Y	-0-			10
02	6363	X	3352	-0-	-3011	-0-	33	1	3319	2	Y	-0-			10
03	4495	X	3072	-0-	-1423	-0-	30	1	3042	2	Y	-0-			10
04	4350	X	3502	-0-	-848	-0-	35	1	3467	2	Y	-0-			10
05	3937	X	3435	-0-	-502	-0-	34	1	3401	2	Y	-0-			10
06	3780	X	3305	-0-	-475	-0-	33	1	3272	2	Y	-0-			10
07	3720	X	3352	-0-	-368	-0-	33	1	3319	2	Y	-0-			10
08	3627	X	3317	-0-	-310	-0-	33	1	3284	2	Y	-0-			10
09	3510	X	3144	-0-	-366	-0-	31	1	3113	2	Y	-0-			10
10	3441	X	3176	-0-	-265	-0-	31	1	3145	2	Y	-0-			10
11	3300	X	3061	-0-	-239	-0-	30	1	3031	2	Y	-0-			10
12	3348	X	3135	-0-	-213	-0-	31	1	3104	2	Y	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 39,772 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	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	14	1	1363	2	Y	-0-			-0-
02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	12	1	1163	2	Y	-0-			-0-
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	15	1	1497	2	Y	-0-			-0-
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	15	1	1527	2	Y	-0-			-0-
05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	12	1	1241	2	Y	-0-			-0-
06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	14	1	1399	2	Y	-0-			-0-
07	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	14	1	1439	2	Y	-0-			-0-
08	1240	N	1176	-0-	-64	-0-	12	1	1164	2	Y	-0-			-0-
09	1410	N	472	-0-	-938	-0-	5	1	467	2	Y	-0-			-0-
10	1457	N	302	-0-	-1155	-0-	3	1	299	2	Y	-0-			-0-
11	1140	N	352	-0-	-788	-0-	3	1	349	2	Y	-0-			-0-
12	496	N	460	-0-	-36	-0-	5	1	455	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 175262 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12828 - 13207

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	54	2	N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	59	2	N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	2	N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	1	1	51	2	N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	1	1	58	2	N	-0-					-0-
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	1	1	58	2	N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	2	N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	59	2	N	-0-					-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	1	1	60	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 653 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. 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	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
02	1988	N	-0-	-0-	-1988	-0-					Y	-0-					-0-
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	1	1	71	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	2		2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74 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. 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	10509	X	10501	-0-	-8	-0-	104	1	10397	2	Y	-0-					-0-
02	9772	X	8293	-0-	-1479	-0-	82	1	8211	2	Y	-0-					-0-
03	10819	X	9749	-0-	-1070	-0-	97	1	9652	2	Y	-0-					-0-
04	10170	X	9309	-0-	-861	-0-	92	1	9217	2	Y	-0-					-0-
05	10509	X	9663	-0-	-846	-0-	96	1	9567	2	Y	-0-					-0-
06	10170	X	9486	-0-	-684	-0-	94	1	9392	2	Y	-0-					-0-
07	9734	X	8629	-0-	-1105	-0-	85	1	8544	2	Y	-0-					-0-
08	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	102	1	10216	2	Y	-0-					-0-
09	9480	X	8935	-0-	-545	-0-	88	1	8847	2	Y	-0-					-0-
10	9796	X	9026	-0-	-770	-0-	89	1	8937	2	Y	-0-					-0-
11	9990	X	5850	-0-	-4140	-0-	58	1	5792	2	Y	-0-					-0-
12	10323	X	7648	-0-	-2675	-0-	76	1	7572	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LANE "A" WELL #: 2 RRCID -> 175756 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12552 - 12908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	12	1	1167	2	Y	-0-			-0-
02	1064	N	577	-0-	-487	-0-	6	1	571	2	Y	-0-			-0-
03	1674	N	488	-0-	-1186	-0-	5	1	483	2	Y	-0-			-0-
04	1140	N	201	-0-	-939	-0-	2	1	199	2	Y	-0-			-0-
05	651	N	292	-0-	-359	-0-	3	1	289	2	Y	-0-			-0-
06	480	N	220	-0-	-260	-0-	2	1	218	2	Y	-0-			-0-
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	2	1	202	2	Y	-0-			-0-
08	279	N	102	-0-	-177	-0-	1	1	101	2	Y	-0-			-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
10	217	N	4	-0-	-213	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	12	1	1219	2	Y	-0-			-0-
*12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	14	1	1388	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,900 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	55	1	5541	2	Y	-0-			-0-
02	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	49	1	4943	2	Y	-0-			-0-
03	5363	X	5272	-0-	-91	-0-	52	1	5220	2	Y	-0-			-0-
04	5190	X	5032	-0-	-158	-0-	50	1	4982	2	Y	-0-			-0-
05	5363	X	5344	-0-	-19	-0-	53	1	5291	2	Y	-0-			-0-
06	5190	X	5133	-0-	-57	-0-	51	1	5082	2	Y	-0-			-0-
07	5363	X	5250	-0-	-113	-0-	52	1	5198	2	Y	-0-			-0-
08	5208	X	5115	-0-	-93	-0-	51	1	5064	2	Y	-0-			-0-
09	5040	X	4947	-0-	-93	-0-	49	1	4898	2	Y	-0-			-0-
10	5208	X	5035	-0-	-173	-0-	50	1	4985	2	Y	-0-			-0-
11	5040	X	4894	-0-	-146	-0-	48	1	4846	2	Y	-0-			-0-
12	5208	X	4574	-0-	-634	-0-	45	1	4529	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,184 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. GAS LIFT (I)(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	3574	-0-	-115	-0-	35	1	3539	2	Y	-0-			17
02	3304	X	3219	-0-	-85	-0-	32	1	3187	2	Y	-0-			17
03	3627	X	2613	-0-	-1014	-0-	26	1	2587	2	Y	-0-			17
04	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	37	1	3726	2	Y	-0-			17
05	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	35	1	3548	2	Y	-0-			17
06	3450	X	3359	-0-	-91	-0-	33	1	3326	2	Y	-0-			17
07	3658	X	3463	-0-	-195	-0-	34	1	3429	2	Y	-0-			17
08	3720	X	2859	-0-	-861	-0-	28	1	2831	2	Y	-0-			17
09	3600	X	3527	-0-	-73	-0-	35	1	3492	2	Y	-0-			17
10	3596	X	3463	-0-	-133	-0-	34	1	3429	2	Y	-0-			17
11	3360	X	2339	-0-	-1021	-0-	23	1	2316	2	Y	-0-			17
*12	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	37	1	3745	2	Y	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 39,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	3720	X	2582	-0-	-1138	-0-	26	1	2556	2	Y	-0-			18
02	3360	X	3307	-0-	-53	-0-	33	1	3274	2	Y	-0-			18
03	3720	X	3264	-0-	-456	-0-	32	1	3232	2	Y	-0-			18
04	3450	X	3258	-0-	-192	-0-	32	1	3226	2	Y	-0-			18
05	3658	X	3449	-0-	-209	-0-	34	1	3415	2	Y	-0-			18
06	3540	X	3347	-0-	-193	-0-	33	1	3314	2	Y	-0-			18
07	3658	X	3307	-0-	-351	-0-	33	1	3274	2	Y	-0-			18
08	3441	X	2595	-0-	-846	-0-	26	1	2569	2	Y	-0-			18
09	3360	X	1843	-0-	-1517	-0-	18	1	1825	2	Y	-0-			18
10	3472	X	2458	-0-	-1014	-0-	24	1	2434	2	Y	-0-			18
11	3360	X	3225	-0-	-135	-0-	32	1	3193	2	Y	-0-			18
12	3317	X	3277	-0-	-40	-0-	32	1	3245	2	Y	-0-			18

TOTAL GAS PROD: 35,912 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	11625	X	9713	-0-	-1912	-0-	96	1	9617	2	Y	-0-			-0-
02	8652	X	4625	-0-	-4027	-0-	46	1	4579	2	Y	-0-			-0-
03	9579	X	2062	-0-	-7517	-0-	20	1	2042	2	Y	-0-			-0-
04	12324	X	12324	-0-	-0-	-0-	122	1	12202	2	Y	-0-			-0-
05	15671	X	15671	-0-	-0-	-0-	155	1	15516	2	Y	-0-			-0-
06	13770	X	13770	-0-	-0-	-0-	136	1	13634	2	Y	-0-			-0-
07	12964	X	12964	-0-	-0-	-0-	128	1	12836	2	Y	-0-			-0-
08	15686	X	12342	-0-	-3344	-0-	122	1	12220	2	Y	-0-			-0-
09	15180	X	11586	-0-	-3594	-0-	115	1	11471	2	Y	-0-			-0-
10	15686	X	11559	-0-	-4127	-0-	114	1	11445	2	Y	-0-			-0-
11	13770	X	11262	-0-	-2508	-0-	110	1	11027	2	Y	114			114
							125	9							
12	12958	X	11447	-0-	-1511	-0-	113	1	11334	2	Y	-0-			114

TOTAL GAS PROD: 129,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	68	1	6753	2	Y	-0-					-0-
02	6496	X	5923	-0-	-573	-0-	59	1	5864	2	Y	-0-					-0-
03	6758	X	6198	-0-	-560	-0-	61	1	6137	2	Y	-0-					-0-
04	6600	X	6386	-0-	-214	-0-	63	1	6323	2	Y	-0-					-0-
05	6820	X	6606	-0-	-214	-0-	65	1	6541	2	Y	-0-					-0-
06	6600	X	6249	-0-	-351	-0-	62	1	6187	2	Y	-0-					-0-
07	6603	X	6083	-0-	-520	-0-	60	1	6023	2	Y	-0-					-0-
08	6603	X	6184	-0-	-419	-0-	61	1	6123	2	Y	-0-					-0-
09	6390	X	5798	-0-	-592	-0-	57	1	5741	2	Y	-0-					-0-
10	6603	X	5887	-0-	-716	-0-	58	1	5829	2	Y	-0-					-0-
11	6240	X	5744	-0-	-496	-0-	57	1	5687	2	Y	-0-					-0-
12	6169	X	5803	-0-	-366	-0-	57	1	5746	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3038	X	2160	-0-	-878	-0-	21	1	2138	2	Y	1					35
							1	9									
02	2744	X	2641	-0-	-103	-0-	26	1	2615	2	Y	-0-					35
03	2976	X	2062	-0-	-914	-0-	20	1	2041	2	Y	1					36
							1	9									
04	2880	X	2809	-0-	-71	-0-	28	1	2781	2	Y	-0-					36
05	2976	X	2841	-0-	-135	-0-	28	1	2813	2	Y	-0-					36
06	2820	X	2523	-0-	-297	-0-	25	1	2498	2	Y	-0-					36
07	2914	X	2022	-0-	-892	-0-	20	1	2002	2	Y	-0-					36
08	3100	N	3328	-0-	228	228	33	1	3295	2	Y	-0-					36
09	2672	N	2444	-0-	-228	-0-	24	1	2420	2	Y	-0-					36
10	2015	N	1933	-0-	-82	-0-	19	1	1913	2	Y	1					37
							1	9									
11	2880	X	2489	-0-	-391	-0-	25	1	2464	2	Y	-0-					37
12	2976	X	2546	-0-	-430	-0-	25	1	2521	2	Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 29,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	22	1	2215	2	Y	-0-					-0-
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	13	1	1318	2	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1010	-0-	-788	-0-	10	1	1000	2	Y	-0-					-0-
04	2100	N	794	-0-	-1306	-0-	8	1	786	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	727	-0-	-761	-0-	7	1	720	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	385	-0-	-605	-0-	4	1	381	2	Y	-0-					-0-
07	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	13	1	1260	2	Y	-0-					-0-
08	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	22	1	2150	2	Y	-0-					-0-
09	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	13	1	1321	2	Y	-0-					-0-
10	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	17	1	1744	2	Y	-0-					-0-
11	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	13	1	1331	2	Y	-0-					-0-
*12	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	21	1	2063	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LANCASTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 176142 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 13287 PERF.12735 - 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	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	18	1	1765	2	Y	-0-			-0-
02	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	12	1	1229	2	Y	-0-			-0-
03	1364	X	764	-0-	-600	-0-	8	1	756	2	Y	-0-			-0-
04	1740	X	731	-0-	-1009	-0-	7	1	724	2	Y	-0-			-0-
05	1798	X	669	-0-	-1129	-0-	7	1	662	2	Y	-0-			-0-
06	1740	X	916	-0-	-824	-0-	9	1	907	2	Y	-0-			-0-
07	1364	X	871	-0-	-493	-0-	9	1	862	2	Y	-0-			-0-
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	8	1	804	2	Y	-0-			-0-
09	930	N	737	-0-	-193	-0-	7	1	730	2	Y	-0-			-0-
10	868	N	345	-0-	-523	-0-	3	1	342	2	Y	-0-			-0-
11	780	N	679	-0-	-101	-0-	7	1	672	2	Y	-0-			-0-
12	775	N	408	-0-	-367	-0-	4	1	404	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 176143 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12370 - 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	2480	N	2340	-0-	-140	-0-	23	1	2317	2	Y	-0-			27
02	2296	N	1912	-0-	-384	-0-	19	1	1893	2	Y	-0-			27
03	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	25	1	2460	2	Y	-0-			27
04	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	23	1	2270	2	Y	-0-			27
05	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	24	1	2360	2	Y	-0-			27
06	2400	N	2232	-0-	-168	-0-	22	1	2210	2	Y	-0-			27
07	2356	N	2322	-0-	-34	-0-	23	1	2299	2	Y	-0-			27
08	2387	N	2338	-0-	-49	-0-	23	1	2315	2	Y	-0-			27
09	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	22	1	2233	2	Y	-0-			27
10	2325	N	2295	-0-	-30	-0-	23	1	2272	2	Y	-0-			27
11	2250	N	2149	-0-	-101	-0-	21	1	2128	2	Y	-0-			27
12	2325	N	2201	-0-	-124	-0-	22	1	2179	2	Y	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 27,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCADAMS "A" WELL #: 11 RRCID -> 176144 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 12320 PERF.12371 - 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	3503	X	3287	-0-	-216	-0-	33	1	3254	2	Y	-0-			-0-
02	3304	X	2943	-0-	-361	-0-	29	1	2914	2	Y	-0-			-0-
03	3503	X	3163	-0-	-340	-0-	31	1	3132	2	Y	-0-			-0-
04	3390	X	1968	-0-	-1422	-0-	19	1	1949	2	Y	-0-			-0-
05	3410	X	2226	-0-	-1184	-0-	22	1	2204	2	Y	-0-			-0-
06	3180	X	2968	-0-	-212	-0-	29	1	2939	2	Y	-0-			-0-
07	3255	X	3153	-0-	-102	-0-	31	1	3122	2	Y	-0-			-0-
08	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	31	1	3146	2	Y	-0-			-0-
09	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	30	1	3004	2	Y	-0-			-0-
10	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	31	1	3068	2	Y	-0-			-0-
11	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	30	1	2994	2	Y	-0-			-0-
*12	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	31	1	3058	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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

01	868	N	255	-0-	-613	-0-	3	1	252	2	N	-0-					-0-
02	560	N	202	-0-	-358	-0-	2	1	200	2	N	-0-					-0-
03	341	N	152	-0-	-189	-0-	2	1	150	2	N	-0-					-0-
04	240	N	175	-0-	-65	-0-	2	1	173	2	N	-0-					-0-
05	217	N	186	-0-	-31	-0-	2	1	184	2	N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	2	1	166	2	N	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	4	1	373	2	N	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	3	1	312	2	N	-0-					-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	3	1	273	2	N	-0-					-0-
10	372	N	270	-0-	-102	-0-	3	1	267	2	N	-0-					-0-
11	300	N	262	-0-	-38	-0-	3	1	259	2	N	-0-					-0-
*12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	5	1	478	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 6 RRCID -> 176186 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12170 - 12463

01	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	30	1	3021	2	Y	-0-					27
02	2660	N	2647	-0-	-13	-0-	26	1	2621	2	Y	-0-					27
03	2852	N	2816	-0-	-36	-0-	28	1	2788	2	Y	-0-					27
04	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	28	1	2825	2	Y	-0-					27
05	2945	N	2805	-0-	-140	-0-	28	1	2777	2	Y	-0-					27
06	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	29	1	2889	2	Y	-0-					27
07	2945	N	2239	-0-	-706	-0-	22	1	2217	2	Y	-0-					27
08	2945	X	2787	-0-	-158	-0-	28	1	2759	2	Y	-0-					27
09	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	29	1	2886	2	Y	-0-					27
10	3007	X	2903	-0-	-104	-0-	29	1	2874	2	Y	-0-					27
11	2910	X	2697	-0-	-213	-0-	27	1	2670	2	Y	-0-					27
12	3007	X	2856	-0-	-151	-0-	28	1	2828	2	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 33,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 6 RRCID -> 176187 COMPL. DATE 04/18/2000 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	3596	X	489	-0-	-3107	-0-	5	1	484	2	Y	-0-			-0-
02	3248	X	767	-0-	-2481	-0-	8	1	759	2	Y	-0-			-0-
03	3038	X	781	-0-	-2257	-0-	8	1	773	2	Y	-0-			-0-
04	2940	X	585	-0-	-2355	-0-	6	1	579	2	Y	-0-			-0-
05	3038	X	526	-0-	-2512	-0-	5	1	521	2	Y	-0-			-0-
06	842	X	842	-0-	-0-	-0-	8	1	834	2	Y	-0-			-0-
07	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	26	1	2599	2	Y	-0-			-0-
08	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	22	1	2183	2	Y	-0-			-0-
09	840	X	726	-0-	-114	-0-	7	1	719	2	Y	-0-			-0-
10	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	32	1	3154	2	Y	-0-			-0-
11	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	33	1	3269	2	Y	-0-			-0-
*12	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	32	1	3215	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,281 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	218	N	218	-0-	-0-	-0-	2	1	216	2	Y	-0-			-0-
02	224	N	181	-0-	-43	-0-	2	1	179	2	Y	-0-			-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	2	1	207	2	Y	-0-			-0-
04	210	N	189	-0-	-21	-0-	2	1	187	2	Y	-0-			-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	2	1	194	2	Y	-0-			-0-
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	2	1	188	2	Y	-0-			-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	2	1	194	2	Y	-0-			-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	2	1	192	2	Y	-0-			-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	2	1	189	2	Y	-0-			-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	2	1	194	2	Y	-0-			-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	2	1	192	2	Y	-0-			-0-
*12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	2	1	195	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,351 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	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	22	1	2229	2	Y	-0-			54
02	2268	X	1649	-0-	-619	-0-	16	1	1633	2	Y	-0-			54
03	2635	X	1926	-0-	-709	-0-	19	1	1907	2	Y	-0-			54
04	2550	X	1871	-0-	-679	-0-	19	1	1852	2	Y	-0-			54
05	2635	X	2427	-0-	-208	-0-	24	1	2403	2	Y	-0-			54
06	2190	X	1914	-0-	-276	-0-	19	1	1895	2	Y	-0-			54
07	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	19	1	1919	2	Y	-0-			54
08	2418	X	1695	-0-	-723	-0-	17	1	1678	2	Y	-0-			54
09	2340	X	1048	-0-	-1292	-0-	10	1	1038	2	Y	-0-			54
10	2418	X	1429	-0-	-989	-0-	14	1	1415	2	Y	-0-			54
11	1920	X	1247	-0-	-673	-0-	12	1	1235	2	Y	-0-			54
12	1953	X	1840	-0-	-113	-0-	18	1	1822	2	Y	-0-			54

TOTAL GAS PROD: 21,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	27	1	2705	2	Y	-0-					18
02	2436	X	2228	-0-	-208	-0-	22	1	2206	2	Y	-0-					18
03	2728	X	2377	-0-	-351	-0-	24	1	2353	2	Y	-0-					18
04	2640	X	2291	-0-	-349	-0-	23	1	2268	2	Y	-0-					18
05	2728	X	2341	-0-	-387	-0-	23	1	2318	2	Y	-0-					18
06	2640	X	2276	-0-	-364	-0-	23	1	2253	2	Y	-0-					18
07	2480	X	2344	-0-	-136	-0-	23	1	2321	2	Y	-0-					18
08	2356	N	2321	-0-	-35	-0-	23	1	2298	2	Y	-0-					18
09	2280	N	2237	-0-	-43	-0-	22	1	2215	2	Y	-0-					18
10	2356	N	2247	-0-	-109	-0-	22	1	2225	2	Y	-0-					18
11	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	28	1	2776	2	Y	-0-					18
12	2325	N	2239	-0-	-86	-0-	22	1	2217	2	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 28,437 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	3782	X	1914	-0-	-1868	-0-	19	1	1895	2	Y	-0-					-0-
02	3360	X	2217	-0-	-1143	-0-	22	1	2195	2	Y	-0-					-0-
03	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	39	1	3896	2	Y	-0-					-0-
04	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	36	1	3574	2	Y	-0-					-0-
05	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	36	1	3625	2	Y	-0-					-0-
06	3600	X	3449	-0-	-151	-0-	34	1	3415	2	Y	-0-					-0-
07	3720	X	3477	-0-	-243	-0-	34	1	3443	2	Y	-0-					-0-
08	3937	X	3366	-0-	-571	-0-	33	1	3333	2	Y	-0-					-0-
09	3600	X	3225	-0-	-375	-0-	32	1	3193	2	Y	-0-					-0-
10	3658	X	3346	-0-	-312	-0-	33	1	3313	2	Y	-0-					-0-
11	3450	X	3118	-0-	-332	-0-	31	1	3087	2	Y	-0-					-0-
12	3472	X	1164	-0-	-2308	-0-	12	1	1152	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,482 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	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	35	1	3454	2	Y	-0-					95
02	3836	X	3045	-0-	-791	-0-	30	1	3015	2	Y	-0-					95
03	4247	X	3322	-0-	-925	-0-	33	1	3289	2	Y	-0-					95
04	3960	X	3153	-0-	-807	-0-	31	1	3122	2	Y	-0-	94	1			1
05	3534	X	3115	-0-	-419	-0-	31	1	3084	2	Y	-0-					1
06	3390	X	2970	-0-	-420	-0-	29	1	2941	2	Y	-0-					1
07	3379	X	2904	-0-	-475	-0-	29	1	2875	2	Y	-0-					1
08	3193	X	2809	-0-	-384	-0-	28	1	2781	2	Y	-0-					1
09	3090	X	2644	-0-	-446	-0-	26	1	2618	2	Y	-0-					1
10	3100	X	2869	-0-	-231	-0-	28	1	2841	2	Y	-0-					1
11	2970	X	2729	-0-	-241	-0-	27	1	2702	2	Y	-0-					1
12	2914	X	2751	-0-	-163	-0-	27	1	2724	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 35,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LANE "A" WELL #: 7 RRCID -> 177151 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12467 - 12706

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	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	27	1	2703	2	Y	-0-			27
02	2716	N	2565	-0-	-151	-0-	25	1	2540	2	Y	-0-			27
03	2883	N	2807	-0-	-76	-0-	28	1	2779	2	Y	-0-			27
04	2640	N	2609	-0-	-31	-0-	26	1	2583	2	Y	-0-			27
05	2852	N	2826	-0-	-26	-0-	28	1	2798	2	Y	-0-			27
06	2730	N	2691	-0-	-39	-0-	27	1	2664	2	Y	-0-			27
07	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	28	1	2838	2	Y	-0-			27
08	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	29	1	2850	2	Y	-0-			27
09	3000	N	3039	-0-	39	39	30	1	3009	2	Y	-0-			27
10	3100	N	3303	-0-	203	242	33	1	3270	2	Y	-0-			27
11	2961	N	2719	-0-	-242	-0-	27	1	2692	2	Y	-0-			27
12	2976	X	2639	-0-	-337	-0-	26	1	2613	2	Y	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 33,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS "A" WELL #: 4 RRCID -> 177313 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 13409 PERF.14040 - 15157

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	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	89	1	8948	2	Y	-0-			-0-
02	8232	X	7656	-0-	-576	-0-	76	1	7580	2	Y	-0-			-0-
03	9114	X	9106	-0-	-8	-0-	90	1	9016	2	Y	-0-			-0-
04	8820	X	8641	-0-	-179	-0-	86	1	8555	2	Y	-0-			-0-
05	9052	X	8751	-0-	-301	-0-	87	1	8664	2	Y	-0-			-0-
06	8820	X	8460	-0-	-360	-0-	84	1	8376	2	Y	-0-			-0-
07	9114	X	8472	-0-	-642	-0-	84	1	8388	2	Y	-0-			-0-
08	8804	X	8499	-0-	-305	-0-	84	1	8415	2	Y	-0-			-0-
09	8520	X	6924	-0-	-1596	-0-	69	1	6855	2	Y	-0-			-0-
10	8742	X	1906	-0-	-6836	-0-	19	1	1887	2	Y	-0-			-0-
11	8460	X	5616	-0-	-2844	-0-	56	1	5560	2	Y	-0-			-0-
12	8494	X	6898	-0-	-1596	-0-	68	1	6830	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER "A" WELL #: 4 RRCID -> 177314 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12431 - 12716

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	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	25	1	2491	2	Y	-0-			28
02	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	33	1	3254	2	Y	-0-			28
03	2821	X	2467	-0-	-354	-0-	24	1	2443	2	Y	-0-			28
04	2730	X	1625	-0-	-1105	-0-	16	1	1609	2	Y	-0-			28
05	3627	X	1584	-0-	-2043	-0-	16	1	1568	2	Y	-0-			28
06	3510	X	1406	-0-	-2104	-0-	14	1	1392	2	Y	-0-			28
07	3627	X	2628	-0-	-999	-0-	26	1	2602	2	Y	-0-			28
08	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	25	1	2474	2	Y	-0-			28
09	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	29	1	2887	2	Y	-0-			28
10	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	30	1	3023	2	Y	-0-			28
11	2430	N	1974	-0-	-456	-0-	20	1	1954	2	Y	-0-			28
12	2914	N	2759	-0-	-155	-0-	27	1	2732	2	Y	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 28,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	2883	X	2845	-0-	-38	-0-	28	1	2817	2	Y	-0-					53
02	2604	X	2555	-0-	-49	-0-	25	1	2530	2	Y	-0-					53
03	2852	N	2792	-0-	-60	-0-	28	1	2764	2	Y	-0-					53
04	2760	N	2679	-0-	-81	-0-	27	1	2652	2	Y	-0-					53
05	2821	N	2745	-0-	-76	-0-	27	1	2718	2	Y	-0-					53
06	2700	N	2686	-0-	-14	-0-	27	1	2659	2	Y	-0-					53
07	2759	N	2753	-0-	-6	-0-	27	1	2726	2	Y	-0-					53
08	2759	N	2705	-0-	-54	-0-	27	1	2678	2	Y	-0-					53
09	2700	N	2607	-0-	-93	-0-	26	1	2581	2	Y	-0-					53
10	2759	N	2727	-0-	-32	-0-	27	1	2700	2	Y	-0-					53
11	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	26	1	2617	2	Y	-0-					53
*12	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	27	1	2673	2	Y	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 32,437 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	5301	X	4989	-0-	-312	-0-	49	1	4940	2	Y	-0-					33
02	4984	X	4954	-0-	-30	-0-	49	1	4905	2	Y	-0-					33
03	5518	X	5438	-0-	-80	-0-	54	1	5384	2	Y	-0-					33
04	5340	X	4862	-0-	-478	-0-	48	1	4814	2	Y	-0-					33
05	5487	X	4477	-0-	-1010	-0-	44	1	4433	2	Y	-0-					33
06	5310	X	4027	-0-	-1283	-0-	40	1	3987	2	Y	-0-					33
07	5487	X	4632	-0-	-855	-0-	46	1	4586	2	Y	-0-					33
08	4898	X	4892	-0-	-6	-0-	48	1	4844	2	Y	-0-					33
09	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	52	1	5188	2	Y	-0-					33
10	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	51	1	5137	2	Y	-0-					33
11	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	48	1	4768	2	Y	-0-					33
*12	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	51	1	5124	2	Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 58,690 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	3999	X	3167	-0-	-832	-0-	31	1	3136	2	Y	-0-					15
02	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	36	1	3558	2	Y	-0-					15
03	3906	X	3517	-0-	-389	-0-	35	1	3482	2	Y	-0-					15
04	3750	X	3336	-0-	-414	-0-	33	1	3303	2	Y	-0-					15
05	3906	X	3699	-0-	-207	-0-	37	1	3662	2	Y	-0-					15
06	3780	X	2788	-0-	-992	-0-	28	1	2760	2	Y	-0-					15
07	3906	X	3867	-0-	-39	-0-	38	1	3829	2	Y	-0-					15
08	3689	X	3527	-0-	-162	-0-	35	1	3492	2	Y	-0-					15
09	3570	X	3298	-0-	-272	-0-	33	1	3265	2	Y	-0-					15
10	3751	X	3482	-0-	-269	-0-	34	1	3448	2	Y	-0-					15
11	3630	X	3330	-0-	-300	-0-	33	1	3297	2	Y	-0-					15
12	3751	X	3358	-0-	-393	-0-	33	1	3325	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 40,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	2821	X	1729	-0-	-1092	-0-	17	1	1712	2	Y	-0-			1
02	2940	X	2869	-0-	-71	-0-	28	1	2841	2	Y	-0-			1
03	3255	X	3170	-0-	-85	-0-	31	1	3139	2	Y	-0-			1
04	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	30	1	2979	2	Y	-0-			1
05	3162	X	2982	-0-	-180	-0-	30	1	2952	2	Y	-0-			1
06	3060	X	2499	-0-	-561	-0-	25	1	2474	2	Y	-0-			1
07	3162	X	3090	-0-	-72	-0-	31	1	3059	2	Y	-0-			1
08	3162	X	3010	-0-	-152	-0-	30	1	2980	2	Y	-0-			1
09	3000	X	2968	-0-	-32	-0-	29	1	2939	2	Y	-0-			1
10	3100	X	3047	-0-	-53	-0-	30	1	3017	2	Y	-0-			1
11	3000	X	2658	-0-	-342	-0-	26	1	2632	2	Y	-0-			1
12	3100	X	1921	-0-	-1179	-0-	19	1	1902	2	Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 32,952 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	6014	X	3211	-0-	-2803	-0-	32	1	3179	2	Y	-0-			-0-
02	5432	X	3854	-0-	-1578	-0-	38	1	3816	2	Y	-0-			-0-
03	6014	X	3280	-0-	-2734	-0-	32	1	3248	2	Y	-0-			-0-
04	4080	X	3457	-0-	-623	-0-	34	1	3423	2	Y	-0-			-0-
05	4278	X	3661	-0-	-617	-0-	36	1	3625	2	Y	-0-			-0-
06	4140	X	2734	-0-	-1406	-0-	27	1	2707	2	Y	-0-			-0-
07	4278	X	3829	-0-	-449	-0-	38	1	3791	2	Y	-0-			-0-
08	3658	X	3622	-0-	-36	-0-	36	1	3586	2	Y	-0-			-0-
09	3540	X	3423	-0-	-117	-0-	34	1	3389	2	Y	-0-			-0-
10	3844	X	3491	-0-	-353	-0-	35	1	3456	2	Y	-0-			-0-
11	3720	X	3358	-0-	-362	-0-	33	1	3325	2	Y	-0-			-0-
12	3844	X	3490	-0-	-354	-0-	35	1	3455	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,410 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	2759	X	2036	-0-	-723	-0-	20	1	2016	2	Y	-0-			11
02	2492	X	1275	-0-	-1217	-0-	13	1	1262	2	Y	-0-			11
03	1984	X	798	-0-	-1186	-0-	8	1	790	2	Y	-0-			11
04	1980	X	694	-0-	-1286	-0-	7	1	687	2	Y	-0-			11
05	2046	X	713	-0-	-1333	-0-	7	1	706	2	Y	-0-			11
06	1980	X	790	-0-	-1190	-0-	8	1	782	2	Y	-0-			11
07	1426	X	55	-0-	-1371	-0-	1	1	54	2	Y	-0-			11
08	713	N	30	-0-	-683	-0-	30	2			Y	-0-			11
09	3000	N	3589	-0-	589	589	36	1	3553	2	Y	-0-			11
10	3100	N	4088	-0-	988	1577	40	1	4048	2	Y	-0-			11
11	3000	N	3615	-0-	615	2192	36	1	3579	2	Y	-0-			11
*12	5986	X	3794	-0-	-2192	-0-	38	1	3756	2	Y	-0-			11

TOTAL GAS PROD: 21,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	2511	X	2116	-0-	-395	-0-	21	1	2095	2	Y	-0-			33
02	2016	X	1439	-0-	-577	-0-	14	1	1425	2	Y	-0-			33
03	2170	X	1378	-0-	-792	-0-	14	1	1364	2	Y	-0-			33
04	2040	X	1768	-0-	-272	-0-	18	1	1750	2	Y	-0-			33
05	2108	X	1889	-0-	-219	-0-	19	1	1870	2	Y	-0-			33
06	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	24	1	2374	2	Y	-0-			33
07	1829	X	1570	-0-	-259	-0-	16	1	1554	2	Y	-0-			33
08	1891	N	1728	-0-	-163	-0-	17	1	1711	2	Y	-0-			33
09	2400	N	1434	-0-	-966	-0-	14	1	1420	2	Y	-0-			33
10	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	18	1	1752	2	Y	-0-			33
11	1680	N	1528	-0-	-152	-0-	15	1	1513	2	Y	-0-			33
*12	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	18	1	1805	2	Y	-0-			33

TOTAL GAS PROD: 20,841 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-			2
03	124	X	15	-0-	-109	-0-	15	2			Y	-0-			2
04	120	X	10	-0-	-110	-0-	10	2			Y	-0-			2
05	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-			2
06	15	X	3	-0-	-12	-0-	3	2			Y	-0-			2
07	210	X	210	-0-	-0-	-0-	2	1	208	2	Y	-0-			2
08	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	2			Y	-0-			2
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	1	1	122	2	Y	-0-			2
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-			2
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	1	1	91	2	Y	-0-			2
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 500 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	374	N	374	-0-	-0-	-0-	4	1	370	2	Y	-0-			23
02	1036	N	171	-0-	-865	-0-	2	1	169	2	Y	-0-			23
03	837	N	305	-0-	-532	-0-	3	1	302	2	Y	-0-			23
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	5	1	516	2	Y	-0-			23
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	7	1	730	2	Y	-0-			23
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	5	1	539	2	Y	-0-			23
07	527	N	313	-0-	-214	-0-	3	1	310	2	Y	-0-			23
08	744	N	181	-0-	-563	-0-	2	1	179	2	Y	-0-			23
09	540	N	370	-0-	-170	-0-	4	1	366	2	Y	-0-			23
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	7	1	654	2	Y	-0-			23
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	6	1	616	2	Y	-0-			23
*12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	6	1	618	2	Y	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 5,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LAMBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 177765 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 14063 PERF.13404 - 13779

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	248	N	142	-0-	-106		-0-	1	1	141	2	Y	-0-					27
02	768	N	768	-0-	-0-		-0-	8	1	760	2	Y	-0-					27
03	583	N	583	-0-	-0-		-0-	6	1	577	2	Y	-0-					27
04	441	N	441	-0-	-0-		-0-	4	1	437	2	Y	-0-					27
05	837	N	366	-0-	-471		-0-	4	1	362	2	Y	-0-					27
06	570	N	448	-0-	-122		-0-	4	1	444	2	Y	-0-					27
07	465	N	270	-0-	-195		-0-	3	1	267	2	Y	-0-					27
08	372	N	233	-0-	-139		-0-	2	1	231	2	Y	-0-					27
09	450	N	214	-0-	-236		-0-	2	1	212	2	Y	-0-					27
10	279	N	191	-0-	-88		-0-	2	1	189	2	Y	-0-					27
11	288	N	288	-0-	-0-		-0-	3	1	285	2	Y	-0-					27
*12	219	N	219	-0-	-0-		-0-	2	1	217	2	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 4,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 8 RRCID -> 177766 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12075 - 12361

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	4526	X	3761	-0-	-765		-0-	37	1	3724	2	Y	-0-					-0-
02	4004	X	3848	-0-	-156		-0-	38	1	3810	2	Y	-0-					-0-
03	4433	X	4360	-0-	-73		-0-	43	1	4317	2	Y	-0-					-0-
04	4290	X	4032	-0-	-258		-0-	40	1	3992	2	Y	-0-					-0-
05	4394	X	4394	-0-	-0-		-0-	44	1	4350	2	Y	-0-					-0-
06	4230	X	3772	-0-	-458		-0-	37	1	3735	2	Y	-0-					-0-
07	4371	X	4303	-0-	-68		-0-	43	1	4260	2	Y	-0-					-0-
08	4340	X	4295	-0-	-45		-0-	43	1	4252	2	Y	-0-					-0-
09	4200	X	4099	-0-	-101		-0-	41	1	4058	2	Y	-0-					-0-
10	4340	X	4131	-0-	-209		-0-	41	1	4090	2	Y	-0-					-0-
11	4170	X	3912	-0-	-258		-0-	39	1	3873	2	Y	-0-					-0-
12	4309	X	1638	-0-	-2671		-0-	16	1	1622	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 10 RRCID -> 177767 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12465 - 12726

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	1545	N	1545	-0-	-0-		-0-	15	1	1530	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1294	-0-	-50		-0-	13	1	1281	2	Y	-0-					-0-
03	1561	N	1561	-0-	-0-		-0-	15	1	1546	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1243	-0-	-257		-0-	12	1	1231	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1395	-0-	-31		-0-	14	1	1381	2	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1253	-0-	-247		-0-	12	1	1241	2	Y	-0-					-0-
07	1278	N	1278	-0-	-0-		-0-	13	1	1265	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1147	-0-	-248		-0-	11	1	1136	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1205	-0-	-55		-0-	12	1	1193	2	Y	-0-					-0-
10	1272	N	1272	-0-	-0-		-0-	13	1	1259	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	795	-0-	-315		-0-	8	1	787	2	Y	-0-					-0-
*12	1698	N	1698	-0-	-0-		-0-	17	1	1681	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MCADAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 177768 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 12965 PERF.12453 - 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	3720	X	3393	-0-	-327	-0-	34	1	3359	2	Y	-0-			-0-
02	3360	X	2978	-0-	-382	-0-	29	1	2949	2	Y	-0-			-0-
03	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	40	1	4009	2	Y	-0-			-0-
04	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	37	1	3710	2	Y	-0-			-0-
05	3596	X	3325	-0-	-271	-0-	33	1	3292	2	Y	-0-			-0-
06	3930	X	2870	-0-	-1060	-0-	28	1	2842	2	Y	-0-			-0-
07	4061	X	3852	-0-	-209	-0-	38	1	3814	2	Y	-0-			-0-
08	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	38	1	3848	2	Y	-0-			-0-
09	3630	X	3591	-0-	-39	-0-	36	1	3555	2	Y	-0-			-0-
10	3751	X	3271	-0-	-480	-0-	32	1	3239	2	Y	-0-			-0-
11	3630	X	3132	-0-	-498	-0-	31	1	3101	2	Y	-0-			-0-
12	3751	X	1877	-0-	-1874	-0-	19	1	1858	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 11 RRCID -> 177769 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12345 - 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	2635	N	2399	-0-	-236	-0-	24	1	2375	2	Y	-0-			-0-
02	2380	X	2225	-0-	-155	-0-	22	1	2203	2	Y	-0-			-0-
03	2635	X	2447	-0-	-188	-0-	24	1	2423	2	Y	-0-			-0-
04	2490	X	2332	-0-	-158	-0-	23	1	2309	2	Y	-0-			-0-
05	2511	X	2391	-0-	-120	-0-	24	1	2367	2	Y	-0-			-0-
06	2370	X	2291	-0-	-79	-0-	23	1	2268	2	Y	-0-			-0-
07	2449	X	2285	-0-	-164	-0-	23	1	2262	2	Y	-0-			-0-
08	2387	N	2296	-0-	-91	-0-	23	1	2273	2	Y	-0-			-0-
09	2280	N	2243	-0-	-37	-0-	22	1	2221	2	Y	-0-			-0-
10	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	24	1	2380	2	Y	-0-			-0-
11	2220	N	1983	-0-	-237	-0-	20	1	1963	2	Y	-0-			-0-
12	2325	N	2152	-0-	-173	-0-	21	1	2131	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNDAY "A" WELL #: 1 RRCID -> 177772 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 14180 PERF.13521 - 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	372	N	239	-0-	-133	-0-	2	1	237	2	N	-0-			-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	4	1	396	2	N	-0-			-0-
03	341	N	338	-0-	-3	-0-	3	1	335	2	N	-0-			-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	3	1	313	2	N	-0-			-0-
05	403	N	358	-0-	-45	-0-	4	1	354	2	N	-0-			-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	3	1	330	2	N	-0-			-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	4	1	378	2	N	-0-			-0-
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	4	1	398	2	N	-0-			-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	4	1	356	2	N	-0-			-0-
10	372	N	354	-0-	-18	-0-	4	1	350	2	N	-0-			-0-
11	390	N	323	-0-	-67	-0-	3	1	320	2	N	-0-			-0-
12	372	N	322	-0-	-50	-0-	3	1	319	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LANE "A" WELL #: 6 RRCID -> 177931 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12602 - 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	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	21	1	2114	2	Y	-0-			18
02	1792	N	1368	-0-	-424	-0-	14	1	1354	2	Y	-0-			18
03	2077	N	1119	-0-	-958	-0-	11	1	1108	2	Y	-0-			18
04	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	21	1	2096	2	Y	-0-			18
05	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	22	1	2235	2	Y	-0-			18
06	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	21	1	2115	2	Y	-0-			18
07	2201	N	2178	-0-	-23	-0-	22	1	2156	2	Y	-0-			18
08	2232	N	1680	-0-	-552	-0-	17	1	1663	2	Y	-0-			18
09	2130	N	1403	-0-	-727	-0-	14	1	1389	2	Y	-0-			18
10	2170	N	852	-0-	-1318	-0-	8	1	844	2	Y	-0-			18
11	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	26	1	2635	2	Y	-0-			18
*12	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	18	1	1827	2	Y	-0-			18

TOTAL GAS PROD: 21,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCADAMS "A" WELL #: 12 RRCID -> 178076 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12678 - 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	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	39	1	3937	2	Y	-0-			-0-
02	3640	X	3012	-0-	-628	-0-	30	1	2982	2	Y	-0-			-0-
03	4030	X	3852	-0-	-178	-0-	38	1	3814	2	Y	-0-			-0-
04	3900	X	3706	-0-	-194	-0-	37	1	3669	2	Y	-0-			-0-
05	3968	X	3576	-0-	-392	-0-	35	1	3541	2	Y	-0-			-0-
06	3840	X	3159	-0-	-681	-0-	31	1	3128	2	Y	-0-			-0-
07	3844	X	3316	-0-	-528	-0-	33	1	3283	2	Y	-0-			-0-
08	3844	X	2734	-0-	-1110	-0-	27	1	2707	2	Y	-0-			-0-
09	3720	X	1741	-0-	-1979	-0-	17	1	1724	2	Y	-0-			-0-
10	3565	X	3525	-0-	-40	-0-	35	1	3490	2	Y	-0-			-0-
11	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	32	1	3215	2	Y	-0-			-0-
*12	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	33	1	3328	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCADAMS "A" WELL #: 13 RRCID -> 178077 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12599 - 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	3131	X	2924	-0-	-207	-0-	29	1	2895	2	Y	-0-			11
02	2996	X	2128	-0-	-868	-0-	21	1	2107	2	Y	-0-			11
03	3317	X	2036	-0-	-1281	-0-	20	1	2016	2	Y	-0-			11
04	3030	X	2392	-0-	-638	-0-	24	1	2368	2	Y	-0-			11
05	3131	X	1529	-0-	-1602	-0-	15	1	1514	2	Y	-0-			11
06	2820	X	905	-0-	-1915	-0-	9	1	896	2	Y	-0-			11
07	2511	X	915	-0-	-1596	-0-	9	1	906	2	Y	-0-			11
08	2480	X	25	-0-	-2455	-0-	25	2			Y	-0-			11
09	2400	X	1378	-0-	-1022	-0-	14	1	1364	2	Y	-0-			11
10	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	25	1	2507	2	Y	-0-			11
11	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	31	1	3082	2	Y	-0-			11
*12	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	27	1	2717	2	Y	-0-			11

TOTAL GAS PROD: 22,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LANE "A" WELL #: 8 RRCID -> 178105 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12525 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	26	1	2592	2	Y	-0-			7
02	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	20	1	1965	2	Y	-0-			7
03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	18	1	1833	2	Y	-0-			7
04	2400	N	1925	-0-	-475	-0-	19	1	1906	2	Y	-0-			7
05	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	22	1	2243	2	Y	-0-			7
06	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	21	1	2095	2	Y	-0-			7
07	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	22	1	2193	2	Y	-0-			7
08	2263	N	2115	-0-	-148	-0-	21	1	2094	2	Y	-0-			7
09	2130	N	1883	-0-	-247	-0-	19	1	1864	2	Y	-0-			7
10	2201	N	1846	-0-	-355	-0-	18	1	1828	2	Y	-0-			7
11	2040	N	1753	-0-	-287	-0-	17	1	1736	2	Y	-0-			7
12	1953	N	1830	-0-	-123	-0-	18	1	1812	2	Y	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 24,402 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3737	-0-	-76	-0-	37	1	3700	2	Y	-0-			-0-
02	3584	X	3244	-0-	-340	-0-	32	1	3212	2	Y	-0-			-0-
03	3968	X	3625	-0-	-343	-0-	36	1	3589	2	Y	-0-			-0-
04	3840	X	3434	-0-	-406	-0-	34	1	3400	2	Y	-0-			-0-
05	3875	X	3563	-0-	-312	-0-	35	1	3528	2	Y	-0-			-0-
06	3630	X	3413	-0-	-217	-0-	34	1	3379	2	Y	-0-			-0-
07	3627	X	3524	-0-	-103	-0-	35	1	3489	2	Y	-0-			-0-
08	3627	X	3505	-0-	-122	-0-	35	1	3470	2	Y	-0-			-0-
09	3450	X	3337	-0-	-113	-0-	33	1	3304	2	Y	-0-			-0-
10	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	36	1	3567	2	Y	-0-			-0-
11	3420	X	3248	-0-	-172	-0-	32	1	3216	2	Y	-0-			-0-
12	3534	X	3458	-0-	-76	-0-	34	1	3424	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,691 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. GAS LIFT (I)(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	3502	-0-	-94	-0-	35	1	3467	2	Y	-0-			-0-
02	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	31	1	3099	2	Y	-0-			-0-
03	3441	X	2982	-0-	-459	-0-	30	1	2952	2	Y	-0-			-0-
04	3390	X	3293	-0-	-97	-0-	33	1	3260	2	Y	-0-			-0-
05	3503	X	3380	-0-	-123	-0-	33	1	3347	2	Y	-0-			-0-
06	3390	X	3175	-0-	-215	-0-	31	1	3144	2	Y	-0-			-0-
07	3472	X	3321	-0-	-151	-0-	33	1	3288	2	Y	-0-			-0-
08	3410	X	3273	-0-	-137	-0-	32	1	3241	2	Y	-0-			-0-
09	3300	X	3230	-0-	-70	-0-	32	1	3198	2	Y	-0-			-0-
10	3379	X	3336	-0-	-43	-0-	33	1	3303	2	Y	-0-			-0-
11	3210	X	3115	-0-	-95	-0-	31	1	3084	2	Y	-0-			-0-
12	3348	X	3273	-0-	-75	-0-	32	1	3241	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BLACK "A" WELL #: 13 RRCID -> 178506 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13020 - 13138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	9	-0-		-3587	-0-	9	2			Y	-0-			18
02	7947	X	7947	-0-		-0-	-0-	79	1	7868	2	Y	-0-			18
03	6694	X	6694	-0-		-0-	-0-	66	1	6628	2	Y	-0-			18
04	5529	X	5529	-0-		-0-	-0-	55	1	5474	2	Y	-0-			18
05	7657	X	6346	-0-		-1311	-0-	63	1	6283	2	Y	-0-			18
06	7410	X	4207	-0-		-3203	-0-	42	1	4164	2	Y	1			19
								1	9							
07	7657	X	2218	-0-		-5439	-0-	22	1	2196	2	Y	-0-			19
08	6696	X	711	-0-		-5985	-0-	7	1	704	2	Y	-0-			19
09	6150	X	742	-0-		-5408	-0-	7	1	735	2	Y	-0-			19
10	6355	X	78	-0-		-6277	-0-	1	1	77	2	Y	-0-			19
11	4200	X	948	-0-		-3252	-0-	9	1	939	2	Y	-0-			19
*12	2553	X	2553	-0-		-0-	-0-	25	1	2528	2	Y	-0-			19

TOTAL GAS PROD: 37,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BURLESON "A" WELL #: 1L RRCID -> 178553 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12236 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1845	X	1845	-0-		-0-	-0-	18	1	1827	2	N	-0-			154
02	2080	X	2080	-0-		-0-	-0-	21	1	2059	2	N	-0-			154
03	2334	X	2334	-0-		-0-	-0-	23	1	2311	2	N	-0-			154
04	1800	X	1014	-0-		-786	-0-	10	1	1004	2	N	-0-			154
05	2294	X	1142	-0-		-1152	-0-	11	1	1131	2	N	-0-			154
06	2250	X	1228	-0-		-1022	-0-	12	1	1216	2	N	-0-			154
07	2325	X	817	-0-		-1508	-0-	8	1	809	2	N	-0-			154
08	2325	X	650	-0-		-1675	-0-	6	1	644	2	N	-0-			154
09	1329	X	1329	-0-		-0-	-0-	13	1	1316	2	N	-0-			154
10	1271	X	999	-0-		-272	-0-	10	1	989	2	N	-0-			154
11	1468	X	1468	-0-		-0-	-0-	15	1	1453	2	N	-0-			154
*12	1364	X	969	-0-		-395	-0-	10	1	959	2	N	-0-			154

TOTAL GAS PROD: 15,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK "A" WELL #: 14 RRCID -> 178663 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12222 - 12524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	2935	-0-		-382	-0-	29	1	2906	2	Y	-0-			85
02	2996	X	2670	-0-		-326	-0-	26	1	2644	2	Y	-0-			85
03	3100	X	2923	-0-		-177	-0-	29	1	2894	2	Y	-0-			85
04	3000	X	2622	-0-		-378	-0-	26	1	2596	2	Y	-0-			85
05	2945	X	2644	-0-		-301	-0-	26	1	2618	2	Y	-0-			85
06	2850	X	2788	-0-		-62	-0-	28	1	2760	2	Y	-0-			85
07	2999	X	2999	-0-		-0-	-0-	30	1	2969	2	Y	-0-			85
08	3100	N	3325	-0-		225	225	33	1	3292	2	Y	-0-			85
09	2973	N	2748	-0-		-225	-0-	27	1	2721	2	Y	-0-			85
10	2830	N	2830	-0-		-0-	-0-	28	1	2802	2	Y	-0-			85
11	2771	X	2771	-0-		-0-	-0-	27	1	2744	2	Y	-0-			85
12	2821	X	2774	-0-		-47	-0-	27	1	2747	2	Y	-0-			85

TOTAL GAS PROD: 34,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 9 RRCID -> 178664 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12240 - 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	871	N	871	-0-	-0-	-0-	9	1	862	2	Y	-0-			-0-
02	840	N	761	-0-	-79	-0-	8	1	753	2	Y	-0-			-0-
03	930	N	915	-0-	-15	-0-	9	1	906	2	Y	-0-			-0-
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	8	1	845	2	Y	-0-			-0-
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	12	1	1182	2	Y	-0-			-0-
06	900	N	869	-0-	-31	-0-	9	1	860	2	Y	-0-			-0-
07	868	N	691	-0-	-177	-0-	7	1	684	2	Y	-0-			-0-
08	1209	N	720	-0-	-489	-0-	7	1	713	2	Y	-0-			-0-
09	870	N	615	-0-	-255	-0-	6	1	609	2	Y	-0-			-0-
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	8	1	827	2	Y	-0-			-0-
11	690	N	629	-0-	-61	-0-	6	1	623	2	Y	-0-			-0-
12	651	N	186	-0-	-465	-0-	2	1	184	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 11 RRCID -> 178665 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12199 - 12332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4053	-0-	-411	-0-	40	1	4013	2	Y	-0-			13
02	3808	X	3219	-0-	-589	-0-	32	1	3187	2	Y	-0-			13
03	4154	X	3998	-0-	-156	-0-	40	1	3958	2	Y	-0-			13
04	4020	X	3873	-0-	-147	-0-	38	1	3835	2	Y	-0-			13
05	4154	X	4050	-0-	-104	-0-	40	1	4010	2	Y	-0-			13
06	3930	X	3912	-0-	-18	-0-	39	1	3863	2	Y	9			22
							10	9							
07	3999	X	3832	-0-	-167	-0-	38	1	3794	2	Y	-0-			22
08	4061	X	3996	-0-	-65	-0-	40	1	3956	2	Y	-0-			22
09	3930	X	3888	-0-	-42	-0-	38	1	3849	2	Y	1			23
							1	9							
10	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	40	1	4031	2	Y	-0-			23
11	3900	X	3830	-0-	-70	-0-	38	1	3792	2	Y	-0-			23
12	4030	X	3903	-0-	-127	-0-	39	1	3864	2	Y	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 46,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BLAIR "A" WELL #: 4 RRCID -> 178667 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12539 - 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	1922	N	1319	-0-	-603	-0-	13	1	1306	2	Y	-0-			10
02	1848	N	414	-0-	-1434	-0-	4	1	410	2	Y	-0-			10
03	1333	N	973	-0-	-360	-0-	10	1	963	2	Y	-0-			10
04	1290	N	380	-0-	-910	-0-	4	1	376	2	Y	-0-			10
05	465	N	458	-0-	-7	-0-	5	1	453	2	Y	-0-			10
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	10	1	1019	2	Y	-0-			10
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	8	1	804	2	Y	-0-			10
08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	9	1	883	2	Y	-0-			10
09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	10	1	997	2	Y	-0-			10
10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	11	1	1085	2	Y	-0-			10
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	9	1	894	2	Y	-0-			10
*12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	9	1	924	2	Y	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 10,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LANE "A" WELL #: 9 RRCID -> 178668 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 13370 PERF.12778 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12152	X	694	-0-		-11458		-0-		7	1	687	2	Y	-0-					2
02	10976	X	5011	-0-		-5965		-0-		50	1	4961	2	Y	-0-					2
03	12152	X	7848	-0-		-4304		-0-		78	1	7770	2	Y	-0-					2
04	9046	X	9046	-0-		-0-		-0-		90	1	8956	2	Y	-0-					2
05	8592	X	8592	-0-		-0-		-0-		85	1	8507	2	Y	-0-					2
06	8606	X	8606	-0-		-0-		-0-		85	1	8521	2	Y	-0-					2
07	9390	X	9390	-0-		-0-		-0-		93	1	9297	2	Y	-0-					2
08	9911	X	9911	-0-		-0-		-0-		98	1	9813	2	Y	-0-					2
09	9636	X	9636	-0-		-0-		-0-		95	1	9541	2	Y	-0-					2
10	10304	X	10304	-0-		-0-		-0-		102	1	10202	2	Y	-0-					2
11	9480	X	7400	-0-		-2080		-0-		73	1	7327	2	Y	-0-					2
12	9796	X	1163	-0-		-8633		-0-		12	1	1151	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 87,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANE "A" WELL #: 9 RRCID -> 178668 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 13370 PERF.12778 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4571	-0-		-79		-0-		45	1	4526	2	Y	-0-					6
02	4172	X	4088	-0-		-84		-0-		40	1	4048	2	Y	-0-					6
03	4588	X	3950	-0-		-638		-0-		39	1	3911	2	Y	-0-					6
04	4621	X	4621	-0-		-0-		-0-		46	1	4575	2	Y	-0-					6
05	4557	X	4523	-0-		-34		-0-		45	1	4478	2	Y	-0-					6
06	4410	X	4286	-0-		-124		-0-		42	1	4244	2	Y	-0-					6
07	4619	X	4290	-0-		-329		-0-		42	1	4248	2	Y	-0-					6
08	4774	X	4296	-0-		-478		-0-		43	1	4253	2	Y	-0-					6
09	4620	X	4220	-0-		-400		-0-		42	1	4178	2	Y	-0-					6
10	4526	X	4414	-0-		-112		-0-		44	1	4370	2	Y	-0-					6
11	4290	X	4149	-0-		-141		-0-		41	1	4108	2	Y	-0-					6
12	4371	X	4349	-0-		-22		-0-		43	1	4306	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 51,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 178672 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 13822 PERF.14060 - 14305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2065	X	2065	-0-		-0-		-0-		20	1	2045	2	Y	-0-					15
02	1932	N	1928	-0-		-4		-0-		19	1	1909	2	Y	-0-					15
03	2294	N	2179	-0-		-115		-0-		22	1	2157	2	Y	-0-					15
04	2010	N	1894	-0-		-116		-0-		19	1	1875	2	Y	-0-					15
05	2148	N	2148	-0-		-0-		-0-		21	1	2127	2	Y	-0-					15
06	2100	N	2039	-0-		-61		-0-		20	1	2019	2	Y	-0-					15
07	1953	N	1916	-0-		-37		-0-		19	1	1897	2	Y	-0-					15
08	2139	N	1877	-0-		-262		-0-		19	1	1858	2	Y	-0-					15
09	2040	N	1954	-0-		-86		-0-		19	1	1935	2	Y	-0-					15
10	2064	N	2064	-0-		-0-		-0-		20	1	2044	2	Y	-0-					15
11	1830	N	1809	-0-		-21		-0-		18	1	1791	2	Y	-0-					15
*12	2041	N	2041	-0-		-0-		-0-		20	1	2021	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 23,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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	3441	X	3131	-0-	-310	-0-	31	1	3100	2	Y	-0-			25
02	3052	X	2184	-0-	-868	-0-	22	1	2162	2	Y	-0-			25
03	3224	X	2632	-0-	-592	-0-	26	1	2606	2	Y	-0-			25
04	3030	X	2822	-0-	-208	-0-	28	1	2794	2	Y	-0-			25
05	3131	X	2959	-0-	-172	-0-	29	1	2930	2	Y	-0-			25
06	3030	X	2819	-0-	-211	-0-	28	1	2791	2	Y	-0-			25
07	2914	X	2898	-0-	-16	-0-	29	1	2869	2	Y	-0-			25
08	2945	X	2740	-0-	-205	-0-	27	1	2713	2	Y	-0-			25
09	2850	X	2738	-0-	-112	-0-	27	1	2711	2	Y	-0-			25
10	2883	N	2713	-0-	-170	-0-	27	1	2686	2	Y	-0-			25
11	2640	N	2371	-0-	-269	-0-	23	1	2348	2	Y	-0-			25
12	2821	N	2670	-0-	-151	-0-	26	1	2644	2	Y	-0-			25

TOTAL GAS PROD: 32,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 14 RRCID -> 179045 COMPL. DATE 08/08/2000 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	4092	X	3851	-0-	-241	-0-	38	1	3813	2	Y	-0-			49
02	3668	X	3288	-0-	-380	-0-	33	1	3255	2	Y	-0-			49
03	4030	X	3692	-0-	-338	-0-	37	1	3655	2	Y	-0-			49
04	3900	X	3596	-0-	-304	-0-	36	1	3560	2	Y	-0-			49
05	3844	X	3589	-0-	-255	-0-	36	1	3553	2	Y	-0-			49
06	3720	X	3506	-0-	-214	-0-	35	1	3471	2	Y	-0-			49
07	3720	X	3635	-0-	-85	-0-	36	1	3599	2	Y	-0-			49
08	3720	X	3560	-0-	-160	-0-	35	1	3525	2	Y	-0-			49
09	3600	X	3377	-0-	-223	-0-	33	1	3344	2	Y	-0-			49
10	3627	X	3593	-0-	-34	-0-	36	1	3557	2	Y	-0-			49
11	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	35	1	3521	2	Y	-0-			49
*12	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	36	1	3620	2	Y	-0-			49

TOTAL GAS PROD: 42,899 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	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	56	1	5571	2	Y	-0-			44
02	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	48	1	4772	2	Y	-0-			44
03	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	57	1	5675	2	Y	-0-			44
04	4770	X	4221	-0-	-549	-0-	42	1	4179	2	Y	-0-			44
05	4929	X	4742	-0-	-187	-0-	47	1	4695	2	Y	-0-			44
06	4770	X	3175	-0-	-1595	-0-	31	1	3144	2	Y	-0-			44
07	4929	X	4890	-0-	-39	-0-	48	1	4842	2	Y	-0-			44
08	5735	X	4851	-0-	-884	-0-	48	1	4803	2	Y	-0-			44
09	4590	X	4342	-0-	-248	-0-	43	1	4299	2	Y	-0-			44
10	4898	X	4270	-0-	-628	-0-	42	1	4228	2	Y	-0-			44
11	4740	X	3728	-0-	-1012	-0-	37	1	3691	2	Y	-0-			44
12	4898	X	1903	-0-	-2995	-0-	19	1	1884	2	Y	-0-			44

TOTAL GAS PROD: 52,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	56 630	1 3	5586	2	Y	-0-			13
02	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	74	1	7388	2	Y	-0-			13
03	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	87	1	8680	2	Y	-0-			13
04	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	81	1	8090	2	Y	-0-			13
05	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	80	1	8004	2	Y	-0-			13
06	7770	X	7293	-0-	-477	-0-	72	1	7221	2	Y	-0-			13
07	8029	X	7923	-0-	-106	-0-	78	1	7845	2	Y	-0-			13
08	8773	X	7942	-0-	-831	-0-	79	1	7863	2	Y	-0-			13
09	8160	X	7461	-0-	-699	-0-	74	1	7387	2	Y	-0-			13
10	8091	X	7824	-0-	-267	-0-	77	1	7747	2	Y	-0-			13
11	7680	X	7380	-0-	-300	-0-	73	1	7307	2	Y	-0-			13
12	7936	X	7346	-0-	-590	-0-	73	1	7273	2	Y	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 91,925 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	2232	N	2003	-0-	-229	-0-	20	1	1983	2	Y	-0-			-0-
02	1848	N	1646	-0-	-202	-0-	16	1	1630	2	Y	-0-			-0-
03	2077	N	1399	-0-	-678	-0-	14	1	1385	2	Y	-0-			-0-
04	1950	N	1506	-0-	-444	-0-	15	1	1491	2	Y	-0-			-0-
05	1829	N	1343	-0-	-486	-0-	13	1	1330	2	Y	-0-			-0-
06	1350	N	624	-0-	-726	-0-	6	1	618	2	Y	-0-			-0-
07	1550	N	1031	-0-	-519	-0-	10	1	1021	2	Y	-0-			-0-
08	1333	N	979	-0-	-354	-0-	10	1	969	2	Y	-0-			-0-
09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	12	1	1178	2	Y	-0-			-0-
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	11	1	1143	2	Y	-0-			-0-
11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	15	1	1524	2	Y	-0-			-0-
12	1240	N	962	-0-	-278	-0-	10	1	952	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,376 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	5580	X	5299	-0-	-281	-0-	52	1	5247	2	Y	-0-			54
02	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	48	1	4776	2	Y	-0-			54
03	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	53	1	5266	2	Y	-0-			54
04	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	62	1	6157	2	Y	-0-			54
05	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	61	1	6098	2	Y	-0-			54
06	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	57	1	5669	2	Y	-0-			54
07	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	46	1	4595	2	Y	-0-			54
08	6417	X	3209	-0-	-3208	-0-	32	1	3177	2	Y	-0-			54
09	6210	X	4506	-0-	-1704	-0-	45	1	4461	2	Y	-0-			54
10	6169	X	3098	-0-	-3071	-0-	31	1	3067	2	Y	-0-			54
11	5730	X	2905	-0-	-2825	-0-	29	1	2876	2	Y	-0-			54
12	4650	X	3009	-0-	-1641	-0-	30	1	2979	2	Y	-0-			54

TOTAL GAS PROD: 54,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
EDWARDS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179490 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13850 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	831	-0-		-1215	-0-	8	1	823	2	Y	-0-			-0-
02	2884	X	1596	-0-		-1288	-0-	16	1	1580	2	Y	-0-			-0-
03	2573	X	2573	-0-		-0-	-0-	25	1	2548	2	Y	-0-			-0-
04	2400	X	2025	-0-		-375	-0-	20	1	2005	2	Y	-0-			-0-
05	2480	X	2038	-0-		-442	-0-	20	1	2018	2	Y	-0-			-0-
06	2490	X	1601	-0-		-889	-0-	16	1	1585	2	Y	-0-			-0-
07	2573	X	2034	-0-		-539	-0-	20	1	2014	2	Y	-0-			-0-
08	2573	X	2511	-0-		-62	-0-	25	1	2486	2	Y	-0-			-0-
09	2040	X	1241	-0-		-799	-0-	12	1	1229	2	Y	-0-			-0-
10	2715	X	2715	-0-		-0-	-0-	27	1	2688	2	Y	-0-			-0-
11	2430	X	553	-0-		-1877	-0-	5	1	548	2	Y	-0-			-0-
12	2511	X	9	-0-		-2502	-0-	9	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,727 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	-0-	-0-		-5084	-0-					Y	-0-			51
02	4592	X	-0-	-0-		-4592	-0-					Y	-0-			51
03	4929	X	-0-	-0-		-4929	-0-					Y	-0-			51
04	3120	X	3029	-0-		-91	-0-	30	1	2999	2	Y	-0-			51
05	7883	X	7883	-0-		-0-	-0-	78	1	7804	2	Y	1			52
								1	9							
06	6520	X	6520	-0-		-0-	-0-	65	1	6455	2	Y	-0-			52
07	6283	X	6283	-0-		-0-	-0-	62	1	6221	2	Y	-0-			52
08	7874	X	6011	-0-		-1863	-0-	60	1	5951	2	Y	-0-			52
09	7620	X	5687	-0-		-1933	-0-	56	1	5631	2	Y	-0-			52
10	7874	X	5634	-0-		-2240	-0-	56	1	5578	2	Y	-0-			52
11	6510	X	5413	-0-		-1097	-0-	54	1	5359	2	Y	-0-			52
12	6293	X	5208	-0-		-1085	-0-	52	1	5155	2	Y	1			53
								1	9							

TOTAL GAS PROD: 51,668 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8605	X	8605	-0-		-0-	-0-	85	1	8520	2	Y	-0-			28
02	7756	X	6781	-0-		-975	-0-	67	1	6714	2	Y	-0-			28
03	8587	X	7383	-0-		-1204	-0-	73	1	7310	2	Y	-0-			28
04	8310	X	7269	-0-		-1041	-0-	72	1	7197	2	Y	-0-			28
05	8587	X	7534	-0-		-1053	-0-	75	1	7459	2	Y	-0-			28
06	8310	X	7347	-0-		-963	-0-	73	1	7274	2	Y	-0-			28
07	7903	X	7903	-0-		-0-	-0-	78	1	7825	2	Y	-0-			28
08	8168	X	8168	-0-		-0-	-0-	81	1	8087	2	Y	-0-			28
09	7350	X	7264	-0-		-86	-0-	72	1	7192	2	Y	-0-			28
10	7874	X	7051	-0-		-823	-0-	70	1	6981	2	Y	-0-			28
11	7620	X	6980	-0-		-640	-0-	69	1	6911	2	Y	-0-			28
12	7874	X	7106	-0-		-768	-0-	70	1	7036	2	Y	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 89,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ADAMS "A" WELL #: 3 RRCID -> 179703 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12516 - 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	155	N	140	-0-	-15	-0-	1	1	139	2	Y	-0-			15
02	896	N	626	-0-	-270	-0-	6	1	620	2	Y	-0-			15
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	7	1	734	2	Y	-0-			15
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	8	1	813	2	Y	-0-			15
05	682	N	202	-0-	-480	-0-	2	1	200	2	Y	-0-			15
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	9	1	925	2	Y	-0-			15
07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	11	1	1127	2	Y	-0-			15
08	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	17	1	1653	2	Y	-0-			15
09	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	16	1	1554	2	Y	-0-			15
10	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	14	1	1431	2	Y	-0-			15
11	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	14	1	1418	2	Y	-0-			15
12	1364	N	1226	-0-	-138	-0-	12	1	1214	2	Y	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 11,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179781 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 13429 PERF.13180 - 13264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8348	-0-	-84	-0-	83	1	8265	2	Y	-0-			13
02	7672	X	7204	-0-	-468	-0-	71	1	7133	2	Y	-0-			13
03	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	85	1	8496	2	Y	-0-			13
04	8220	X	8012	-0-	-208	-0-	79	1	7933	2	Y	-0-			13
05	8370	X	7746	-0-	-624	-0-	77	1	7669	2	Y	-0-			13
06	8310	X	7672	-0-	-638	-0-	76	1	7596	2	Y	-0-			13
07	8587	X	7981	-0-	-606	-0-	79	1	7902	2	Y	-0-			13
08	8463	X	7852	-0-	-611	-0-	78	1	7774	2	Y	-0-			13
09	8010	X	7499	-0-	-511	-0-	74	1	7425	2	Y	-0-			13
10	7967	X	7659	-0-	-308	-0-	76	1	7583	2	Y	-0-			13
11	7710	X	7296	-0-	-414	-0-	72	1	7224	2	Y	-0-			13
12	7967	X	7487	-0-	-480	-0-	74	1	7413	2	Y	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 93,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 13 RRCID -> 180060 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12138 - 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	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	24	1	2435	2	Y	-0-			2
02	1820	N	1721	-0-	-99	-0-	17	1	1704	2	Y	-0-			2
03	2294	N	2188	-0-	-106	-0-	22	1	2166	2	Y	-0-			2
04	2370	N	1957	-0-	-413	-0-	19	1	1938	2	Y	-0-			2
05	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	21	1	2132	2	Y	-0-			2
06	2130	N	1559	-0-	-571	-0-	15	1	1544	2	Y	-0-			2
07	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	20	1	2024	2	Y	-0-			2
08	2139	N	2015	-0-	-124	-0-	20	1	1995	2	Y	-0-			2
09	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	21	1	2087	2	Y	-0-			2
10	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	21	1	2081	2	Y	-0-			2
11	1950	N	1915	-0-	-35	-0-	19	1	1896	2	Y	-0-			2
12	2170	N	2161	-0-	-9	-0-	21	1	2140	2	Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 24,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ADAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180065 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 13091 PERF.12679 - 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	2201	N	1220	-0-	-981	-0-	12	1	1208	2	Y	-0-					42
02	1596	N	1573	-0-	-23	-0-	16	1	1557	2	Y	-0-					42
03	2232	N	1893	-0-	-339	-0-	19	1	1874	2	Y	-0-					42
04	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	19	1	1871	2	Y	-0-					42
05	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	19	1	1916	2	Y	-0-					42
06	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	19	1	1863	2	Y	-0-					42
07	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	20	1	1978	2	Y	-0-					42
08	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	21	1	2063	2	Y	-0-					42
09	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	20	1	2028	2	Y	-0-					42
10	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	21	1	2078	2	Y	-0-					42
11	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	20	1	1982	2	Y	-0-					42
*12	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	20	1	2029	2	Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 22,673 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	41	1	4068	2	Y	-0-					-0-
02	4256	X	3726	-0-	-530	-0-	37	1	3689	2	Y	-0-					-0-
03	4216	X	3866	-0-	-350	-0-	38	1	3828	2	Y	-0-					-0-
04	4080	X	3578	-0-	-502	-0-	35	1	3543	2	Y	-0-					-0-
05	4216	X	3434	-0-	-782	-0-	34	1	3400	2	Y	-0-					-0-
06	3990	X	3009	-0-	-981	-0-	30	1	2979	2	Y	-0-					-0-
07	4123	X	2992	-0-	-1131	-0-	30	1	2962	2	Y	-0-					-0-
08	3875	X	2232	-0-	-1643	-0-	22	1	2210	2	Y	-0-					-0-
09	3570	X	2161	-0-	-1409	-0-	21	1	2140	2	Y	-0-					-0-
10	3441	X	2728	-0-	-713	-0-	27	1	2701	2	Y	-0-					-0-
11	3000	X	2499	-0-	-501	-0-	25	1	2474	2	Y	-0-					-0-
12	3007	X	2834	-0-	-173	-0-	28	1	2806	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,168 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. (I) GAS LIFT(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	4434	-0-	-278	-0-	44	1	4390	2	Y	-0-					15
02	4172	X	3479	-0-	-693	-0-	34	1	3445	2	Y	-0-					15
03	4526	X	3862	-0-	-664	-0-	38	1	3824	2	Y	-0-					15
04	4290	X	2711	-0-	-1579	-0-	27	1	2684	2	Y	-0-					15
05	4433	X	3525	-0-	-908	-0-	35	1	3490	2	Y	-0-					15
06	4290	X	3832	-0-	-458	-0-	38	1	3794	2	Y	-0-					15
07	3875	X	3864	-0-	-11	-0-	38	1	3826	2	Y	-0-					15
08	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	40	1	3963	2	Y	-0-					15
09	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	38	1	3786	2	Y	-0-					15
10	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	39	1	3935	2	Y	-0-					15
11	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	37	1	3744	2	Y	2	2	8			15
							2	9									
*12	3782	X	3657	-0-	-125	-0-	36	1	3621	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 44,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	45	1	4472	2	Y	-0-			24
02	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	47	1	4697	2	Y	-0-			24
03	4216	X	3902	-0-	-314	-0-	39	1	3863	2	Y	-0-			24
04	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	45	1	4452	2	Y	-0-			24
05	4402	X	4350	-0-	-52	-0-	43	1	4307	2	Y	-0-			24
06	4260	X	2554	-0-	-1706	-0-	25	1	2529	2	Y	-0-			24
07	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	44	1	4443	2	Y	-0-			24
08	4650	X	4312	-0-	-338	-0-	43	1	4269	2	Y	-0-			24
09	4500	X	4124	-0-	-376	-0-	41	1	4083	2	Y	-0-			24
10	4495	X	4244	-0-	-251	-0-	42	1	4202	2	Y	-0-			24
11	4350	X	4035	-0-	-315	-0-	40	1	3995	2	Y	-0-			24
12	4495	X	3657	-0-	-838	-0-	36	1	3621	2	Y	-0-			24

TOTAL GAS PROD: 49,423 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	6820	X	4922	-0-	-1898	-0-	49	1	4873	2	Y	-0-			7
02	6160	X	4369	-0-	-1791	-0-	43	1	4326	2	Y	-0-			7
03	6758	X	5460	-0-	-1298	-0-	54	1	5406	2	Y	-0-			7
04	6060	X	5029	-0-	-1031	-0-	50	1	4979	2	Y	-0-			7
05	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	55	1	5547	2	Y	-0-			7
06	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	53	1	5337	2	Y	-0-			7
07	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	57	1	5712	2	Y	-0-			7
08	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	57	1	5688	2	Y	-0-			7
09	5430	X	5056	-0-	-374	-0-	50	1	5006	2	Y	-0-			7
10	5766	X	5758	-0-	-8	-0-	57	1	5701	2	Y	-0-			7
11	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	57	1	5739	2	Y	-0-			7
12	5766	X	5591	-0-	-175	-0-	55	1	5536	2	Y	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 64,487 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	14B2 EXT		218	-0-	218	295	2	1	216	2	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		190	-0-	190	485	2	1	188	2	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		276	-0-	276	761	3	1	273	2	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	761					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	761					Y	-0-			-0-
06	761	X	-0-	-0-	-761	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ADAMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 180595 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 12883 PERF.12692 - 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	2294	N	2128	-0-	-166	-0-	21	1	2107	2	Y	-0-			152
02	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	21	1	2052	2	Y	-0-			152
03	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	22	1	2195	2	Y	-0-			152
04	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	23	1	2274	2	Y	-0-			152
05	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	23	1	2276	2	Y	-0-			152
06	2130	N	1091	-0-	-1039	-0-	11	1	1080	2	Y	-0-			152
07	2201	N	1536	-0-	-665	-0-	15	1	1521	2	Y	-0-			152
08	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	24	1	2426	2	Y	-0-			152
09	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	23	1	2333	2	Y	-0-			152
10	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	23	1	2266	2	Y	-0-			152
11	2310	N	2024	-0-	-286	-0-	20	1	2004	2	Y	-0-			152
*12	2387	N	2039	-0-	-348	-0-	20	1	2019	2	Y	-0-			152

TOTAL GAS PROD: 24,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT "A" WELL #: 4 RRCID -> 180597 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 13644 PERF.13167 - 13462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	1	1	130	2	Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	7	1	715	2	Y	-0-			-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	4	1	388	2	Y	-0-			-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	1	1	90	2	Y	-0-			-0-
09	720	N	65	-0-	-655	-0-	1	1	64	2	Y	-0-			-0-
10	403	N	2	-0-	-401	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	1	1	115	2	Y	-0-			-0-
12	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK "A" WELL #: 15 RRCID -> 180663 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12270 - 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	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	49	1	4922	2	Y	-0-			-0-
02	4508	X	4151	-0-	-357	-0-	41	1	4110	2	Y	-0-			-0-
03	4991	X	4339	-0-	-652	-0-	43	1	4296	2	Y	-0-			-0-
04	4830	X	4298	-0-	-532	-0-	43	1	4255	2	Y	-0-			-0-
05	4960	X	4195	-0-	-765	-0-	42	1	4153	2	Y	-0-			-0-
06	4800	X	3539	-0-	-1261	-0-	35	1	3504	2	Y	-0-			-0-
07	4588	X	4443	-0-	-145	-0-	44	1	4399	2	Y	-0-			-0-
08	4433	X	4123	-0-	-310	-0-	41	1	4082	2	Y	-0-			-0-
09	4290	X	3955	-0-	-335	-0-	39	1	3916	2	Y	-0-			-0-
10	4433	X	4176	-0-	-257	-0-	41	1	4135	2	Y	-0-			-0-
11	4290	X	3853	-0-	-437	-0-	38	1	3815	2	Y	-0-			-0-
12	4433	X	3817	-0-	-616	-0-	38	1	3779	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LAMBERT "A" WELL #: 5 RRCID -> 180850 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13352 - 13716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			2
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			2
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	4	1	356	2	Y	-0-			2
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	2	1	231	2	Y	-0-			2
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	2	1	210	2	Y	-0-			2
08	372	X	258	-0-	-114	-0-	3	1	255	2	Y	-0-			2
09	360	X	204	-0-	-156	-0-	2	1	202	2	Y	-0-			2
10	372	X	157	-0-	-215	-0-	2	1	155	2	Y	-0-			2
11	240	X	88	-0-	-152	-0-	1	1	87	2	Y	-0-			2
12	248	X	229	-0-	-19	-0-	2	1	227	2	Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 1,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 14 RRCID -> 180851 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12108 - 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	3596	X	3368	-0-	-228	-0-	33	1	3335	2	Y	-0-			40
02	3248	X	2910	-0-	-338	-0-	29	1	2881	2	Y	-0-			40
03	3503	X	1210	-0-	-2293	-0-	12	1	1198	2	Y	-0-			40
04	3360	X	2396	-0-	-964	-0-	24	1	2372	2	Y	-0-			40
05	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	34	1	3421	2	Y	-0-			40
06	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	33	1	3253	2	Y	-0-			40
07	3224	X	2917	-0-	-307	-0-	29	1	2888	2	Y	-0-			40
08	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	34	1	3441	2	Y	-0-			40
09	3330	X	2069	-0-	-1261	-0-	20	1	2049	2	Y	-0-			40
10	3441	X	2240	-0-	-1201	-0-	22	1	2218	2	Y	-0-			40
11	3360	X	2036	-0-	-1324	-0-	20	1	2016	2	Y	-0-			40
*12	3472	X	115	-0-	-3357	-0-	1	1	114	2	Y	-0-			40

TOTAL GAS PROD: 29,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THIGPEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 180853 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13231 - 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	5983	X	4574	-0-	-1409	-0-	45	1	4529	2	Y	-0-			5
02	5348	X	3944	-0-	-1404	-0-	39	1	3905	2	Y	-0-			5
03	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	59	1	5903	2	Y	-0-			5
04	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	58	1	5798	2	Y	-0-			5
05	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	57	1	5674	2	Y	-0-			5
06	5760	X	5338	-0-	-422	-0-	53	1	5285	2	Y	-0-			5
07	6045	X	5404	-0-	-641	-0-	54	1	5350	2	Y	-0-			5
08	6014	X	5169	-0-	-845	-0-	51	1	5118	2	Y	-0-			5
09	5820	X	5076	-0-	-744	-0-	50	1	5026	2	Y	-0-			5
10	5735	X	4460	-0-	-1275	-0-	44	1	4416	2	Y	-0-			5
11	5340	X	4749	-0-	-591	-0-	47	1	4702	2	Y	-0-			5
12	5394	X	4673	-0-	-721	-0-	46	1	4627	2	Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 60,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	7347	X	6597	-0-	-750	-0-	65	1	6532	2	Y	-0-			-0-
02	6636	X	6180	-0-	-456	-0-	61	1	6119	2	Y	-0-			-0-
03	6820	X	6673	-0-	-147	-0-	66	1	6607	2	Y	-0-			-0-
04	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	66	1	6561	2	Y	-0-			-0-
05	6851	X	3930	-0-	-2921	-0-	39	1	3891	2	Y	-0-			-0-
06	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	66	1	6626	2	Y	-0-			-0-
07	6851	X	6371	-0-	-480	-0-	63	1	6308	2	Y	-0-			-0-
08	6851	X	6502	-0-	-349	-0-	64	1	6438	2	Y	-0-			-0-
09	6690	X	6221	-0-	-469	-0-	62	1	6159	2	Y	-0-			-0-
10	6913	X	5970	-0-	-943	-0-	59	1	5911	2	Y	-0-			-0-
11	6690	X	5822	-0-	-868	-0-	58	1	5764	2	Y	-0-			-0-
12	6510	X	5899	-0-	-611	-0-	58	1	5841	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,484 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	4588	X	4555	-0-	-33	-0-	45	1	4510	2	Y	-0-			12
02	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	46	1	4629	2	Y	-0-			12
03	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	48	1	4827	2	Y	-0-			12
04	4560	X	4438	-0-	-122	-0-	44	1	4394	2	Y	-0-			12
05	5177	X	4807	-0-	-370	-0-	48	1	4759	2	Y	-0-			12
06	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	50	1	4992	2	Y	-0-			12
07	5177	X	4877	-0-	-300	-0-	48	1	4829	2	Y	-0-			12
08	4867	X	4661	-0-	-206	-0-	46	1	4615	2	Y	-0-			12
09	5040	X	4583	-0-	-457	-0-	45	1	4538	2	Y	-0-			12
10	5208	X	4066	-0-	-1142	-0-	40	1	4026	2	Y	-0-			12
11	5040	X	4117	-0-	-923	-0-	41	1	4076	2	Y	-0-			12
*12	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	50	1	5006	2	Y	-0-			12

TOTAL GAS PROD: 55,752 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	8587	X	6450	-0-	-2137	-0-	64	1	6386	2	Y	-0-			-0-
02	7168	X	6558	-0-	-610	-0-	65	1	6493	2	Y	-0-			-0-
03	7936	X	7231	-0-	-705	-0-	72	1	7159	2	Y	-0-			-0-
04	7680	X	6401	-0-	-1279	-0-	63	1	6338	2	Y	-0-			-0-
05	7905	X	7539	-0-	-366	-0-	75	1	7464	2	Y	-0-			-0-
06	7020	X	7008	-0-	-12	-0-	69	1	6939	2	Y	-0-			-0-
07	7254	X	6879	-0-	-375	-0-	68	1	6811	2	Y	-0-			-0-
08	7533	X	7513	-0-	-20	-0-	74	1	7439	2	Y	-0-			-0-
09	7290	X	7283	-0-	-7	-0-	72	1	7211	2	Y	-0-			-0-
10	7533	X	7320	-0-	-213	-0-	72	1	7248	2	Y	-0-			-0-
11	7260	X	6859	-0-	-401	-0-	68	1	6791	2	Y	-0-			-0-
12	7533	X	7160	-0-	-373	-0-	71	1	7089	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 12 RRCID -> 181309 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12120 - 12384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4795	-0-	-351	-0-	47	1	4748	2	Y	-0-			-0-
02	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	46	1	4572	2	Y	-0-			-0-
03	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	50	1	4950	2	Y	-0-			-0-
04	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	48	1	4841	2	Y	-0-			-0-
05	5022	X	4965	-0-	-57	-0-	49	1	4916	2	Y	-0-			-0-
06	4860	X	4749	-0-	-111	-0-	47	1	4702	2	Y	-0-			-0-
07	5022	X	4829	-0-	-193	-0-	48	1	4781	2	Y	-0-			-0-
08	4898	X	4708	-0-	-190	-0-	47	1	4661	2	Y	-0-			-0-
09	4740	X	4451	-0-	-289	-0-	44	1	4407	2	Y	-0-			-0-
10	4898	X	4824	-0-	-74	-0-	48	1	4776	2	Y	-0-			-0-
11	4740	X	4533	-0-	-207	-0-	45	1	4488	2	Y	-0-			-0-
*12	4836	X	4637	-0-	-199	-0-	46	1	4591	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 15 RRCID -> 181349 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12139 - 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	1674	N	1527	-0-	-147	-0-	15	1	1512	2	Y	-0-			27
02	1736	N	505	-0-	-1231	-0-	5	1	500	2	Y	-0-			27
03	1736	N	813	-0-	-923	-0-	8	1	805	2	Y	-0-			27
04	1470	N	1432	-0-	-38	-0-	14	1	1418	2	Y	-0-			27
05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	12	1	1180	2	Y	-0-			27
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	8	1	779	2	Y	-0-			27
07	1488	N	364	-0-	-1124	-0-	4	1	360	2	Y	-0-			27
08	1178	N	378	-0-	-800	-0-	4	1	374	2	Y	-0-			27
09	780	N	542	-0-	-238	-0-	5	1	537	2	Y	-0-			27
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	5	1	546	2	Y	-0-			27
11	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	18	1	1753	2	Y	-0-			27
*12	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	16	1	1645	2	Y	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 11,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THIGPEN "A" WELL #: 17 RRCID -> 181536 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13433 - 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	3968	X	3643	-0-	-325	-0-	36	1	3607	2	Y	-0-			-0-
02	3584	X	3468	-0-	-116	-0-	34	1	3434	2	Y	-0-			-0-
03	4030	X	3773	-0-	-257	-0-	37	1	3736	2	Y	-0-			-0-
04	3900	X	3542	-0-	-358	-0-	35	1	3507	2	Y	-0-			-0-
05	4030	X	3723	-0-	-307	-0-	37	1	3686	2	Y	-0-			-0-
06	3720	X	3496	-0-	-224	-0-	35	1	3461	2	Y	-0-			-0-
07	3844	X	3711	-0-	-133	-0-	37	1	3674	2	Y	-0-			-0-
08	3782	X	3529	-0-	-253	-0-	35	1	3494	2	Y	-0-			-0-
09	3600	X	3324	-0-	-276	-0-	33	1	3291	2	Y	-0-			-0-
10	3720	X	3606	-0-	-114	-0-	36	1	3570	2	Y	-0-			-0-
11	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	38	1	3777	2	Y	-0-			-0-
12	3720	X	3395	-0-	-325	-0-	34	1	3361	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BLAIR "A" WELL #: 7 RRCID -> 181653 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12276 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1349	-0-	-1007	-0-	13	1	1336	2	Y	-0-			61
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	13	1	1266	2	Y	-0-			61
03	1209	N	949	-0-	-260	-0-	9	1	940	2	Y	-0-			61
04	1320	N	1099	-0-	-221	-0-	11	1	1088	2	Y	-0-			61
05	1426	N	1138	-0-	-288	-0-	11	1	1127	2	Y	-0-			61
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	13	1	1280	2	Y	-0-			61
07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	13	1	1298	2	Y	-0-			61
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	13	1	1325	2	Y	-0-			61
09	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	15	1	1505	2	Y	-0-			61
10	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	17	1	1740	2	Y	-0-			61
11	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	16	1	1649	2	Y	-0-			61
*12	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	19	1	1857	2	Y	-0-			61

TOTAL GAS PROD: 16,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THIGPEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 181677 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13510 PERF.13270 - 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	8959	X	4449	-0-	-4510	-0-	44	1	4405	2	Y	-0-			8
02	7896	X	4520	-0-	-3376	-0-	45	1	4475	2	Y	-0-			8
03	8308	X	6979	-0-	-1329	-0-	69	1	6910	2	Y	-0-			8
04	8040	X	6689	-0-	-1351	-0-	66	1	6623	2	Y	-0-			8
05	7192	X	7021	-0-	-171	-0-	70	1	6951	2	Y	-0-			8
06	9706	X	9706	-0-	-0-	-0-	96	1	9610	2	Y	-0-			8
07	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	94	1	9401	2	Y	-0-			8
08	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	88	1	8754	2	Y	-0-			8
09	9720	X	8222	-0-	-1498	-0-	81	1	8141	2	Y	-0-			8
10	10044	X	3013	-0-	-7031	-0-	30	1	2983	2	Y	-0-			8
11	9720	X	2348	-0-	-7372	-0-	23	1	2325	2	Y	-0-			8
12	9486	X	4970	-0-	-4516	-0-	49	1	4921	2	Y	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 76,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THIGPEN "A" WELL #: 6 RRCID -> 181793 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 13440 PERF.12918 - 13223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2883	-0-	-465	-0-	29	1	2854	2	Y	-0-			36
02	2744	X	2212	-0-	-532	-0-	22	1	2190	2	Y	-0-			36
03	2759	X	1914	-0-	-845	-0-	19	1	1895	2	Y	-0-			36
04	2790	X	2398	-0-	-392	-0-	24	1	2374	2	Y	-0-			36
05	2883	X	2375	-0-	-508	-0-	24	1	2351	2	Y	-0-			36
06	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	22	1	2205	2	Y	-0-			36
07	2480	N	2096	-0-	-384	-0-	21	1	2075	2	Y	-0-			36
08	2387	N	2160	-0-	-227	-0-	21	1	2139	2	Y	-0-			36
09	2220	N	1995	-0-	-225	-0-	20	1	1975	2	Y	-0-			36
10	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	21	1	2113	2	Y	-0-			36
11	2100	N	1447	-0-	-653	-0-	14	1	1433	2	Y	-0-			36
*12	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	22	1	2239	2	Y	-0-			36

TOTAL GAS PROD: 26,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BURKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 181945 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 13811 PERF.15545 - 15555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	48	1	4796	2	Y	-0-			8
02	3304	X	2461	-0-	-843	-0-	24	1	2437	2	Y	-0-			8
03	3379	X	3310	-0-	-69	-0-	33	1	3277	2	Y	-0-			8
04	3870	X	2168	-0-	-1702	-0-	21	1	2147	2	Y	-0-			8
05	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	46	1	4620	2	Y	-0-			8
06	3870	X	2559	-0-	-1311	-0-	25	1	2534	2	Y	-0-			8
07	3317	X	2763	-0-	-554	-0-	27	1	2736	2	Y	-0-			8
08	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	54	1	5382	2	Y	-0-			8
09	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	62	1	6177	2	Y	-0-			8
10	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	54	1	5394	2	Y	-0-			8
11	5250	X	2981	-0-	-2269	-0-	30	1	2951	2	Y	-0-			8
12	5456	X	2665	-0-	-2791	-0-	26	1	2639	2	Y	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 45,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THIGPEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 181974 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13298 - 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	8339	X	8191	-0-	-148	-0-	81	1	8110	2	Y	-0-			85
02	7812	X	7399	-0-	-413	-0-	73	1	7326	2	Y	-0-			85
03	8649	X	8085	-0-	-564	-0-	80	1	8005	2	Y	-0-			85
04	8130	X	7798	-0-	-332	-0-	77	1	7721	2	Y	-0-			85
05	8277	X	7877	-0-	-400	-0-	78	1	7799	2	Y	-0-			85
06	7920	X	7631	-0-	-289	-0-	76	1	7555	2	Y	-0-			85
07	8184	X	7571	-0-	-613	-0-	75	1	7496	2	Y	-0-			85
08	8091	X	7605	-0-	-486	-0-	75	1	7530	2	Y	-0-			85
09	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	78	1	7770	2	Y	-0-			85
10	7874	X	7537	-0-	-337	-0-	75	1	7462	2	Y	-0-			85
11	7620	X	6893	-0-	-727	-0-	68	1	6825	2	Y	-0-			85
12	8122	X	7328	-0-	-794	-0-	73	1	7255	2	Y	-0-			85

TOTAL GAS PROD: 91,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THIGPEN "A" WELL #: 15 RRCID -> 182016 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 13245 PERF.12999 - 13052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-			-0-
02	3976	X	-0-	-0-	-3976	-0-					Y	-0-			-0-
03	4123	X	97	-0-	-4026	-0-	1	1	96	2	Y	-0-			-0-
04	3840	X	427	-0-	-3413	-0-	4	1	423	2	Y	-0-			-0-
05	786	X	786	-0-	-0-	-0-	8	1	778	2	Y	-0-			-0-
06	886	X	886	-0-	-0-	-0-	9	1	877	2	Y	-0-			-0-
07	776	X	776	-0-	-0-	-0-	8	1	768	2	Y	-0-			-0-
08	775	N	673	-0-	-102	-0-	7	1	666	2	Y	-0-			-0-
09	900	N	646	-0-	-254	-0-	6	1	640	2	Y	-0-			-0-
10	775	N	647	-0-	-128	-0-	6	1	641	2	Y	-0-			-0-
11	660	N	547	-0-	-113	-0-	5	1	542	2	Y	-0-			-0-
12	682	N	504	-0-	-178	-0-	5	1	499	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	372	N	72	-0-	-300	-0-	1	1	71	2	N	-0-			-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-			-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	1	1	117	2	N	-0-			-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	1	1	97	2	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	124	N	13	-0-	-111	-0-	13	2			N	-0-			-0-
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	3	1	260	2	N	-0-			-0-
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	3	1	335	2	N	-0-			-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	3	1	334	2	N	-0-			-0-
*12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	5	1	506	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,750 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	620	N	578	-0-	-42	-0-	6	1	572	2	N	-0-			-0-
02	616	N	537	-0-	-79	-0-	5	1	532	2	N	-0-			-0-
03	651	N	542	-0-	-109	-0-	5	1	537	2	N	-0-			-0-
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	6	1	593	2	N	-0-			-0-
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	7	1	722	2	N	-0-			-0-
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	8	1	765	2	N	-0-			-0-
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	7	1	671	2	N	-0-			-0-
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	8	1	760	2	N	-0-			-0-
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	8	1	786	2	N	-0-			-0-
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	7	1	713	2	N	-0-			-0-
11	750	N	596	-0-	-154	-0-	6	1	590	2	N	-0-			-0-
12	806	N	647	-0-	-159	-0-	6	1	641	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,961 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	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	26	1	2557	2	Y	-0-			63
02	3108	X	2226	-0-	-882	-0-	22	1	2204	2	Y	-0-			63
03	3441	X	2108	-0-	-1333	-0-	21	1	2087	2	Y	-0-			63
04	2520	X	2301	-0-	-219	-0-	23	1	2278	2	Y	-0-			63
05	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	27	1	2692	2	Y	-0-			63
06	2490	X	2156	-0-	-334	-0-	21	1	2135	2	Y	-0-			63
07	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	28	1	2774	2	Y	-0-			63
08	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	29	1	2859	2	Y	-0-			63
09	2640	X	2242	-0-	-398	-0-	22	1	2220	2	Y	-0-			63
10	2790	X	562	-0-	-2228	-0-	6	1	556	2	Y	-0-			63
11	2790	X	42	-0-	-2748	-0-	42	2			Y	-0-			63
12	2883	X	286	-0-	-2597	-0-	3	1	283	2	Y	-0-			63

TOTAL GAS PROD: 22,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	6572	X	5029	-0-	-1543	-0-	50	1	4979	2	N	-0-			-0-
02	4732	X	4369	-0-	-363	-0-	43	1	4326	2	N	-0-			-0-
03	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	58	1	5774	2	N	-0-			-0-
04	4860	X	4532	-0-	-328	-0-	45	1	4487	2	N	-0-			-0-
05	5022	X	4347	-0-	-675	-0-	43	1	4304	2	N	-0-			-0-
06	5070	X	4160	-0-	-910	-0-	41	1	4119	2	N	-0-			-0-
07	5239	X	4608	-0-	-631	-0-	46	1	4562	2	N	-0-			-0-
08	5239	X	4875	-0-	-364	-0-	48	1	4827	2	N	-0-			-0-
09	4530	X	4527	-0-	-3	-0-	45	1	4482	2	N	-0-			-0-
10	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	62	1	6240	2	N	-0-			-0-
11	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	57	1	5749	2	N	-0-			-0-
*12	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	54	1	5359	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,800 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	38	1	3759	2	Y	-0-			-0-
02	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	34	1	3423	2	Y	-0-			-0-
03	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	39	1	3876	2	Y	-0-			-0-
04	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	37	1	3748	2	Y	-0-			-0-
05	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	40	1	4049	2	Y	-0-			-0-
06	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	39	1	3931	2	Y	-0-			-0-
07	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	40	1	3992	2	Y	-0-			-0-
08	4092	X	3498	-0-	-594	-0-	35	1	3463	2	Y	-0-			-0-
09	3960	X	3876	-0-	-84	-0-	38	1	3838	2	Y	-0-			-0-
10	4092	X	3740	-0-	-352	-0-	37	1	3703	2	Y	-0-			-0-
11	3960	X	3546	-0-	-414	-0-	35	1	3511	2	Y	-0-			-0-
12	4030	X	3271	-0-	-759	-0-	32	1	3239	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	837	N	827	-0-	-10	-0-	8	1	819	2	Y	-0-			25
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	8	1	771	2	Y	-0-			25
03	930	N	831	-0-	-99	-0-	8	1	823	2	Y	-0-			25
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	8	1	811	2	Y	-0-			25
05	868	N	554	-0-	-314	-0-	5	1	549	2	Y	-0-			25
06	810	N	740	-0-	-70	-0-	7	1	733	2	Y	-0-			25
07	837	N	551	-0-	-286	-0-	5	1	546	2	Y	-0-			25
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	6	1	564	2	Y	-0-			25
09	750	N	627	-0-	-123	-0-	6	1	621	2	Y	-0-			25
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	6	1	559	2	Y	-0-			25
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	6	1	647	2	Y	-0-			25
*12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	7	1	709	2	Y	-0-			25

TOTAL GAS PROD: 8,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	957	N	957	-0-	-0-	-0-	9	1	948	2	Y	-0-			-0-
02	924	N	904	-0-	-20	-0-	9	1	895	2	Y	-0-			-0-
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	11	1	1053	2	Y	-0-			-0-
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	10	1	994	2	Y	-0-			-0-
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	10	1	1046	2	Y	-0-			-0-
06	1020	N	925	-0-	-95	-0-	9	1	916	2	Y	-0-			-0-
07	1023	N	896	-0-	-127	-0-	9	1	887	2	Y	-0-			-0-
08	1054	N	885	-0-	-169	-0-	9	1	876	2	Y	-0-			-0-
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	9	1	921	2	Y	-0-			-0-
10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	10	1	977	2	Y	-0-			-0-
11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	10	1	1021	2	Y	-0-			-0-
*12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	10	1	1008	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,657 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	7657	X	7054	-0-	-603	-0-	70	1	6984	2	Y	-0-			23
02	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	69	1	6927	2	Y	-0-			23
03	7657	X	7533	-0-	-124	-0-	75	1	7458	2	Y	-0-			23
04	7170	X	7079	-0-	-91	-0-	70	1	7009	2	Y	-0-			23
05	7750	X	7288	-0-	-462	-0-	72	1	7216	2	Y	-0-			23
06	7500	X	7138	-0-	-362	-0-	71	1	7067	2	Y	-0-			23
07	7750	X	7389	-0-	-361	-0-	73	1	7316	2	Y	-0-			23
08	7502	X	7319	-0-	-183	-0-	72	1	7247	2	Y	-0-			23
09	7140	X	5720	-0-	-1420	-0-	57	1	5663	2	Y	-0-			23
10	7378	X	6562	-0-	-816	-0-	65	1	6497	2	Y	-0-			23
11	7140	X	6661	-0-	-479	-0-	66	1	6595	2	Y	-0-			23
12	7378	X	6891	-0-	-487	-0-	68	1	6823	2	Y	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 83,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	48	1	4842	2	Y	-0-			2
02	4396	X	4358	-0-	-38	-0-	43	1	4315	2	Y	-0-			2
03	4867	X	4717	-0-	-150	-0-	47	1	4670	2	Y	-0-			2
04	4740	X	4504	-0-	-236	-0-	45	1	4459	2	Y	-0-			2
05	4898	X	4597	-0-	-301	-0-	46	1	4551	2	Y	-0-			2
06	4740	X	4250	-0-	-490	-0-	42	1	4208	2	Y	-0-			2
07	4836	X	4757	-0-	-79	-0-	47	1	4710	2	Y	-0-			2
08	4712	X	4510	-0-	-202	-0-	45	1	4465	2	Y	-0-			2
09	4500	X	4376	-0-	-124	-0-	43	1	4333	2	Y	-0-			2
10	4712	X	4500	-0-	-212	-0-	45	1	4455	2	Y	-0-			2
11	4560	X	4302	-0-	-258	-0-	43	1	4259	2	Y	-0-			2
12	4712	X	4248	-0-	-464	-0-	42	1	4206	2	Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 54,009 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	5425	X	4994	-0-	-431	-0-	49	1	4945	2	Y	-0-			-0-
02	4900	X	4301	-0-	-599	-0-	43	1	4258	2	Y	-0-			-0-
03	5270	X	4752	-0-	-518	-0-	47	1	4705	2	Y	-0-			-0-
04	5100	X	4394	-0-	-706	-0-	44	1	4350	2	Y	-0-			-0-
05	5270	X	4486	-0-	-784	-0-	44	1	4442	2	Y	-0-			-0-
06	4830	X	4227	-0-	-603	-0-	42	1	4185	2	Y	-0-			-0-
07	4774	X	4241	-0-	-533	-0-	42	1	4199	2	Y	-0-			-0-
08	4743	X	3587	-0-	-1156	-0-	36	1	3551	2	Y	-0-			-0-
09	4380	X	3264	-0-	-1116	-0-	32	1	3232	2	Y	-0-			-0-
10	4495	X	3486	-0-	-1009	-0-	35	1	3451	2	Y	-0-			-0-
11	4230	X	3268	-0-	-962	-0-	32	1	3236	2	Y	-0-			-0-
12	4247	X	1275	-0-	-2972	-0-	13	1	1262	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	4247	X	3756	-0-	-491	-0-	37	1	3719	2	Y	-0-			3
02	3836	X	3125	-0-	-711	-0-	31	1	3094	2	Y	-0-			3
03	4061	X	3411	-0-	-650	-0-	34	1	3377	2	Y	-0-			3
04	3930	X	3663	-0-	-267	-0-	36	1	3627	2	Y	-0-			3
05	3875	X	3768	-0-	-107	-0-	37	1	3731	2	Y	-0-			3
06	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	37	1	3726	2	Y	-0-			3
07	3782	X	3565	-0-	-217	-0-	35	1	3530	2	Y	-0-			3
08	3782	X	3707	-0-	-75	-0-	37	1	3670	2	Y	-0-			3
09	3750	X	3479	-0-	-271	-0-	34	1	3445	2	Y	-0-			3
10	3875	X	3644	-0-	-231	-0-	36	1	3608	2	Y	-0-			3
11	3750	X	3602	-0-	-148	-0-	36	1	3566	2	Y	-0-			3
12	3720	X	3656	-0-	-64	-0-	36	1	3620	2	Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 43,139 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	7192	X	4003	-0-	-3189	-0-	40	1	3963	2	Y	-0-			-0-
02	6496	X	4536	-0-	-1960	-0-	45	1	4491	2	Y	-0-			-0-
03	7192	X	6096	-0-	-1096	-0-	60	1	6036	2	Y	-0-			-0-
04	6840	X	6186	-0-	-654	-0-	61	1	6125	2	Y	-0-			-0-
05	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	58	1	5768	2	Y	-0-			-0-
06	5910	X	5821	-0-	-89	-0-	58	1	5763	2	Y	-0-			-0-
07	6386	X	5783	-0-	-603	-0-	57	1	5726	2	Y	-0-			-0-
08	6324	X	5318	-0-	-1006	-0-	53	1	5265	2	Y	-0-			-0-
09	6120	X	5787	-0-	-333	-0-	57	1	5730	2	Y	-0-			-0-
10	6014	X	4147	-0-	-1867	-0-	41	1	4106	2	Y	-0-			-0-
11	5820	X	4641	-0-	-1179	-0-	46	1	4595	2	Y	-0-			-0-
12	5983	X	4399	-0-	-1584	-0-	44	1	4355	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,543 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	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	35	1	3515	2	Y	-0-			40
02	3864	X	3520	-0-	-344	-0-	35	1	3485	2	Y	-0-			40
03	4278	X	3972	-0-	-306	-0-	39	1	3933	2	Y	-0-			40
04	3810	X	3577	-0-	-233	-0-	35	1	3542	2	Y	-0-			40
05	3906	X	3731	-0-	-175	-0-	37	1	3694	2	Y	-0-			40
06	3840	X	3135	-0-	-705	-0-	31	1	3104	2	Y	-0-			40
07	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	43	1	4256	2	Y	-0-			40
08	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	40	1	3975	2	Y	-0-			40
09	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	38	1	3843	2	Y	-0-			40
10	4247	X	3926	-0-	-321	-0-	39	1	3887	2	Y	-0-			40
11	4110	X	3697	-0-	-413	-0-	37	1	3660	2	Y	-0-			40
12	4247	X	3392	-0-	-855	-0-	34	1	3358	2	Y	-0-			40

TOTAL GAS PROD: 44,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	5735	X	5037	-0-	-698	-0-	50	1	4987	2	Y	-0-			20
02	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	52	1	5153	2	Y	-0-			20
03	5642	X	5528	-0-	-114	-0-	55	1	5473	2	Y	-0-			20
04	5430	X	5334	-0-	-96	-0-	53	1	5281	2	Y	-0-			20
05	5735	X	5279	-0-	-456	-0-	52	1	5227	2	Y	-0-			20
06	5550	X	5210	-0-	-340	-0-	52	1	5158	2	Y	-0-			20
07	5735	X	5364	-0-	-371	-0-	53	1	5311	2	Y	-0-			20
08	5456	X	5084	-0-	-372	-0-	50	1	5034	2	Y	-0-			20
09	5280	X	5129	-0-	-151	-0-	51	1	5078	2	Y	-0-			20
10	5394	X	4865	-0-	-529	-0-	48	1	4817	2	Y	-0-			20
11	5220	X	5064	-0-	-156	-0-	50	1	5014	2	Y	-0-			20
12	5363	X	5279	-0-	-84	-0-	52	1	5227	2	Y	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 62,378 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	3596	X	3516	-0-	-80	-0-	35	1	3481	2	Y	-0-			-0-
02	3248	X	2686	-0-	-562	-0-	27	1	2659	2	Y	-0-			-0-
03	3596	X	3560	-0-	-36	-0-	35	1	3525	2	Y	-0-			-0-
04	3480	X	3459	-0-	-21	-0-	34	1	3425	2	Y	-0-			-0-
05	3565	X	3503	-0-	-62	-0-	35	1	3468	2	Y	-0-			-0-
06	3450	X	3343	-0-	-107	-0-	33	1	3310	2	Y	-0-			-0-
07	3565	X	3423	-0-	-142	-0-	34	1	3389	2	Y	-0-			-0-
08	3565	X	3286	-0-	-279	-0-	33	1	3253	2	Y	-0-			-0-
09	3450	X	3281	-0-	-169	-0-	32	1	3249	2	Y	-0-			-0-
10	3503	X	3377	-0-	-126	-0-	33	1	3344	2	Y	-0-			-0-
11	3330	X	3117	-0-	-213	-0-	31	1	3086	2	Y	-0-			-0-
12	3410	X	3243	-0-	-167	-0-	32	1	3211	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,794 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	9300	X	8253	-0-	-1047	-0-	82	1	8171	2	Y	-0-			-0-
02	8428	X	23	-0-	-8405	-0-	23	2			Y	-0-			-0-
03	9331	X	10	-0-	-9321	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
04	8940	X	5	-0-	-8935	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
05	9176	X	2354	-0-	-6822	-0-	23	1	2331	2	Y	-0-			-0-
06	7980	X	7168	-0-	-812	-0-	71	1	7097	2	Y	-0-			-0-
07	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	66	1	6622	2	Y	-0-			-0-
08	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	61	1	6086	2	Y	-0-			-0-
09	7170	X	5685	-0-	-1485	-0-	56	1	5629	2	Y	-0-			-0-
10	7409	X	6239	-0-	-1170	-0-	62	1	6177	2	Y	-0-			-0-
11	7170	X	6063	-0-	-1107	-0-	60	1	6003	2	Y	-0-			-0-
12	6696	X	6075	-0-	-621	-0-	60	1	6015	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
THIGPEN "A" WELL #: 9 RRCID -> 184515 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13375 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	38	1	3774	2	Y	-0-			37
02	4200	X	795	-0-	-3405	-0-	8	1	787	2	Y	-0-			37
03	4619	X	4057	-0-	-562	-0-	40	1	4017	2	Y	-0-			37
04	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	41	1	4130	2	Y	35			72
							39	9							
05	3813	X	1493	-0-	-2320	-0-	15	1	1478	2	Y	-0-			72
06	3930	X	2504	-0-	-1426	-0-	25	1	2479	2	Y	-0-			72
07	4340	X	3611	-0-	-729	-0-	36	1	3575	2	Y	-0-			72
08	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	44	1	4444	2	Y	-0-			72
09	4200	X	3953	-0-	-247	-0-	39	1	3914	2	Y	-0-			72
10	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	36	1	3617	2	Y	-0-			72
11	4350	X	3424	-0-	-926	-0-	34	1	3390	2	Y	-0-			72
12	4495	X	3344	-0-	-1151	-0-	33	1	3311	2	Y	-0-			72

TOTAL GAS PROD: 39,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

BURKE "A" WELL #: 3 RRCID -> 184719 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14060 - 14738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	806	N	513	-0-	-293	-0-	5	1	508	2	Y	-0-			-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	5	1	530	2	Y	-0-			-0-
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	8	1	825	2	Y	-0-			-0-
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	9	1	902	2	Y	-0-			-0-
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	7	1	736	2	Y	-0-			-0-
06	810	N	716	-0-	-94	-0-	7	1	709	2	Y	-0-			-0-
07	930	N	682	-0-	-248	-0-	7	1	675	2	Y	-0-			-0-
08	744	N	683	-0-	-61	-0-	7	1	676	2	Y	-0-			-0-
09	720	N	669	-0-	-51	-0-	7	1	662	2	Y	-0-			-0-
10	682	N	244	-0-	-438	-0-	2	1	242	2	Y	-0-			-0-
11	660	N	298	-0-	-362	-0-	3	1	295	2	Y	-0-			-0-
12	682	N	241	-0-	-441	-0-	2	1	239	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS "A" WELL #: 7 RRCID -> 184961 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12803 - 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	8153	X	7749	-0-	-404	-0-	77	1	7672	2	Y	-0-			-0-
02	7700	X	6877	-0-	-823	-0-	68	1	6809	2	Y	-0-			-0-
03	8525	X	7512	-0-	-1013	-0-	74	1	7438	2	Y	-0-			-0-
04	8250	X	7434	-0-	-816	-0-	74	1	7360	2	Y	-0-			-0-
05	7750	X	7360	-0-	-390	-0-	73	1	7287	2	Y	-0-			-0-
06	7500	X	7203	-0-	-297	-0-	71	1	7132	2	Y	-0-			-0-
07	7688	X	6792	-0-	-896	-0-	67	1	6725	2	Y	-0-			-0-
08	7688	X	7471	-0-	-217	-0-	74	1	7397	2	Y	-0-			-0-
09	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	76	1	7627	2	Y	-0-			-0-
10	7440	X	7329	-0-	-111	-0-	73	1	7256	2	Y	-0-			-0-
11	7230	X	6984	-0-	-246	-0-	69	1	6915	2	Y	-0-			-0-
12	7905	X	7467	-0-	-438	-0-	74	1	7393	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	3565	X	3137	-0-	-428	-0-	31	1	3106	2	Y	-0-			-0-
02	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	36	1	3566	2	Y	-0-			-0-
03	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	41	1	4051	2	Y	-0-			-0-
04	3450	X	3223	-0-	-227	-0-	32	1	3191	2	Y	-0-			-0-
05	3906	X	3093	-0-	-813	-0-	31	1	3062	2	Y	-0-			-0-
06	3780	X	3245	-0-	-535	-0-	32	1	3213	2	Y	-0-			-0-
07	3906	X	3351	-0-	-555	-0-	33	1	3318	2	Y	-0-			-0-
08	3410	X	3353	-0-	-57	-0-	33	1	3320	2	Y	-0-			-0-
09	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	35	1	3471	2	Y	-0-			-0-
10	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	33	1	3338	2	Y	-0-			-0-
11	3240	X	3079	-0-	-161	-0-	30	1	3049	2	Y	-0-			-0-
*12	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	37	1	3676	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,765 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	3534	X	3446	-0-	-88	-0-	34	1	3412	2	Y	-0-			33
02	3164	X	3042	-0-	-122	-0-	30	1	3012	2	Y	-0-			33
03	3503	X	3491	-0-	-12	-0-	35	1	3456	2	Y	-0-			33
04	3390	X	3334	-0-	-56	-0-	33	1	3301	2	Y	-0-			33
05	3441	X	3403	-0-	-38	-0-	34	1	3369	2	Y	-0-			33
06	3390	X	3272	-0-	-118	-0-	32	1	3240	2	Y	-0-			33
07	3503	X	3318	-0-	-185	-0-	33	1	3285	2	Y	-0-			33
08	3410	X	3324	-0-	-86	-0-	33	1	3291	2	Y	-0-			33
09	3300	X	3060	-0-	-240	-0-	30	1	3030	2	Y	-0-			33
10	3410	X	3207	-0-	-203	-0-	32	1	3175	2	Y	-0-			33
11	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	36	1	3597	2	Y	-0-			33
*12	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	36	1	3627	2	Y	-0-			33

TOTAL GAS PROD: 40,193 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	594	N	594	-0-	-0-	-0-	6	1	588	2	Y	-0-			10
02	476	N	248	-0-	-228	-0-	2	1	246	2	Y	-0-			10
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			10
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	6	1	618	2	Y	-0-			10
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	7	1	671	2	Y	-0-			10
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	7	1	681	2	Y	-0-			10
07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	11	1	1122	2	Y	-0-			10
08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	9	1	920	2	Y	-0-			10
09	690	N	532	-0-	-158	-0-	5	1	527	2	Y	-0-			10
10	1147	N	565	-0-	-582	-0-	6	1	559	2	Y	-0-			10
11	900	N	599	-0-	-301	-0-	6	1	593	2	Y	-0-			10
*12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	6	1	644	2	Y	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 7,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	341	N	341	-0-	-0-	-0-	3	1	338	2	Y	-0-			-0-
02	476	N	159	-0-	-317	-0-	2	1	157	2	Y	-0-			-0-
03	403	N	326	-0-	-77	-0-	3	1	323	2	Y	-0-			-0-
04	330	N	231	-0-	-99	-0-	2	1	229	2	Y	-0-			-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	4	1	368	2	Y	-0-			-0-
06	330	N	201	-0-	-129	-0-	2	1	199	2	Y	-0-			-0-
07	248	N	193	-0-	-55	-0-	2	1	191	2	Y	-0-			-0-
08	372	N	166	-0-	-206	-0-	2	1	164	2	Y	-0-			-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	2	1	227	2	Y	-0-			-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	2	1	189	2	Y	-0-			-0-
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	1	1	142	2	Y	-0-			-0-
*12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	3	1	305	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,860 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	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	76	1	7563	2	Y	-0-			28
02	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	69	1	6919	2	Y	-0-			28
03	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	77	1	7654	2	Y	-0-			28
04	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	74	1	7392	2	Y	-0-			28
05	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	72	1	7223	2	Y	-0-			28
06	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	71	1	7132	2	Y	-0-			28
07	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	82	1	8160	2	Y	-0-			28
08	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	79	1	7939	2	Y	-0-			28
09	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	76	1	7575	2	Y	-0-			28
10	7936	X	7896	-0-	-40	-0-	78	1	7818	2	Y	-0-			28
11	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	81	1	8075	2	Y	-0-			28
*12	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	83	1	8339	2	Y	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 92,707 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	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	21	1	2142	2	Y	-0-			13
02	2436	X	2228	-0-	-208	-0-	22	1	2206	2	Y	-0-			13
03	2821	X	2091	-0-	-730	-0-	21	1	2070	2	Y	-0-			13
04	2730	X	2248	-0-	-482	-0-	22	1	2226	2	Y	-0-			13
05	2821	X	2269	-0-	-552	-0-	22	1	2247	2	Y	-0-			13
06	2400	X	2185	-0-	-215	-0-	22	1	2163	2	Y	-0-			13
07	2480	X	2096	-0-	-384	-0-	21	1	2075	2	Y	-0-			13
08	2263	N	2052	-0-	-211	-0-	20	1	2032	2	Y	-0-			13
09	2190	N	1934	-0-	-256	-0-	19	1	1915	2	Y	-0-			13
10	2108	N	1950	-0-	-158	-0-	19	1	1931	2	Y	-0-			13
11	1980	N	1810	-0-	-170	-0-	18	1	1792	2	Y	-0-			13
12	1984	N	1848	-0-	-136	-0-	18	1	1830	2	Y	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 24,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	4743	X	4367	-0-	-376	-0-	43	1	4324	2	Y	-0-			13
02	4088	X	3617	-0-	-471	-0-	36	1	3581	2	Y	-0-			13
03	4526	X	4286	-0-	-240	-0-	42	1	4244	2	Y	-0-			13
04	4230	X	3982	-0-	-248	-0-	39	1	3943	2	Y	-0-			13
05	4371	X	4100	-0-	-271	-0-	41	1	4059	2	Y	-0-			13
06	4230	X	3930	-0-	-300	-0-	39	1	3891	2	Y	-0-			13
07	4278	X	4052	-0-	-226	-0-	40	1	4012	2	Y	-0-			13
08	4278	X	4113	-0-	-165	-0-	41	1	4072	2	Y	-0-			13
09	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	40	1	4013	2	Y	-0-			13
10	4092	X	4068	-0-	-24	-0-	40	1	4028	2	Y	-0-			13
11	3990	X	3895	-0-	-95	-0-	39	1	3856	2	Y	-0-			13
12	4185	X	3942	-0-	-243	-0-	39	1	3903	2	Y	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 48,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-			5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	2	Y	-0-			5
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			5
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-			5
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	2	1	174	2	Y	-0-			5
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			5
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			5
09	180	N	75	-0-	-105	-0-	1	1	74	2	Y	-0-			5
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-			5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 369 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	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	18	1	1846	2	Y	-0-			-0-
02	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	16	1	1644	2	Y	-0-			-0-
03	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	18	1	1776	2	Y	-0-			-0-
04	1560	N	1534	-0-	-26	-0-	15	1	1519	2	Y	-0-			-0-
05	1612	N	1351	-0-	-261	-0-	13	1	1338	2	Y	-0-			-0-
06	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	17	1	1691	2	Y	-0-			-0-
07	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	16	1	1623	2	Y	-0-			-0-
08	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	16	1	1619	2	Y	-0-			-0-
09	1710	N	1537	-0-	-173	-0-	15	1	1522	2	Y	-0-			-0-
10	1643	N	1605	-0-	-38	-0-	16	1	1589	2	Y	-0-			-0-
11	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	18	1	1764	2	Y	-0-			-0-
*12	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	16	1	1626	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	21	1	2138	2	Y	-0-			-0-
02	2520	X	2124	-0-	-396	-0-	21	1	2103	2	Y	-0-			-0-
03	2790	X	2162	-0-	-628	-0-	21	1	2141	2	Y	-0-			-0-
04	2400	X	2072	-0-	-328	-0-	21	1	2051	2	Y	-0-			-0-
05	2418	X	2085	-0-	-333	-0-	21	1	2064	2	Y	-0-			-0-
06	2280	X	2044	-0-	-236	-0-	20	1	2024	2	Y	-0-			-0-
07	2356	X	1966	-0-	-390	-0-	19	1	1947	2	Y	-0-			-0-
08	2077	N	1938	-0-	-139	-0-	19	1	1919	2	Y	-0-			-0-
09	2040	N	1923	-0-	-117	-0-	19	1	1904	2	Y	-0-			-0-
10	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	21	1	2105	2	Y	-0-			-0-
11	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	20	1	2040	2	Y	-0-			-0-
*12	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	21	1	2051	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,731 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	775	N	253	-0-	-522	-0-	3	1	250	2	Y	-0-			-0-
02	392	N	254	-0-	-138	-0-	3	1	251	2	Y	-0-			-0-
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	5	1	506	2	Y	-0-			-0-
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	5	1	502	2	Y	-0-			-0-
05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	15	1	1492	2	Y	-0-			-0-
06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	15	1	1507	2	Y	-0-			-0-
07	527	N	523	-0-	-4	-0-	5	1	518	2	Y	-0-			-0-
08	1519	N	21	-0-	-1498	-0-	21	2			Y	-0-			-0-
09	1530	N	33	-0-	-1497	-0-	33	2			Y	-0-			-0-
10	527	N	63	-0-	-464	-0-	1	1	62	2	Y	-0-			-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-			-0-
*12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	54	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,287 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	5673	X	5570	-0-	-103	-0-	55	1	5515	2	Y	-0-			145
02	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	49	1	4876	2	Y	-0-			145
03	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	54	1	5378	2	Y	-0-			145
04	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	51	1	5137	2	Y	-0-			145
05	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	52	1	5243	2	Y	-0-			145
06	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	51	1	5126	2	Y	-0-			145
07	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	52	1	5221	2	Y	-0-			145
08	5425	X	5253	-0-	-172	-0-	52	1	5201	2	Y	-0-			145
09	5190	X	5020	-0-	-170	-0-	50	1	4970	2	Y	-0-			145
10	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	53	1	5348	2	Y	-0-			145
11	5190	X	5147	-0-	-43	-0-	51	1	5096	2	Y	-0-			145
12	5270	X	4185	-0-	-1085	-0-	41	1	4144	2	Y	-0-			145

TOTAL GAS PROD: 61,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
THIGPEN "A" WELL #: 11 RRCID -> 187984 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13618 - 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	5921	X	5673	-0-	-248	-0-	56	1	5617	2	Y	-0-			7
02	5488	X	5024	-0-	-464	-0-	50	1	4974	2	Y	-0-			7
03	6014	X	5718	-0-	-296	-0-	57	1	5661	2	Y	-0-			7
04	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	57	1	5740	2	Y	-0-			7
05	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	57	1	5709	2	Y	-0-			7
06	5520	X	3831	-0-	-1689	-0-	38	1	3793	2	Y	-0-			7
07	5983	X	5531	-0-	-452	-0-	55	1	5476	2	Y	-0-			7
08	5983	X	5409	-0-	-574	-0-	54	1	5355	2	Y	-0-			7
09	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	58	1	5778	2	Y	-0-			7
10	5766	X	3928	-0-	-1838	-0-	39	1	3889	2	Y	-0-			7
11	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					Y	-0-			7
12	6045	X	1412	-0-	-4633	-0-	14	1	1398	2	Y	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 53,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS LAZY K WELL #: 1 RRCID -> 189891 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 17952 PERF.13455 - 14564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	81	-0-	-2957	-0-	1	1	80	2	N	-0-			-0-
02	924	N	79	-0-	-845	-0-	1	1	78	2	N	-0-			-0-
03	155	N	89	-0-	-66	-0-	1	1	88	2	N	-0-			-0-
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	1	1	66	2	N	-0-			-0-
05	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-			-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

HALBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 189933 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 13385 PERF.12786 - 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	3379	X	1958	-0-	-1421	-0-	19	1	1939	2	N	-0-			-0-
02	3052	X	1192	-0-	-1860	-0-	12	1	1180	2	N	-0-			-0-
03	3379	X	2013	-0-	-1366	-0-	20	1	1993	2	N	-0-			-0-
04	2700	X	2394	-0-	-306	-0-	24	1	2370	2	N	-0-			-0-
05	2790	X	1660	-0-	-1130	-0-	16	1	1644	2	N	-0-			-0-
06	1950	X	506	-0-	-1444	-0-	5	1	501	2	N	-0-			-0-
07	2480	X	1981	-0-	-499	-0-	20	1	1961	2	N	-0-			-0-
08	2480	X	849	-0-	-1631	-0-	8	1	841	2	N	-0-			-0-
09	2400	X	96	-0-	-2304	-0-	1	1	95	2	N	-0-			-0-
10	1984	X	1861	-0-	-123	-0-	18	1	1843	2	N	-0-			-0-
11	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	23	1	2275	2	N	-0-			-0-
12	1984	X	866	-0-	-1118	-0-	9	1	857	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
THIGPEN "A" WELL #: 10 RRCID -> 190762 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13368 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	69	1	6925	2	Y	-0-			20
02	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	74	1	7439	2	Y	-0-			20
03	9207	X	6208	-0-	-2999	-0-	61	1	6147	2	Y	-0-			20
04	8910	X	5962	-0-	-2948	-0-	59	1	5903	2	Y	-0-			20
05	9207	X	5535	-0-	-3672	-0-	55	1	5480	2	Y	-0-			20
06	8040	X	5701	-0-	-2339	-0-	56	1	5645	2	Y	-0-			20
07	8308	X	5783	-0-	-2525	-0-	57	1	5726	2	Y	-0-			20
08	6200	X	5663	-0-	-537	-0-	56	1	5607	2	Y	-0-			20
09	5970	X	5233	-0-	-737	-0-	52	1	5181	2	Y	-0-			20
10	5890	X	5342	-0-	-548	-0-	53	1	5289	2	Y	-0-			20
11	5700	X	5270	-0-	-430	-0-	52	1	5218	2	Y	-0-			20
12	5797	X	5579	-0-	-218	-0-	55	1	5524	2	Y	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 70,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS "A" WELL #: 13 RRCID -> 190792 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13276 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10013	X	9075	-0-	-938	-0-	90	1	8985	2	Y	-0-			-0-
02	8736	X	8291	-0-	-445	-0-	82	1	8209	2	Y	-0-			-0-
03	9796	X	9056	-0-	-740	-0-	90	1	8966	2	Y	-0-			-0-
04	9480	X	8248	-0-	-1232	-0-	82	1	8166	2	Y	-0-			-0-
05	9796	X	5094	-0-	-4702	-0-	50	1	5044	2	Y	-0-			-0-
06	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-	89	1	8879	2	Y	-0-			-0-
07	9875	X	9875	-0-	-0-	-0-	98	1	9777	2	Y	-0-			-0-
08	8866	X	8592	-0-	-274	-0-	85	1	8507	2	Y	-0-			-0-
09	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	86	1	8572	2	Y	-0-			-0-
10	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	89	1	8888	2	Y	-0-			-0-
11	8580	X	8331	-0-	-249	-0-	82	1	8249	2	Y	-0-			-0-
12	8866	X	8213	-0-	-653	-0-	81	1	8132	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 101,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKE "A" WELL #: 7 RRCID -> 191145 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13710 - 13748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3695	-0-	-583	-0-	37	1	3658	2	Y	-0-			-0-
02	3780	X	3647	-0-	-133	-0-	36	1	3611	2	Y	-0-			-0-
03	4061	X	3975	-0-	-86	-0-	39	1	3936	2	Y	-0-			-0-
04	3930	X	3750	-0-	-180	-0-	37	1	3713	2	Y	-0-			-0-
05	4030	X	3874	-0-	-156	-0-	38	1	3836	2	Y	-0-			-0-
06	3900	X	3619	-0-	-281	-0-	36	1	3583	2	Y	-0-			-0-
07	4030	X	3747	-0-	-283	-0-	37	1	3710	2	Y	-0-			-0-
08	3968	X	3620	-0-	-348	-0-	36	1	3584	2	Y	-0-			-0-
09	3750	X	3498	-0-	-252	-0-	35	1	3463	2	Y	-0-			-0-
10	3875	X	3623	-0-	-252	-0-	36	1	3587	2	Y	-0-			-0-
11	3630	X	3432	-0-	-198	-0-	34	1	3398	2	Y	-0-			-0-
*12	3751	X	3494	-0-	-257	-0-	35	1	3459	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BURKE "A" WELL #: 6 RRCID -> 191146 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 14095 PERF.12828 - 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	3162	X	2985	-0-	-177	-0-	30	1	2955	2	Y	-0-			-0-
02	2744	X	2369	-0-	-375	-0-	23	1	2346	2	Y	-0-			-0-
03	3286	X	1964	-0-	-1322	-0-	19	1	1945	2	Y	-0-			-0-
04	3180	X	2969	-0-	-211	-0-	29	1	2940	2	Y	-0-			-0-
05	3286	X	2324	-0-	-962	-0-	23	1	2301	2	Y	-0-			-0-
06	2880	X	2632	-0-	-248	-0-	26	1	2606	2	Y	-0-			-0-
07	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	35	1	3490	2	Y	-0-			-0-
08	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	32	1	3240	2	Y	-0-			-0-
09	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	30	1	2997	2	Y	-0-			-0-
10	3534	X	3044	-0-	-490	-0-	30	1	3014	2	Y	-0-			-0-
11	3420	X	2897	-0-	-523	-0-	29	1	2868	2	Y	-0-			-0-
12	3534	X	2935	-0-	-599	-0-	29	1	2906	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMB "A" WELL #: 1 RRCID -> 191503 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 14069 PERF.13772 - 13869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	49	1	4887	2	N	-0-			5
02	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	45	1	4457	2	N	-0-			5
03	4867	X	4254	-0-	-613	-0-	42	1	4212	2	N	-0-			5
04	4710	X	4053	-0-	-657	-0-	40	1	4013	2	N	-0-			5
05	4867	X	3590	-0-	-1277	-0-	36	1	3554	2	N	-0-			5
06	4710	X	3620	-0-	-1090	-0-	36	1	3584	2	N	-0-			5
07	4867	X	3573	-0-	-1294	-0-	35	1	3537	2	N	1	1 8		5
							1	9							
08	4247	X	3492	-0-	-755	-0-	35	1	3457	2	N	-0-			5
09	4050	X	3293	-0-	-757	-0-	33	1	3260	2	N	-0-			5
10	3751	X	2266	-0-	-1485	-0-	22	1	2244	2	N	-0-			5
11	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	67	1	6698	2	N	-0-			5
*12	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	66	1	6615	2	N	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 51,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MARTIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 192341 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 14142 PERF.13688 - 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	1519	X	1332	-0-	-187	-0-	13	1	1319	2	N	-0-			-0-
02	1372	N	1189	-0-	-183	-0-	12	1	1177	2	N	-0-			-0-
03	1364	N	1272	-0-	-92	-0-	13	1	1259	2	N	-0-			-0-
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	14	1	1441	2	N	-0-			-0-
05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	15	1	1508	2	N	-0-			-0-
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	15	1	1463	2	N	-0-			-0-
07	1519	N	1439	-0-	-80	-0-	14	1	1425	2	N	-0-			-0-
08	1519	N	1388	-0-	-131	-0-	14	1	1374	2	N	-0-			-0-
09	1470	N	1465	-0-	-5	-0-	15	1	1450	2	N	-0-			-0-
10	1426	N	1415	-0-	-11	-0-	14	1	1401	2	N	-0-			-0-
11	1350	N	1322	-0-	-28	-0-	13	1	1309	2	N	-0-			-0-
12	1519	N	1482	-0-	-37	-0-	15	1	1467	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	7936	X	1603	-0-	-6333	-0-	16	1	1587	2	Y	-0-			12
02	6776	X	3249	-0-	-3527	-0-	32	1	3217	2	Y	-0-			12
03	7099	X	5208	-0-	-1891	-0-	52	1	5156	2	Y	-0-			12
04	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	59	1	5947	2	Y	-0-			12
05	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	67	1	6676	2	Y	-0-			12
06	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	76	1	7643	2	Y	-0-			12
07	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	73	1	7337	2	Y	-0-			12
08	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	69	1	6932	2	Y	-0-			12
09	7710	X	6482	-0-	-1228	-0-	64	1	6418	2	Y	-0-			12
10	7967	X	7702	-0-	-265	-0-	76	1	7626	2	Y	-0-			12
11	7710	X	7265	-0-	-445	-0-	72	1	7193	2	Y	-0-			12
*12	7409	X	7204	-0-	-205	-0-	71	1	7133	2	Y	-0-			12

TOTAL GAS PROD: 73,592 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	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	31	1	3139	2	Y	-0-			-0-
02	2996	X	2826	-0-	-170	-0-	28	1	2798	2	Y	-0-			-0-
03	3286	X	2942	-0-	-344	-0-	29	1	2913	2	Y	-0-			-0-
04	3060	X	2968	-0-	-92	-0-	29	1	2939	2	Y	-0-			-0-
05	3162	X	3076	-0-	-86	-0-	30	1	3046	2	Y	-0-			-0-
06	3060	X	2642	-0-	-418	-0-	26	1	2616	2	Y	-0-			-0-
07	3131	X	2780	-0-	-351	-0-	28	1	2752	2	Y	-0-			-0-
08	3069	X	2836	-0-	-233	-0-	28	1	2808	2	Y	-0-			-0-
09	2970	X	2965	-0-	-5	-0-	29	1	2936	2	Y	-0-			-0-
10	3069	X	2911	-0-	-158	-0-	29	1	2882	2	Y	-0-			-0-
11	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	28	1	2798	2	Y	-0-			-0-
12	3069	X	2659	-0-	-410	-0-	26	1	2633	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,601 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	4092	X	3838	-0-	-254	-0-	38	1	3800	2	Y	-0-			28
02	3556	X	3408	-0-	-148	-0-	34	1	3374	2	Y	-0-			28
03	3937	X	2916	-0-	-1021	-0-	29	1	2887	2	Y	-0-			28
04	3810	X	2600	-0-	-1210	-0-	26	1	2574	2	Y	-0-			28
05	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	40	1	3975	2	Y	-0-			28
06	3720	X	3378	-0-	-342	-0-	33	1	3345	2	Y	-0-			28
07	3782	X	2874	-0-	-908	-0-	28	1	2846	2	Y	-0-			28
08	4030	X	3354	-0-	-676	-0-	33	1	3321	2	Y	-0-			28
09	3900	X	2952	-0-	-948	-0-	29	1	2923	2	Y	-0-			28
10	4030	X	3247	-0-	-783	-0-	32	1	3215	2	Y	-0-			28
11	3390	X	3294	-0-	-96	-0-	33	1	3261	2	Y	-0-			28
*12	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	34	1	3388	2	Y	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 39,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HIGH "A" WELL #: 13 RRCID -> 202864 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12030 - 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	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	20	1	2009	2	Y	-0-			117
02	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	28	1	2771	2	Y	-0-			117
03	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	30	1	3049	2	Y	-0-			117
04	2130	X	2018	-0-	-112	-0-	20	1	1998	2	Y	-0-			117
05	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	42	1	4187	2	Y	-0-			117
06	3000	X	918	-0-	-2082	-0-	9	1	909	2	Y	-0-			117
07	3100	X	2275	-0-	-825	-0-	23	1	2252	2	Y	-0-			117
08	4216	X	2716	-0-	-1500	-0-	27	1	2689	2	Y	-0-			117
09	4080	X	2763	-0-	-1317	-0-	27	1	2736	2	Y	-0-			117
10	4216	X	2879	-0-	-1337	-0-	29	1	2850	2	Y	-0-			117
11	2640	X	1624	-0-	-1016	-0-	16	1	1608	2	Y	-0-			117
12	2852	X	2428	-0-	-424	-0-	24	1	2404	2	Y	-0-			117

TOTAL GAS PROD: 29,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT "A" WELL #: 7 RRCID -> 202893 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13667 PERF.13194 - 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	1116	N	662	-0-	-454	-0-	7	1	655	2	Y	-0-			-0-
02	868	N	756	-0-	-112	-0-	7	1	749	2	Y	-0-			-0-
03	1147	N	1054	-0-	-93	-0-	10	1	1044	2	Y	-0-			-0-
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	12	1	1193	2	Y	-0-			-0-
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	10	1	1036	2	Y	-0-			-0-
06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	15	1	1521	2	Y	-0-			-0-
07	1240	N	771	-0-	-469	-0-	8	1	763	2	Y	-0-			-0-
08	1240	X	920	-0-	-320	-0-	9	1	911	2	Y	-0-			-0-
09	1530	X	1236	-0-	-294	-0-	12	1	1224	2	Y	-0-			-0-
10	1581	X	1000	-0-	-581	-0-	10	1	990	2	Y	-0-			-0-
11	1530	X	356	-0-	-1174	-0-	4	1	352	2	Y	-0-			-0-
12	1271	X	445	-0-	-826	-0-	4	1	441	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH "A" WELL #: 14 RRCID -> 203159 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12004 - 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	1767	N	1453	-0-	-314	-0-	14	1	1439	2	Y	-0-			5
02	1512	N	373	-0-	-1139	-0-	4	1	369	2	Y	-0-			5
03	1860	N	331	-0-	-1529	-0-	3	1	328	2	Y	-0-			5
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	14	1	1426	2	Y	-0-			5
05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	16	1	1564	2	Y	-0-			5
06	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	19	1	1897	2	Y	-0-			5
07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	15	1	1497	2	Y	-0-			5
08	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	18	1	1753	2	Y	-0-			5
09	1920	N	1733	-0-	-187	-0-	17	1	1716	2	Y	-0-			5
10	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	20	1	1988	2	Y	-0-			5
11	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	18	1	1782	2	Y	-0-			5
12	1798	N	1748	-0-	-50	-0-	17	1	1731	2	Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 17,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LAMB "A" WELL #: 3 RRCID -> 204508 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14024 - 14034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	88	1	8752	2	N	-0-			-0-
02	8400	X	7518	-0-	-882	-0-	74	1	7444	2	N	-0-			-0-
03	9114	X	8376	-0-	-738	-0-	83	1	8293	2	N	-0-			-0-
04	8550	X	8074	-0-	-476	-0-	80	1	7994	2	N	-0-			-0-
05	8835	X	8326	-0-	-509	-0-	82	1	8244	2	N	-0-			-0-
06	8550	X	8319	-0-	-231	-0-	82	1	8237	2	N	-0-			-0-
07	8370	X	8188	-0-	-182	-0-	81	1	8107	2	N	-0-			-0-
08	8370	X	7897	-0-	-473	-0-	78	1	7819	2	N	-0-			-0-
09	8310	X	7973	-0-	-337	-0-	79	1	7894	2	N	-0-			-0-
10	8587	X	7736	-0-	-851	-0-	77	1	7659	2	N	-0-			-0-
11	8310	X	7828	-0-	-482	-0-	78	1	7750	2	N	-0-			-0-
12	8246	X	7174	-0-	-1072	-0-	71	1	7103	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS "A" WELL #: 9 RRCID -> 204542 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12764 - 13036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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	1498	-0-	-1540	-0-	15	1	1483	2	Y	-0-			5
02	2744	X	1667	-0-	-1077	-0-	17	1	1650	2	Y	-0-			5
03	2573	X	2104	-0-	-469	-0-	21	1	2083	2	Y	-0-			5
04	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	23	1	2332	2	Y	-0-			5
05	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	28	1	2750	2	Y	-0-			5
06	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	26	1	2607	2	Y	-0-			5
07	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	29	1	2895	2	Y	-0-			5
08	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	28	1	2796	2	Y	-0-			5
09	2700	X	2560	-0-	-140	-0-	25	1	2535	2	Y	-0-			5
10	2914	X	2351	-0-	-563	-0-	23	1	2328	2	Y	-0-			5
11	2820	X	1951	-0-	-869	-0-	19	1	1932	2	Y	-0-			5
12	2914	X	2282	-0-	-632	-0-	23	1	2259	2	Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 27,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS "A" WELL #: 11 RRCID -> 204552 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13194 - 13504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	10	1	1042	2	Y	-0-			-0-
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	8	1	783	2	Y	-0-			-0-
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	7	1	721	2	Y	-0-			-0-
04	1020	N	452	-0-	-568	-0-	4	1	448	2	Y	-0-			-0-
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	12	1	1155	2	Y	-0-			-0-
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	9	1	890	2	Y	-0-			-0-
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	6	1	572	2	Y	-0-			-0-
08	1178	N	758	-0-	-420	-0-	8	1	750	2	Y	-0-			-0-
09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	10	1	952	2	Y	-0-			-0-
10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	9	1	926	2	Y	-0-			-0-
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	9	1	869	2	Y	-0-			-0-
12	992	N	897	-0-	-95	-0-	9	1	888	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STEPHENS "A" WELL #: 15 RRCID -> 205154 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13360 - 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	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	42	1	4183	2	Y	-0-			17
02	4816	X	3728	-0-	-1088	-0-	37	1	3691	2	Y	-0-			17
03	5332	X	4397	-0-	-935	-0-	44	1	4353	2	Y	-0-			17
04	5160	X	3971	-0-	-1189	-0-	39	1	3932	2	Y	-0-			17
05	4712	X	4019	-0-	-693	-0-	40	1	3979	2	Y	-0-			17
06	4260	X	3488	-0-	-772	-0-	35	1	3453	2	Y	-0-			17
07	4402	X	3104	-0-	-1298	-0-	31	1	3073	2	Y	-0-			17
08	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	47	1	4717	2	Y	-0-			17
09	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	40	1	4004	2	Y	-0-			17
10	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	40	1	4026	2	Y	-0-			17
11	4380	X	3753	-0-	-627	-0-	37	1	3716	2	Y	-0-			17
12	4526	X	2661	-0-	-1865	-0-	26	1	2635	2	Y	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 46,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS "A" WELL #: 10 RRCID -> 205536 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13068 - 13971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	68	1	6758	2	Y	-0-			27
02	6608	X	6180	-0-	-428	-0-	61	1	6119	2	Y	-0-			27
03	7285	X	6783	-0-	-502	-0-	67	1	6716	2	Y	-0-			27
04	7050	X	6534	-0-	-516	-0-	65	1	6469	2	Y	-0-			27
05	7285	X	6782	-0-	-503	-0-	67	1	6715	2	Y	-0-			27
06	6630	X	6412	-0-	-218	-0-	63	1	6349	2	Y	-0-			27
07	6851	X	5852	-0-	-999	-0-	58	1	5794	2	Y	-0-			27
08	6758	X	6510	-0-	-248	-0-	64	1	6446	2	Y	-0-			27
09	6540	X	6079	-0-	-461	-0-	60	1	6019	2	Y	-0-			27
10	6758	X	6376	-0-	-382	-0-	63	1	6313	2	Y	-0-			27
11	6420	X	5905	-0-	-515	-0-	58	1	5847	2	Y	-0-			27
*12	6510	X	6099	-0-	-411	-0-	60	1	6039	2	Y	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 76,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 17 RRCID -> 205537 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12322 - 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	3224	X	2866	-0-	-358	-0-	28	1	2838	2	Y	-0-			18
02	2884	X	2756	-0-	-128	-0-	27	1	2729	2	Y	-0-			18
03	3069	X	3061	-0-	-8	-0-	30	1	3031	2	Y	-0-			18
04	2970	X	2925	-0-	-45	-0-	29	1	2896	2	Y	-0-			18
05	3069	X	3040	-0-	-29	-0-	30	1	3010	2	Y	-0-			18
06	2970	X	2906	-0-	-64	-0-	29	1	2877	2	Y	-0-			18
07	3069	X	2940	-0-	-129	-0-	29	1	2911	2	Y	-0-			18
08	3038	N	2985	-0-	-53	-0-	30	1	2955	2	Y	-0-			18
09	2910	N	2880	-0-	-30	-0-	29	1	2851	2	Y	-0-			18
10	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	29	1	2931	2	Y	-0-			18
11	2880	N	2817	-0-	-63	-0-	28	1	2789	2	Y	-0-			18
12	2976	N	2918	-0-	-58	-0-	29	1	2889	2	Y	-0-			18

TOTAL GAS PROD: 35,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	4030	X	3964	-0-	-66	-0-	39	1	3925	2	Y	-0-			-0-
02	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	34	1	3382	2	Y	-0-			-0-
03	3844	X	3594	-0-	-250	-0-	36	1	3558	2	Y	-0-			-0-
04	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	41	1	4057	2	Y	-0-			-0-
05	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	40	1	3995	2	Y	-0-			-0-
06	3720	X	3624	-0-	-96	-0-	36	1	3588	2	Y	-0-			-0-
07	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	39	1	3895	2	Y	-0-			-0-
08	4247	X	3852	-0-	-395	-0-	38	1	3814	2	Y	-0-			-0-
09	4110	X	3550	-0-	-560	-0-	35	1	3515	2	Y	-0-			-0-
10	4030	X	3778	-0-	-252	-0-	37	1	3741	2	Y	-0-			-0-
11	3810	X	3485	-0-	-325	-0-	35	1	3450	2	Y	-0-			-0-
12	3937	X	3538	-0-	-399	-0-	35	1	3503	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,868 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	4650	X	1165	-0-	-3485	-0-	12	1	1153	2	N	-0-			15
02	3500	X	3260	-0-	-240	-0-	32	1	3228	2	N	-0-			15
03	3255	X	1799	-0-	-1456	-0-	18	1	1781	2	N	-0-			15
04	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	17	1	1718	2	N	-0-			15
05	3596	X	1959	-0-	-1637	-0-	19	1	1940	2	N	-0-			15
06	3480	X	497	-0-	-2983	-0-	5	1	492	2	N	-0-			15
07	3596	X	1117	-0-	-2479	-0-	11	1	1106	2	N	-0-			15
08	1953	X	1397	-0-	-556	-0-	14	1	1383	2	N	-0-			15
09	1890	X	1008	-0-	-882	-0-	10	1	998	2	N	-0-			15
10	1953	X	1044	-0-	-909	-0-	10	1	1034	2	N	-0-			15
11	1350	X	1100	-0-	-250	-0-	11	1	1089	2	N	-0-			15
12	1395	X	1013	-0-	-382	-0-	10	1	1003	2	N	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 17,094 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	4929	X	4311	-0-	-618	-0-	43	1	4268	2	Y	-0-			20
02	4340	X	3284	-0-	-1056	-0-	33	1	3251	2	Y	-0-			20
03	4557	X	4108	-0-	-449	-0-	41	1	4067	2	Y	-0-			20
04	4350	X	3939	-0-	-411	-0-	39	1	3900	2	Y	-0-			20
05	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	46	1	4579	2	Y	-0-			20
06	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	43	1	4276	2	Y	-0-			20
07	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	46	1	4564	2	Y	-0-			20
08	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	46	1	4581	2	Y	-0-			20
09	4470	X	4403	-0-	-67	-0-	44	1	4359	2	Y	-0-			20
10	4619	X	4516	-0-	-103	-0-	45	1	4471	2	Y	-0-			20
11	4470	X	4309	-0-	-161	-0-	43	1	4266	2	Y	-0-			20
12	4619	X	4402	-0-	-217	-0-	44	1	4358	2	Y	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 51,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	22	1	2197	2	Y	-0-			8
02	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	19	1	1885	2	Y	-0-			8
03	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	21	1	2109	2	Y	-0-			8
04	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	22	1	2237	2	Y	-0-			8
05	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	22	1	2245	2	Y	-0-			8
06	2070	N	2055	-0-	-15	-0-	20	1	2035	2	Y	-0-			8
07	2325	N	2187	-0-	-138	-0-	22	1	2165	2	Y	-0-			8
08	2263	N	2217	-0-	-46	-0-	22	1	2195	2	Y	-0-			8
09	2070	N	1995	-0-	-75	-0-	20	1	1975	2	Y	-0-			8
10	2201	N	2098	-0-	-103	-0-	21	1	2077	2	Y	-0-			8
11	2160	N	1994	-0-	-166	-0-	20	1	1974	2	Y	-0-			8
12	2077	N	1927	-0-	-150	-0-	19	1	1908	2	Y	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 25,252 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	2635	X	1992	-0-	-643	-0-	20	1	1972	2	Y	-0-			145
02	2380	X	1977	-0-	-403	-0-	20	1	1957	2	Y	-0-			145
03	2697	X	2181	-0-	-516	-0-	22	1	2159	2	Y	-0-			145
04	2610	X	1801	-0-	-809	-0-	18	1	1783	2	Y	-0-			145
05	2697	X	2626	-0-	-71	-0-	26	1	2600	2	Y	-0-			145
06	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	26	1	2554	2	Y	-0-			145
07	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	30	1	2985	2	Y	-0-			145
08	2635	X	1753	-0-	-882	-0-	17	1	1736	2	Y	-0-			145
09	2670	X	2234	-0-	-436	-0-	22	1	2212	2	Y	-0-			145
10	3007	X	2214	-0-	-793	-0-	22	1	2192	2	Y	-0-			145
11	2910	X	2138	-0-	-772	-0-	21	1	2117	2	Y	-0-			145
*12	3007	X	1815	-0-	-1192	-0-	18	1	1797	2	Y	-0-			145

TOTAL GAS PROD: 26,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4712	X	4330	-0-	-382	-0-	43	1	4287	2	Y	-0-			-0-
02	4256	X	3316	-0-	-940	-0-	33	1	3283	2	Y	-0-			-0-
03	4619	X	4328	-0-	-291	-0-	43	1	4285	2	Y	-0-			-0-
04	4470	X	4057	-0-	-413	-0-	40	1	4017	2	Y	-0-			-0-
05	4340	X	4234	-0-	-106	-0-	42	1	4192	2	Y	-0-			-0-
06	4200	X	3903	-0-	-297	-0-	39	1	3864	2	Y	-0-			-0-
07	4340	X	4255	-0-	-85	-0-	42	1	4213	2	Y	-0-			-0-
08	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	43	1	4310	2	Y	-0-			-0-
09	4110	X	1346	-0-	-2764	-0-	13	1	1333	2	Y	-0-			-0-
10	4247	X	839	-0-	-3408	-0-	8	1	831	2	Y	-0-			-0-
11	4200	X	928	-0-	-3272	-0-	9	1	919	2	Y	-0-			-0-
12	4340	X	4113	-0-	-227	-0-	41	1	4072	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	11067	X	10916	-0-	-151	-0-	108	1	10808	2	Y	-0-			-0-
02	9996	X	9433	-0-	-563	-0-	93	1	9340	2	Y	-0-			-0-
03	11067	X	9254	-0-	-1813	-0-	92	1	9162	2	Y	-0-			-0-
04	11655	X	11655	-0-	-0-	-0-	115	1	11540	2	Y	-0-			-0-
05	10912	X	9752	-0-	-1160	-0-	97	1	9655	2	Y	-0-			-0-
06	10560	X	10327	-0-	-233	-0-	102	1	10225	2	Y	-0-			-0-
07	11067	X	10134	-0-	-933	-0-	100	1	10034	2	Y	-0-			-0-
08	12059	X	9931	-0-	-2128	-0-	98	1	9833	2	Y	-0-			-0-
09	11670	X	9774	-0-	-1896	-0-	97	1	9677	2	Y	-0-			-0-
10	10664	X	9650	-0-	-1014	-0-	96	1	9554	2	Y	-0-			-0-
11	10320	X	8871	-0-	-1449	-0-	88	1	8783	2	Y	-0-			-0-
12	10137	X	9135	-0-	-1002	-0-	90	1	9045	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 118,832 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	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	25	1	2470	2	Y	-0-			10
02	2128	N	1966	-0-	-162	-0-	19	1	1947	2	Y	-0-			10
03	2697	N	2107	-0-	-590	-0-	21	1	2086	2	Y	-0-			10
04	2400	N	851	-0-	-1549	-0-	8	1	843	2	Y	-0-			10
05	2170	N	2150	-0-	-20	-0-	21	1	2129	2	Y	-0-			10
06	2040	N	1367	-0-	-673	-0-	14	1	1353	2	Y	-0-			10
07	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	25	1	2496	2	Y	-0-			10
08	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	23	1	2284	2	Y	-0-			10
09	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	19	1	1871	2	Y	-0-			10
10	2480	N	1655	-0-	-825	-0-	16	1	1639	2	Y	-0-			10
11	2220	N	1331	-0-	-889	-0-	13	1	1318	2	Y	-0-			10
*12	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	20	1	1952	2	Y	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 22,612 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	3224	X	966	-0-	-2258	-0-	10	1	956	2	Y	-0-			2
02	1932	X	266	-0-	-1666	-0-	3	1	263	2	Y	-0-			2
03	2139	X	1195	-0-	-944	-0-	12	1	1183	2	Y	-0-			2
04	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	36	1	3578	2	Y	-0-			2
05	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	26	1	2575	2	Y	-0-			2
06	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	27	1	2652	2	Y	-0-			2
07	3720	X	2677	-0-	-1043	-0-	27	1	2650	2	Y	-0-			2
08	3720	X	2313	-0-	-1407	-0-	23	1	2290	2	Y	-0-			2
09	3600	X	2335	-0-	-1265	-0-	23	1	2312	2	Y	-0-			2
10	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	31	1	3132	2	Y	-0-			2
11	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	33	1	3267	2	Y	-0-			2
*12	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	31	1	3147	2	Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 28,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	26	1	2636	2	Y	1			5
							1	9							
02	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	23	1	2335	2	Y	-0-			5
03	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	25	1	2535	2	Y	-0-			5
04	2580	N	2465	-0-	-115	-0-	24	1	2441	2	Y	-0-			5
05	2604	N	2489	-0-	-115	-0-	25	1	2464	2	Y	-0-			5
06	2490	N	2458	-0-	-32	-0-	24	1	2434	2	Y	-0-			5
07	2542	N	2498	-0-	-44	-0-	25	1	2473	2	Y	-0-			5
08	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	25	1	2471	2	Y	-0-			5
09	2430	N	2405	-0-	-25	-0-	24	1	2381	2	Y	-0-			5
10	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	25	1	2501	2	Y	-0-			5
11	2430	N	2378	-0-	-52	-0-	24	1	2354	2	Y	-0-			5
12	2480	N	2427	-0-	-53	-0-	24	1	2403	2	Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 29,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	26	1	2589	2	Y	-0-			13
02	2604	X	2387	-0-	-217	-0-	24	1	2363	2	Y	-0-			13
03	2759	X	2542	-0-	-217	-0-	25	1	2517	2	Y	-0-			13
04	2670	X	2422	-0-	-248	-0-	24	1	2398	2	Y	-0-			13
05	2759	X	2259	-0-	-500	-0-	22	1	2237	2	Y	-0-			13
06	2550	X	2379	-0-	-171	-0-	24	1	2355	2	Y	-0-			13
07	2635	X	2404	-0-	-231	-0-	24	1	2380	2	Y	-0-			13
08	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	24	1	2441	2	Y	-0-			13
09	2370	N	2265	-0-	-105	-0-	22	1	2243	2	Y	-0-			13
10	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	24	1	2413	2	Y	-0-			13
11	2400	N	2351	-0-	-49	-0-	23	1	2328	2	Y	-0-			13
*12	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	24	1	2376	2	Y	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 28,926 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	2201	X	1846	-0-	-355	-0-	18	1	1828	2	N	-0-			1
02	2128	N	1441	-0-	-687	-0-	14	1	1427	2	N	-0-			1
03	2418	N	1407	-0-	-1011	-0-	14	1	1393	2	N	-0-			1
04	1800	N	1026	-0-	-774	-0-	10	1	1016	2	N	-0-			1
05	3001	N	3001	-0-	-0-	-0-	30	1	2971	2	N	-0-			1
06	3000	N	4533	-0-	1533	1533	45	1	4488	2	N	-0-			1
07	3100	N	2889	-0-	-211	1322	28	1	2833	2	N	25			26
							28	9							
08	3100	N	2637	-0-	-463	859	26	1	2611	2	N	-0-			26
09	3255	X	2396	-0-	-859	-0-	24	1	2372	2	N	-0-			26
10	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	25	1	2476	2	N	-0-			26
11	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	26	1	2586	2	N	-0-			26
*12	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	28	1	2772	2	N	-0-			26

TOTAL GAS PROD: 29,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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	6510	X	5969	-0-	-541	-0-	59	1	5910	2	Y	-0-			71
02	5656	X	4404	-0-	-1252	-0-	44	1	4360	2	Y	-0-			71
03	6200	X	3521	-0-	-2679	-0-	35	1	3486	2	Y	-0-			71
04	5790	X	5729	-0-	-61	-0-	57	1	5672	2	Y	-0-			71
05	5983	X	5736	-0-	-247	-0-	57	1	5679	2	Y	-0-			71
06	5790	X	5487	-0-	-303	-0-	54	1	5433	2	Y	-0-			71
07	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	65	1	6505	2	Y	-0-			71
08	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	62	1	6210	2	Y	-0-			71
09	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	57	1	5723	2	Y	-0-			71
10	5983	X	5975	-0-	-8	-0-	59	1	5916	2	Y	-0-			71
11	5790	X	5032	-0-	-758	-0-	50	1	4982	2	Y	-0-			71
12	5983	X	5543	-0-	-440	-0-	55	1	5488	2	Y	-0-			71

TOTAL GAS PROD: 66,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	52	1	5235	2	Y	-0-			32
02	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	54	1	5432	2	Y	-0-			32
03	4433	X	3993	-0-	-440	-0-	40	1	3953	2	Y	-0-			32
04	4290	X	3720	-0-	-570	-0-	37	1	3683	2	Y	-0-			32
05	4433	X	4171	-0-	-262	-0-	41	1	4130	2	Y	-0-			32
06	4290	X	3772	-0-	-518	-0-	37	1	3735	2	Y	-0-			32
07	4433	X	3794	-0-	-639	-0-	38	1	3756	2	Y	-0-			32
08	4185	X	3797	-0-	-388	-0-	38	1	3759	2	Y	-0-			32
09	4050	X	3692	-0-	-358	-0-	37	1	3655	2	Y	-0-			32
10	4185	X	3647	-0-	-538	-0-	36	1	3611	2	Y	-0-			32
11	3780	X	3421	-0-	-359	-0-	34	1	3387	2	Y	-0-			32
12	3813	X	3628	-0-	-185	-0-	36	1	3592	2	Y	-0-			32

TOTAL GAS PROD: 48,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5642	X	5177	-0-	-465	-0-	176	1	5001	2	Y	-0-			9
02	4816	X	4683	-0-	-133	-0-	121	1	4562	2	Y	-0-			9
03	5332	X	4496	-0-	-836	-0-	152	1	4344	2	Y	-0-			9
04	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	147	1	5031	2	Y	-0-			9
05	5332	X	5257	-0-	-75	-0-	168	1	5089	2	Y	-0-			9
06	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	143	1	5101	2	Y	-0-			9
07	5332	X	4689	-0-	-643	-0-	169	1	4520	2	Y	-0-			9
08	5363	X	5109	-0-	-254	-0-	150	1	4959	2	Y	-0-			9
09	5250	X	4968	-0-	-282	-0-	149	1	4819	2	Y	-0-			9
10	5425	X	5134	-0-	-291	-0-	151	1	4983	2	Y	-0-			9
11	5250	X	4935	-0-	-315	-0-	141	1	4794	2	Y	-0-			9
12	5146	X	4950	-0-	-196	-0-	152	1	4798	2	Y	-0-			9

TOTAL GAS PROD: 59,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TURNER "A" WELL #: 10 RRCID -> 253412 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 15220 PERF.12412 - 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	4340	X	3887	-0-	-453	-0-	38	1	3848	2	Y	1					39
							1	9									
02	4032	X	3215	-0-	-817	-0-	32	1	3183	2	Y	-0-					39
03	4464	X	3440	-0-	-1024	-0-	34	1	3406	2	Y	-0-					39
04	4170	X	2646	-0-	-1524	-0-	26	1	2620	2	Y	-0-					39
05	3875	X	3659	-0-	-216	-0-	36	1	3623	2	Y	-0-					39
06	3750	X	3565	-0-	-185	-0-	35	1	3529	2	Y	1					40
							1	9									
07	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	37	1	3652	2	Y	-0-					40
08	3658	X	3268	-0-	-390	-0-	32	1	3236	2	Y	-0-					40
09	3570	X	1491	-0-	-2079	-0-	15	1	1476	2	Y	-0-					40
10	3689	X	2583	-0-	-1106	-0-	26	1	2557	2	Y	-0-					40
11	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	38	1	3796	2	Y	-0-					40
12	3689	X	3541	-0-	-148	-0-	35	1	3506	2	Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 38,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
WINDSOR COUSINS GU WELL #: 1 RRCID -> 227149 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12803 - 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	2697	X	2046	-0-	-651	-0-	181	1	1865	2	N	-0-					-0-
02	2436	X	2032	-0-	-404	-0-	119	1	1913	2	N	-0-					-0-
03	2511	X	2333	-0-	-178	-0-	155	1	2178	2	N	-0-					-0-
04	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	237	1	2206	2	N	-0-					-0-
05	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	269	1	2380	2	N	-0-					-0-
06	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	297	1	2195	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	2511	X	2433	-0-	-78	-0-	221	1	2211	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2635	X	2357	-0-	-278	-0-	265	1	2092	2	N	-0-					-0-
09	2550	X	2433	-0-	-117	-0-	287	1	2144	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	2635	X	2303	-0-	-332	-0-	221	1	2082	2	N	-0-					-0-
11	2490	X	2210	-0-	-280	-0-	194	1	2016	2	N	-0-					-0-
12	2511	X	2208	-0-	-303	-0-	212	1	1996	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. 501545
EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 173020 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12082 - 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	3193	X	3153	-0-	-40	-0-	156	1	2997	2	Y	-0-					3
02	2884	X	-0-	-0-	-2884	-0-					Y	13					16
03	3193	X	3023	-0-	-170	-0-	121	1	2902	2	Y	-0-					16
04	3090	X	2585	-0-	-505	-0-	100	1	2485	2	Y	-0-					16
05	3193	X	1738	-0-	-1455	-0-	75	1	1662	2	Y	1					17
							1	9									
06	3060	X	2884	-0-	-176	-0-	118	1	2765	2	Y	1	14	1			4
							1	9									
07	3038	X	2186	-0-	-852	-0-	90	1	2096	2	Y	-0-					4
08	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	142	1	3362	2	Y	3					7
							3	9									
09	2880	X	2298	-0-	-582	-0-	93	1	2205	2	Y	-0-					7
10	2976	X	1641	-0-	-1335	-0-	66	1	1575	2	Y	-0-					7
11	3390	X	1670	-0-	-1720	-0-	66	1	1604	2	Y	-0-	6	1			1
*12	3503	X	1352	-0-	-2151	-0-	52	1	1300	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	5390	X	3183	-0-	-2207	-0-	157	1	3026	2	Y	-0-					4
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					22
03	4526	X	2838	-0-	-1688	-0-	114	1	2724	2	Y	-0-					22
04	4050	X	3131	-0-	-919	-0-	122	1	3009	2	Y	-0-					22
05	4185	X	2824	-0-	-1361	-0-	122	1	2700	2	Y	2					24
							2	9									
06	3090	X	1969	-0-	-1121	-0-	81	1	1887	2	Y	1	20	1			5
							1	9									
07	3224	X	2514	-0-	-710	-0-	103	1	2411	2	Y	-0-					5
08	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	102	1	2419	2	Y	2					7
							2	9									
09	2340	X	1864	-0-	-476	-0-	75	1	1789	2	Y	-0-					7
10	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	117	1	2793	2	Y	-0-					7
11	2340	X	1075	-0-	-1265	-0-	42	1	1033	2	Y	-0-	6	1			1
*12	2418	X	2187	-0-	-231	-0-	85	1	2102	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	4061	X	1184	-0-	-2877	-0-	58	1	1126	2	Y	-0-					5
02	3444	X	-0-	-0-	-3444	-0-					Y	-0-					5
03	3782	X	773	-0-	-3009	-0-	31	1	742	2	Y	-0-					5
04	3660	X	141	-0-	-3519	-0-	5	1	136	2	Y	-0-					5
05	3782	X	141	-0-	-3641	-0-	6	1	135	2	Y	-0-					5
06	1140	X	130	-0-	-1010	-0-	5	1	125	2	Y	-0-	4	1			1
07	775	X	75	-0-	-700	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					1
08	78	X	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	2	Y	-0-					1
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	20	1	465	2	Y	-0-					1
10	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	49	1	1186	2	Y	-0-					1
11	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	93	1	2277	2	Y	-0-	1	1			-0-
*12	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	99	1	2461	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 5 RRCID -> 175315 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11926 - 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	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	177	1	3417	2	Y	-0-					5
02	3108	X	-0-	-0-	-3108	-0-					Y	18					23
03	3503	X	2973	-0-	-530	-0-	119	1	2854	2	Y	-0-					23
04	3480	X	2955	-0-	-525	-0-	115	1	2840	2	Y	-0-					23
05	3596	X	2812	-0-	-784	-0-	122	1	2687	2	Y	3					26
							3	9									
06	3480	X	2218	-0-	-1262	-0-	91	1	2127	2	Y	-0-	21	1			5
07	3069	X	2588	-0-	-481	-0-	106	1	2482	2	Y	-0-					5
08	3069	X	2708	-0-	-361	-0-	110	1	2591	2	Y	6					11
							7	9									
09	2970	X	2413	-0-	-557	-0-	97	1	2310	2	Y	5					16
							6	9									
10	2821	X	2652	-0-	-169	-0-	106	1	2537	2	Y	8					24
							9	9									
11	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	108	1	2624	2	Y	-0-	22	1			2
*12	2697	X	1903	-0-	-794	-0-	74	1	1829	2	Y	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 3 RRCID -> 176132 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11964 - 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	3813	X	2541	-0-	-1272	-0-	125	1	2416	2	Y	-0-					-0-
02	3304	X	-0-	-0-	-3304	-0-					Y	-0-					-0-
03	2821	X	2773	-0-	-48	-0-	111	1	2662	2	Y	-0-					-0-
04	2730	X	2684	-0-	-46	-0-	104	1	2580	2	Y	-0-					-0-
05	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	135	1	2980	2	Y	-0-					-0-
06	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	110	1	2574	2	Y	-0-					-0-
07	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	117	1	2729	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3124	-0-	24	24	127	1	2997	2	Y	-0-					-0-
09	2327	N	2303	-0-	-24	-0-	93	1	2210	2	Y	-0-					-0-
10	3051	N	3051	-0-	-0-	-0-	122	1	2929	2	Y	-0-					-0-
11	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	110	1	2682	2	Y	-0-					-0-
*12	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	104	1	2576	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 6 RRCID -> 176134 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2622	-0-	-292	-0-	129	1	2493	2	Y	-0-					4
02	2688	X	-0-	-0-	-2688	-0-					Y	16					20
03	2976	X	2245	-0-	-731	-0-	90	1	2155	2	Y	-0-					20
04	2880	X	2422	-0-	-458	-0-	94	1	2328	2	Y	-0-					20
05	2635	X	2420	-0-	-215	-0-	105	1	2312	2	Y	3					23
							3	9									
06	2550	X	2291	-0-	-259	-0-	94	1	2196	2	Y	1	18	1			6
							1	9									
07	2511	X	2312	-0-	-199	-0-	95	1	2217	2	Y	-0-					6
08	2418	N	1652	-0-	-766	-0-	67	1	1582	2	Y	3					9
							3	9									
09	2280	N	1853	-0-	-427	-0-	74	1	1772	2	Y	6					15
							7	9									
10	2325	N	2171	-0-	-154	-0-	86	1	2072	2	Y	12					27
							13	9									
11	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	74	1	1810	2	Y	20	25	1			22
							22	9									
*12	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	76	1	1892	2	Y	-0-	22	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 7 RRCID -> 177742 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 12438 PERF.11970 - 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	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	71	1	1366	2	Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	2697	X	1068	-0-	-1629	-0-	43	1	1025	2	Y	-0-					-0-
04	2610	X	964	-0-	-1646	-0-	37	1	927	2	Y	-0-					-0-
05	1426	X	553	-0-	-873	-0-	24	1	529	2	Y	-0-					-0-
06	1380	X	544	-0-	-836	-0-	22	1	522	2	Y	-0-					-0-
07	1054	X	372	-0-	-682	-0-	15	1	357	2	Y	-0-					-0-
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	17	1	399	2	Y	-0-					-0-
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	19	1	463	2	Y	-0-					-0-
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	20	1	474	2	Y	-0-					-0-
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	16	1	390	2	Y	-0-					-0-
*12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	14	1	352	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 9 RRCID -> 179693 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11998 - 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	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	93	1	1798	2	Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					19
03	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	88	1	2121	2	Y	-0-					19
04	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	74	1	1837	2	Y	-0-					19
05	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	91	1	2007	2	Y	2					21
							2	9									
06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	61	1	1438	2	Y	1	17	1			5
							1	9									
07	1395	N	1248	-0-	-147	-0-	51	1	1197	2	Y	-0-					5
08	2108	N	631	-0-	-1477	-0-	26	1	605	2	Y	-0-					5
09	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	85	1	2022	2	Y	-0-					5
10	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	97	1	2326	2	Y	-0-					5
11	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	84	1	2043	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
*12	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	85	1	2118	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	120	1	2318	2	Y	-0-					3
02	2156	X	-0-	-0-	-2156	-0-					Y	18					21
03	2387	X	2264	-0-	-123	-0-	91	1	2173	2	Y	-0-					21
04	2310	X	2304	-0-	-6	-0-	89	1	2215	2	Y	-0-					21
05	2387	X	2127	-0-	-260	-0-	92	1	2033	2	Y	2					23
							2	9									
06	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	96	1	2236	2	Y	1	19	1			5
							1	9									
07	2387	X	2216	-0-	-171	-0-	91	1	2125	2	Y	-0-					5
08	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	88	1	2081	2	Y	6					11
							7	9									
09	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	84	1	2008	2	Y	6					17
							7	9									
10	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	83	1	1988	2	Y	12					29
							13	9									
11	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	79	1	1919	2	Y	31	26	1			34
							34	9									
*12	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	80	1	1999	2	Y	-0-	34	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	3937	X	3616	-0-	-321	-0-	178	1	3438	2	Y	-0-					5
02	3556	X	-0-	-0-	-3556	-0-					Y	18					23
03	3906	X	3685	-0-	-221	-0-	147	1	3538	2	Y	-0-					23
04	3780	X	3211	-0-	-569	-0-	125	1	3086	2	Y	-0-					23
05	3782	X	3472	-0-	-310	-0-	150	1	3320	2	Y	2					25
							2	9									
06	3600	X	3354	-0-	-246	-0-	137	1	3215	2	Y	2	21	1			6
							2	9									
07	3689	X	3306	-0-	-383	-0-	136	1	3170	2	Y	-0-					6
08	3534	X	3321	-0-	-213	-0-	134	1	3181	2	Y	5					11
							6	9									
09	3360	X	3241	-0-	-119	-0-	130	1	3104	2	Y	6					17
							7	9									
10	3472	X	3299	-0-	-173	-0-	132	1	3154	2	Y	12					29
							13	9									
11	3360	X	3119	-0-	-241	-0-	122	1	2962	2	Y	32	27	1			34
							35	9									
*12	3348	X	3262	-0-	-86	-0-	125	1	3102	2	Y	32	22	1			44
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 36,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

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	5301	X	4784	-0-	-517	-0-	236	1	4548	2	Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	5239	X	4449	-0-	-790	-0-	178	1	4271	2	Y	-0-					-0-
04	5070	X	3867	-0-	-1203	-0-	150	1	3717	2	Y	-0-					-0-
05	4774	X	4293	-0-	-481	-0-	186	1	4107	2	Y	-0-					-0-
06	4620	X	3770	-0-	-850	-0-	154	1	3616	2	Y	-0-					-0-
07	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	189	1	4409	2	Y	-0-					-0-
08	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	231	1	5463	2	Y	-0-					-0-
09	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	217	1	5159	2	Y	-0-					-0-
10	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	203	1	4862	2	Y	-0-					-0-
11	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	193	1	4707	2	Y	-0-					-0-
*12	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	196	1	4871	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 193772 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12094 - 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	5208	X	5022	-0-	-186	-0-	248	1	4774	2	Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	5146	X	5027	-0-	-119	-0-	201	1	4826	2	Y	-0-					-0-
04	4890	X	4805	-0-	-85	-0-	187	1	4618	2	Y	-0-					-0-
05	5053	X	4877	-0-	-176	-0-	211	1	4666	2	Y	-0-					-0-
06	4860	X	4637	-0-	-223	-0-	190	1	4447	2	Y	-0-					-0-
07	5022	X	4887	-0-	-135	-0-	200	1	4687	2	Y	-0-					-0-
08	4960	X	4894	-0-	-66	-0-	198	1	4696	2	Y	-0-					-0-
09	4800	X	4776	-0-	-24	-0-	192	1	4584	2	Y	-0-					-0-
10	4898	X	4695	-0-	-203	-0-	188	1	4507	2	Y	-0-					-0-
11	4740	X	4608	-0-	-132	-0-	182	1	4426	2	Y	-0-					-0-
*12	4929	X	4773	-0-	-156	-0-	185	1	4588	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
EVANS, A. O. JR WELL #: 13 RRCID -> 196223 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12026 - 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	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	111	1	2144	2	N	-0-			-0-
02	1316	X	-0-	-0-	-1316	-0-					N	-0-			-0-
03	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	79	1	1896	2	N	-0-			-0-
04	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	86	1	2138	2	N	-0-			-0-
05	2263	X	1629	-0-	-634	-0-	71	1	1558	2	N	-0-			-0-
06	2190	X	1267	-0-	-923	-0-	52	1	1215	2	N	-0-			-0-
07	2294	X	1251	-0-	-1043	-0-	51	1	1200	2	N	-0-			-0-
08	2294	X	1022	-0-	-1272	-0-	41	1	981	2	N	-0-			-0-
09	2220	X	971	-0-	-1249	-0-	39	1	932	2	N	-0-			-0-
10	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	96	1	2294	2	N	-0-			-0-
11	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	73	1	1787	2	N	-0-			-0-
*12	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	63	1	1566	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBURN WELL #: 3 RRCID -> 196521 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12136 - 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	3472	X	1434	-0-	-2038	-0-	71	1	1363	2	N	-0-			-0-
02	3136	X	-0-	-0-	-3136	-0-					N	-0-			-0-
03	3472	X	2581	-0-	-891	-0-	103	1	2478	2	N	-0-			-0-
04	2850	X	1601	-0-	-1249	-0-	62	1	1539	2	N	-0-			-0-
05	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	98	1	2157	2	N	-0-			-0-
06	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	123	1	2871	2	N	-0-			-0-
07	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	124	1	2896	2	N	-0-			-0-
08	2573	X	1803	-0-	-770	-0-	73	1	1730	2	N	-0-			-0-
09	3000	X	1417	-0-	-1583	-0-	57	1	1360	2	N	-0-			-0-
10	3100	X	2395	-0-	-705	-0-	96	1	2299	2	N	-0-			-0-
11	3000	X	746	-0-	-2254	-0-	29	1	717	2	N	-0-			-0-
*12	3007	X	965	-0-	-2042	-0-	37	1	928	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	391	1	7539	2	Y	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	268	1	6436	2	Y	-0-			-0-
04	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	237	1	5875	2	Y	-0-			-0-
05	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	283	1	6258	2	Y	-0-			-0-
06	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	231	1	5396	2	Y	-0-			-0-
07	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	244	1	5703	2	Y	-0-			-0-
08	6665	X	5704	-0-	-961	-0-	231	1	5473	2	Y	-0-			-0-
09	6330	X	5201	-0-	-1129	-0-	210	1	4991	2	Y	-0-			-0-
10	6541	X	5500	-0-	-1041	-0-	220	1	5280	2	Y	-0-			-0-
11	5760	X	5345	-0-	-415	-0-	211	1	5134	2	Y	-0-			-0-
*12	5952	X	5543	-0-	-409	-0-	215	1	5328	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	2418	N	1150	-0-	-1268	-0-	57	1	1093	2	Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	1209	N	1158	-0-	-51	-0-	46	1	1112	2	Y	-0-			-0-
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	44	1	1082	2	Y	-0-			-0-
05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	51	1	1137	2	Y	-0-			-0-
06	1110	N	1046	-0-	-64	-0-	43	1	1003	2	Y	-0-			-0-
07	1178	N	1088	-0-	-90	-0-	45	1	1043	2	Y	-0-			-0-
08	1147	N	1074	-0-	-73	-0-	44	1	1030	2	Y	-0-			-0-
09	1050	N	1045	-0-	-5	-0-	42	1	1003	2	Y	-0-			-0-
10	1085	N	927	-0-	-158	-0-	37	1	890	2	Y	-0-			-0-
11	1050	N	900	-0-	-150	-0-	35	1	865	2	Y	-0-			-0-
*12	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	41	1	1010	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,753 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	3317	X	3089	-0-	-228	-0-	152	1	2937	2	Y	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	3224	X	2778	-0-	-446	-0-	111	1	2667	2	Y	-0-			-0-
04	3120	X	2682	-0-	-438	-0-	104	1	2578	2	Y	-0-			-0-
05	3100	X	3039	-0-	-61	-0-	132	1	2907	2	Y	-0-			-0-
06	3000	X	2777	-0-	-223	-0-	114	1	2663	2	Y	-0-			-0-
07	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	117	1	2732	2	Y	-0-			-0-
08	2976	N	2787	-0-	-189	-0-	113	1	2674	2	Y	-0-			-0-
09	2790	N	2642	-0-	-148	-0-	106	1	2536	2	Y	-0-			-0-
10	2852	N	2682	-0-	-170	-0-	107	1	2575	2	Y	-0-			-0-
11	2700	N	2671	-0-	-29	-0-	105	1	2566	2	Y	-0-			-0-
*12	2728	N	2631	-0-	-97	-0-	102	1	2529	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 200729 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12154 - 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	3100	N	3387	-0-	287	287	167	1	3220	2	Y	-0-			-0-
02	287	N	-0-	-0-	-287	-0-					Y	-0-			-0-
03	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	114	1	2733	2	Y	-0-			-0-
04	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	96	1	2390	2	Y	-0-			-0-
05	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	114	1	2521	2	Y	-0-			-0-
06	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	103	1	2402	2	Y	-0-			-0-
07	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	135	1	3162	2	Y	-0-			-0-
08	2666	X	2009	-0-	-657	-0-	81	1	1928	2	Y	-0-			-0-
09	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	127	1	3026	2	Y	-0-			-0-
10	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	144	1	3458	2	Y	-0-			-0-
11	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	126	1	3062	2	Y	-0-			-0-
*12	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	119	1	2967	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 17 RRCID -> 201094 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12007 - 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	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	123	1	2361	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	3100	N	3540	-0-	440	440	142	1	3398	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3489	-0-	489	929	135	1	3354	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3608	-0-	508	1437	156	1	3452	2	Y	-0-					-0-
06	4893	X	3456	-0-	-1437	-0-	142	1	3314	2	Y	-0-					-0-
07	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	151	1	3522	2	Y	-0-					-0-
08	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	146	1	3452	2	Y	-0-					-0-
09	3390	X	2913	-0-	-477	-0-	117	1	2796	2	Y	-0-					-0-
10	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	145	1	3479	2	Y	-0-					-0-
11	3390	X	2752	-0-	-638	-0-	108	1	2644	2	Y	-0-					-0-
*12	3503	X	1988	-0-	-1515	-0-	77	1	1911	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 14 RRCID -> 201222 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12043 - 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	3286	X	2810	-0-	-476	-0-	139	1	2671	2	Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	3255	X	2612	-0-	-643	-0-	105	1	2507	2	Y	-0-					-0-
04	3150	X	1808	-0-	-1342	-0-	70	1	1738	2	Y	-0-					-0-
05	2821	X	2447	-0-	-374	-0-	106	1	2341	2	Y	-0-					-0-
06	2730	X	1947	-0-	-783	-0-	80	1	1867	2	Y	-0-					-0-
07	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	146	1	3411	2	Y	-0-					-0-
08	2604	X	1719	-0-	-885	-0-	70	1	1649	2	Y	-0-					-0-
09	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	138	1	3291	2	Y	-0-					-0-
10	3565	X	3251	-0-	-314	-0-	130	1	3121	2	Y	-0-					-0-
11	3450	X	2989	-0-	-461	-0-	118	1	2871	2	Y	-0-					-0-
*12	3565	X	1578	-0-	-1987	-0-	61	1	1517	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3100	N	2393	-0-	-707	5252	118	1	2275	2	Y	-0-					5
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	2452					Y	18					23
03	3100	N	1022	-0-	-2078	374	41	1	981	2	Y	-0-					23
04	2310	N	1029	-0-	-1281	-0-	40	1	989	2	Y	-0-					23
05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	89	1	1963	2	Y	2					25
							2	9									
06	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	101	1	2372	2	Y	1	20	1			6
							1	9									
07	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	86	1	2020	2	Y	-0-					6
08	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	104	1	2452	2	Y	5					11
							6	9									
09	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	96	1	2282	2	Y	6					17
							7	9									
10	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	93	1	2227	2	Y	12					29
							13	9									
11	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	88	1	2134	2	Y	40	27	1			42
							44	9									
*12	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	87	1	2156	2	Y	-0-	42	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILBURN WELL #: 6 RRCID -> 202989 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12143 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/23/2012

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

WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 203161 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12154 - 12285

01	4061	X	3412	-0-	-649	-0-	168	1	3244	2	Y	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	4433	X	3182	-0-	-1251	-0-	127	1	3055	2	Y	-0-			-0-
04	3660	X	3012	-0-	-648	-0-	117	1	2895	2	Y	-0-			-0-
05	3627	X	3049	-0-	-578	-0-	132	1	2917	2	Y	-0-			-0-
06	3300	X	2151	-0-	-1149	-0-	88	1	2063	2	Y	-0-			-0-
07	3193	X	3074	-0-	-119	-0-	126	1	2948	2	Y	-0-			-0-
08	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	147	1	3487	2	Y	-0-			-0-
09	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	126	1	3004	2	Y	-0-			-0-
10	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	125	1	2983	2	Y	-0-			-0-
11	3060	X	2992	-0-	-68	-0-	118	1	2874	2	Y	-0-			-0-
*12	3162	X	2960	-0-	-202	-0-	115	1	2845	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBURN WELL #: 11 RRCID -> 215750 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12228

01	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	211	1	4064	2	Y	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	3224	X	584	-0-	-2640	-0-	23	1	561	2	Y	-0-			-0-
04	3120	X	473	-0-	-2647	-0-	18	1	455	2	Y	-0-			-0-
05	3224	X	3216	-0-	-8	-0-	139	1	3077	2	Y	-0-			-0-
06	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	128	1	2993	2	Y	-0-			-0-
07	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	73	1	1709	2	Y	-0-			-0-
08	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	77	1	1818	2	Y	-0-			-0-
09	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	157	1	3736	2	Y	-0-			-0-
10	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	176	1	4210	2	Y	-0-			-0-
11	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	121	1	2945	2	Y	-0-			-0-
*12	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	136	1	3380	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DANIEL, PETER EST. WELL #: 1 RRCID -> 215780 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12027 - 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	3503	X	3122	-0-	-381	-0-	154	1	2968	2	N	-0-					221
02	3164	X	-0-	-0-	-3164	-0-					N	-0-					221
03	3596	X	3259	-0-	-337	-0-	130	1	3116	2	N	12	196	1			37
							13	9									
04	3480	X	2504	-0-	-976	-0-	97	1	2407	2	N	-0-					37
05	3596	X	2059	-0-	-1537	-0-	89	1	1970	2	N	-0-					37
06	3150	X	1321	-0-	-1829	-0-	54	1	1267	2	N	-0-					37
07	3255	X	3150	-0-	-105	-0-	129	1	3021	2	N	-0-					37
08	3255	X	3049	-0-	-206	-0-	124	1	2925	2	N	-0-					37
09	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	124	1	2948	2	N	-0-					37
10	3162	X	3068	-0-	-94	-0-	123	1	2945	2	N	-0-					37
11	3060	X	2883	-0-	-177	-0-	114	1	2769	2	N	-0-					37
*12	3162	X	2933	-0-	-229	-0-	114	1	2819	2	N	-0-	2	7			35

TOTAL GAS PROD: 30,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

WILBURN WELL #: 12 RRCID -> 216679 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12138 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	664	-0-	-49	-0-	33	1	631	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	27	1	658	2	Y	-0-					-0-
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	25	1	612	2	Y	-0-					-0-
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	28	1	621	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	612	-0-	-48	-0-	25	1	587	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	638	-0-	-13	-0-	26	1	612	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	621	-0-	-30	-0-	25	1	596	2	Y	-0-					-0-
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	26	1	610	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	29	1	684	2	Y	-0-					-0-
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	26	1	633	2	Y	-0-					-0-
*12	651	N	641	-0-	-10	-0-	25	1	616	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1798	N	1585	-0-	-213	-0-	78	1	1507	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	64	1	1528	2	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1512	-0-	-18	-0-	59	1	1453	2	Y	-0-					-0-
05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	73	1	1622	2	Y	-0-					-0-
06	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	64	1	1494	2	Y	-0-					-0-
07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	67	1	1562	2	Y	-0-					-0-
08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	65	1	1549	2	Y	-0-					-0-
09	1560	N	1554	-0-	-6	-0-	63	1	1491	2	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1585	-0-	-27	-0-	64	1	1521	2	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1328	-0-	-232	-0-	52	1	1276	2	Y	-0-					-0-
*12	1612	N	1542	-0-	-70	-0-	60	1	1482	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3077	-0-	-302	-0-	152	1	2925	2	N	-0-					146
02	3052	X	-0-	-0-	-3052	-0-					N	-0-					146
03	3255	X	2481	-0-	-774	-0-	100	1	2381	2	N	-0-					146
04	3150	X	2295	-0-	-855	-0-	90	1	2205	2	N	-0-					146
05	3255	X	2466	-0-	-789	-0-	107	1	2359	2	N	-0-					146
06	2970	X	2373	-0-	-597	-0-	97	1	2276	2	N	-0-					146
07	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	104	1	2424	2	N	-0-					146
08	2480	X	2469	-0-	-11	-0-	100	1	2369	2	N	-0-					146
09	2400	X	2263	-0-	-137	-0-	91	1	2172	2	N	-0-					146
10	2542	X	2070	-0-	-472	-0-	83	1	1987	2	N	-0-					146
11	2460	X	2396	-0-	-64	-0-	94	1	2302	2	N	-0-					146
*12	2542	X	2356	-0-	-186	-0-	91	1	2265	2	N	-0-					146

TOTAL GAS PROD: 26,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS, A.O. JR. GU WELL #: 19 RRCID -> 218180 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11938 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3555	-0-	-289	-0-	175	1	3380	2	Y	-0-					5
02	3500	X	-0-	-0-	-3500	-0-					Y	18					23
03	3875	X	3283	-0-	-592	-0-	131	1	3152	2	Y	-0-					23
04	3750	X	3227	-0-	-523	-0-	125	1	3102	2	Y	-0-					23
05	3720	X	3379	-0-	-341	-0-	146	1	3230	2	Y	3					26
							3	9									
06	3450	X	3183	-0-	-267	-0-	131	1	3052	2	Y	-0-	21	1			5
07	3348	X	3280	-0-	-68	-0-	135	1	3145	2	Y	-0-					5
08	3379	X	3310	-0-	-69	-0-	134	1	3170	2	Y	5					10
							6	9									
09	3270	X	3050	-0-	-220	-0-	123	1	2920	2	Y	6					16
							7	9									
10	3379	X	3140	-0-	-239	-0-	125	1	3002	2	Y	12					28
							13	9									
11	3210	X	2945	-0-	-265	-0-	115	1	2795	2	Y	32	26	1			34
							35	9									
*12	3317	X	2668	-0-	-649	-0-	103	1	2565	2	Y	-0-	34	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 218185 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12203 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3808	-0-	-129	-0-	188	1	3620	2	N	-0-					-0-
02	3640	X	-0-	-0-	-3640	-0-					N	-0-					-0-
03	4030	X	3654	-0-	-376	-0-	146	1	3508	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3614	-0-	-286	-0-	140	1	3474	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	3724	-0-	-213	-0-	161	1	3563	2	N	-0-					-0-
06	3690	X	3486	-0-	-204	-0-	143	1	3343	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	3658	-0-	-62	-0-	150	1	3508	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	3634	-0-	-86	-0-	147	1	3487	2	N	-0-					-0-
09	3600	X	3434	-0-	-166	-0-	138	1	3296	2	N	-0-					-0-
10	3720	X	3602	-0-	-118	-0-	144	1	3458	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	3274	-0-	-266	-0-	129	1	3145	2	N	-0-					-0-
*12	3658	X	2715	-0-	-943	-0-	105	1	2610	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DANIEL, PETER EST. WELL #: 3 RRCID -> 218675 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12180 - 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	4340	X	3927	-0-	-413	-0-	194	1	3733	2	N	-0-			37
02	3864	X	-0-	-0-	-3864	-0-					N	1			38
03	4030	X	3810	-0-	-220	-0-	152	1	3658	2	N	-0-			38
04	3840	X	3673	-0-	-167	-0-	143	1	3530	2	N	-0-			38
05	3937	X	3714	-0-	-223	-0-	161	1	3553	2	N	-0-			38
06	3810	X	3500	-0-	-310	-0-	144	1	3356	2	N	-0-			38
07	3813	X	3628	-0-	-185	-0-	149	1	3479	2	N	-0-			38
08	3813	X	3448	-0-	-365	-0-	140	1	3308	2	N	-0-			38
09	3660	X	3611	-0-	-49	-0-	145	1	3466	2	N	-0-			38
10	3720	X	3284	-0-	-436	-0-	132	1	3152	2	N	-0-			38
11	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	141	1	3443	2	N	-0-			38
*12	3720	X	3575	-0-	-145	-0-	133	1	3303	2	N	126			164
							139	9							

TOTAL GAS PROD: 39,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

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	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-			-0-
02	5712	X	-0-	-0-	-5712	-0-					N	-0-			-0-
03	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-			-0-
04	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	-0-			-0-
05	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	326	1	7615	2	N	-0-			-0-
08	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	309	1	7317	2	N	-0-			-0-
09	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	245	1	5822	2	N	-0-			-0-
10	7347	X	4822	-0-	-2525	-0-	193	1	4629	2	N	-0-			-0-
11	7110	X	4415	-0-	-2695	-0-	174	1	4241	2	N	-0-			-0-
*12	7347	X	3876	-0-	-3471	-0-	150	1	3726	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,747 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	4433	X	2686	-0-	-1747	-0-	133	1	2553	2	N	-0-			20
02	4004	X	-0-	-0-	-4004	-0-					N	-0-			20
03	4061	X	3246	-0-	-815	-0-	130	1	3116	2	N	-0-			20
04	3930	X	3676	-0-	-254	-0-	143	1	3533	2	N	-0-			20
05	4061	X	1690	-0-	-2371	-0-	73	1	1617	2	N	-0-			20
06	3150	X	1211	-0-	-1939	-0-	50	1	1161	2	N	-0-			20
07	3813	X	1510	-0-	-2303	-0-	62	1	1448	2	N	-0-			20
08	3813	X	1363	-0-	-2450	-0-	55	1	1308	2	N	-0-			20
09	3690	X	1149	-0-	-2541	-0-	46	1	1103	2	N	-0-			20
10	1705	X	1229	-0-	-476	-0-	49	1	1180	2	N	-0-			20
11	1470	X	1084	-0-	-386	-0-	43	1	1041	2	N	-0-			20
*12	1519	X	1376	-0-	-143	-0-	53	1	1323	2	N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 20,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	4774	X	3558	-0-	-1216	-0-	176	1	3382	2	N	-0-					27
02	4032	X	-0-	-0-	-4032	-0-					N	-0-					27
03	4216	X	3337	-0-	-879	-0-	134	1	3203	2	N	-0-					27
04	4080	X	2424	-0-	-1656	-0-	94	1	2330	2	N	-0-					27
05	4216	X	3814	-0-	-402	-0-	165	1	3649	2	N	-0-					27
06	3450	X	1895	-0-	-1555	-0-	78	1	1817	2	N	-0-					27
07	3348	X	2588	-0-	-760	-0-	106	1	2482	2	N	-0-					27
08	3813	X	2627	-0-	-1186	-0-	106	1	2521	2	N	-0-					27
09	3690	X	2557	-0-	-1133	-0-	103	1	2454	2	N	-0-					27
10	3813	X	2688	-0-	-1125	-0-	108	1	2580	2	N	-0-					27
11	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	103	1	2512	2	N	-0-					27
*12	2635	X	2562	-0-	-73	-0-	99	1	2463	2	N	-0-	15	7			12

TOTAL GAS PROD: 30,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4960	X	4727	-0-	-233	-0-	233	1	4494	2	N	-0-					-0-
02	4480	X	-0-	-0-	-4480	-0-					N	-0-					-0-
03	4836	X	4658	-0-	-178	-0-	186	1	4472	2	N	-0-					-0-
04	4680	X	4434	-0-	-246	-0-	172	1	4262	2	N	-0-					-0-
05	4836	X	4506	-0-	-330	-0-	195	1	4311	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	4212	-0-	-348	-0-	173	1	4039	2	N	-0-					-0-
07	4650	X	4413	-0-	-237	-0-	181	1	4232	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	4468	-0-	-182	-0-	181	1	4287	2	N	-0-					-0-
09	4440	X	4298	-0-	-142	-0-	173	1	4125	2	N	-0-					-0-
10	4495	X	4413	-0-	-82	-0-	177	1	4236	2	N	-0-					-0-
11	4320	X	4239	-0-	-81	-0-	167	1	4072	2	N	-0-					-0-
*12	4464	X	4330	-0-	-134	-0-	168	1	4162	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,698 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	3131	X	2154	-0-	-977	-0-	106	1	2048	2	N	-0-					37
02	2492	X	-0-	-0-	-2492	-0-					N	-0-					37
03	2759	X	1935	-0-	-824	-0-	77	1	1858	2	N	-0-					37
04	2670	X	1479	-0-	-1191	-0-	58	1	1421	2	N	-0-					37
05	2139	X	1553	-0-	-586	-0-	67	1	1486	2	N	-0-					37
06	2070	X	1677	-0-	-393	-0-	69	1	1608	2	N	-0-					37
07	1922	X	1865	-0-	-57	-0-	76	1	1789	2	N	-0-					37
08	1922	X	1885	-0-	-37	-0-	76	1	1809	2	N	-0-					37
09	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	71	1	1690	2	N	-0-					37
10	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	162	1	3883	2	N	-0-					37
11	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	168	1	4100	2	N	-0-					37
*12	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	162	1	4012	2	N	-0-	10	7			27

TOTAL GAS PROD: 26,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	4836	X	4120	-0-	-716	-0-	203	1	3917	2	N	-0-			-0-
02	4284	X	-0-	-0-	-4284	-0-					N	-0-			-0-
03	4774	X	1723	-0-	-3051	-0-	69	1	1654	2	N	-0-			-0-
04	4620	X	2183	-0-	-2437	-0-	85	1	2098	2	N	-0-			-0-
05	4774	X	2405	-0-	-2369	-0-	104	1	2301	2	N	-0-			-0-
06	3990	X	1700	-0-	-2290	-0-	70	1	1630	2	N	-0-			-0-
07	2263	X	2055	-0-	-208	-0-	84	1	1971	2	N	-0-			-0-
08	2418	X	1890	-0-	-528	-0-	77	1	1813	2	N	-0-			-0-
09	2340	X	1413	-0-	-927	-0-	57	1	1356	2	N	-0-			-0-
10	2418	X	1905	-0-	-513	-0-	76	1	1829	2	N	-0-			-0-
11	1980	X	1861	-0-	-119	-0-	73	1	1788	2	N	-0-			-0-
*12	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	127	1	3158	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4309	X	3912	-0-	-397	-0-	193	1	3719	2	N	-0-			-0-
02	3892	X	-0-	-0-	-3892	-0-					N	-0-			-0-
03	4185	X	1869	-0-	-2316	-0-	75	1	1794	2	N	-0-			-0-
04	3780	X	1469	-0-	-2311	-0-	57	1	1412	2	N	-0-			-0-
05	3906	X	1506	-0-	-2400	-0-	65	1	1441	2	N	-0-			-0-
06	3780	X	1458	-0-	-2322	-0-	60	1	1398	2	N	-0-			-0-
07	1860	X	1316	-0-	-544	-0-	54	1	1262	2	N	-0-			-0-
08	1860	X	1525	-0-	-335	-0-	62	1	1463	2	N	-0-			-0-
09	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	96	1	2279	2	N	-0-			-0-
10	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	149	1	3575	2	N	-0-			-0-
11	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	137	1	3337	2	N	-0-			-0-
*12	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	106	1	2627	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,361 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	5890	X	5388	-0-	-502	-0-	266	1	5122	2	N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	205	1	4916	2	N	-0-			-0-
04	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	198	1	4895	2	N	-0-			-0-
05	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	219	1	4842	2	N	-0-			-0-
06	4620	X	4599	-0-	-21	-0-	188	1	4411	2	N	-0-			-0-
07	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	204	1	4756	2	N	-0-			-0-
08	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	194	1	4594	2	N	-0-			-0-
09	4620	X	4537	-0-	-83	-0-	183	1	4354	2	N	-0-			-0-
10	4774	X	4579	-0-	-195	-0-	184	1	4395	2	N	-0-			-0-
11	4620	X	4396	-0-	-224	-0-	173	1	4223	2	N	-0-			-0-
*12	4774	X	4490	-0-	-284	-0-	174	1	4316	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	70	1	1342	2	Y	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	1550	X	1100	-0-	-450	-0-	44	1	1056	2	Y	-0-			-0-
04	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	63	1	1547	2	Y	-0-			-0-
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	57	1	1261	2	Y	-0-			-0-
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	43	1	1009	2	Y	-0-			-0-
07	1612	N	985	-0-	-627	-0-	40	1	945	2	Y	-0-			-0-
08	1023	N	955	-0-	-68	-0-	39	1	916	2	Y	-0-			-0-
09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	50	1	1198	2	Y	-0-			-0-
10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	50	1	1207	2	Y	-0-			-0-
11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	48	1	1159	2	Y	-0-			-0-
*12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	46	1	1148	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	961	X	830	-0-	-131	-0-	41	1	789	2	N	-0-			27
02	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-			27
03	868	X	805	-0-	-63	-0-	32	1	773	2	N	-0-			27
04	883	X	883	-0-	-0-	-0-	34	1	849	2	N	-0-			27
05	837	X	832	-0-	-5	-0-	36	1	796	2	N	-0-			27
06	810	X	744	-0-	-66	-0-	30	1	714	2	N	-0-			27
07	899	X	766	-0-	-133	-0-	31	1	735	2	N	-0-			27
08	899	X	837	-0-	-62	-0-	34	1	803	2	N	-0-			27
09	870	X	757	-0-	-113	-0-	30	1	727	2	N	-0-			27
10	837	X	807	-0-	-30	-0-	32	1	775	2	N	-0-			27
11	810	X	724	-0-	-86	-0-	29	1	695	2	N	-0-			27
*12	837	X	700	-0-	-137	-0-	27	1	670	2	N	3			30
							3	9							

TOTAL GAS PROD: 8,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	6107	X	6017	-0-	-90	-0-	297	1	5720	2	N	-0-			-0-
02	5516	X	-0-	-0-	-5516	-0-					N	-0-			-0-
03	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	287	1	6877	2	N	-0-			-0-
04	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	257	1	6369	2	N	-0-			-0-
05	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	291	1	6427	2	N	-0-			-0-
06	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	253	1	5924	2	N	-0-			-0-
07	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	264	1	6159	2	N	-0-			-0-
08	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	259	1	6125	2	N	-0-			-0-
09	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	244	1	5806	2	N	-0-			-0-
10	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	249	1	5976	2	N	-0-			-0-
11	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	246	1	6009	2	N	-0-			-0-
*12	6107	X	6051	-0-	-56	-0-	234	1	5817	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
EVANS, A.O. JR. GU WELL #: 20 RRCID -> 234743 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12022 - 12298

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2967	-0-	-691	-0-	146	1	2821	2	N	-0-			-0-
02	3304	X	-0-	-0-	-3304	-0-					N	-0-			-0-
03	3503	X	2828	-0-	-675	-0-	113	1	2715	2	N	-0-			-0-
04	3150	X	2606	-0-	-544	-0-	101	1	2505	2	N	-0-			-0-
05	3162	X	2667	-0-	-495	-0-	115	1	2552	2	N	-0-			-0-
06	2880	X	2482	-0-	-398	-0-	101	1	2381	2	N	-0-			-0-
07	2821	X	2584	-0-	-237	-0-	106	1	2478	2	N	-0-			-0-
08	2821	X	2571	-0-	-250	-0-	104	1	2467	2	N	-0-			-0-
09	2610	X	2453	-0-	-157	-0-	99	1	2354	2	N	-0-			-0-
10	2666	X	2482	-0-	-184	-0-	100	1	2382	2	N	-0-			-0-
11	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	100	1	2431	2	N	-0-			-0-
*12	2573	X	2487	-0-	-86	-0-	96	1	2391	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WILLIFORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 095664 COMPL. DATE 10/02/1981 TOTAL DEPTH 15413 PERF.13460 - 13478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-			23
02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-			23
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-			23
04	1230	N	1051	-0-	-179	-0-	1051	2			N	-0-			23
05	1271	N	1035	-0-	-236	-0-	1035	2			N	-0-			23
06	1230	N	387	-0-	-843	-0-	387	2			N	-0-			23
07	1085	N	891	-0-	-194	-0-	891	2			N	-0-			23
08	1023	N	852	-0-	-171	-0-	852	2			N	-0-			23
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-			23
10	899	N	860	-0-	-39	-0-	860	2			N	-0-			23
11	810	N	658	-0-	-152	-0-	658	2			N	-0-			23
12	930	N	730	-0-	-200	-0-	730	2			N	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 11,814 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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-			-0-
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	13	1	1189	2	N	-0-			-0-
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	11	1	1105	2	N	-0-			-0-
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	6	1	836	2	N	-0-			-0-
05	310	N	206	-0-	-104	-0-	6	1	200	2	N	-0-			-0-
06	300	N	115	-0-	-185	-0-	5	1	110	2	N	-0-			-0-
07	310	N	89	-0-	-221	-0-	2	1	87	2	N	-0-			-0-
08	217	N	78	-0-	-139	-0-	1	1	77	2	N	-0-			-0-
09	120	N	73	-0-	-47	-0-	2	1	71	2	N	-0-			-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	107	2	N	-0-			-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	149	2	N	-0-			-0-
*12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	6	1	206	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 3 RRCID -> 167174 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12278 - 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	10141	X	10141	-0-	-0-	-0-	10141	2			N	-0-			-0-
02	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	8041	2			N	-0-			-0-
03	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	8022	2			N	-0-			-0-
04	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	7663	2			N	-0-			-0-
05	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	7078	2			N	-0-			-0-
06	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	6215	2			N	-0-			-0-
07	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	6137	2			N	-0-			-0-
08	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2			N	-0-			-0-
09	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	2			N	-0-			-0-
10	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	2			N	-0-			-0-
11	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	5613	2			N	-0-			-0-
*12	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 4 RRCID -> 169029 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12182 - 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	4588	X	3801	-0-	-787	-0-	3801	2			N	-0-			-0-
02	4144	X	3109	-0-	-1035	-0-	3109	2			N	-0-			-0-
03	4588	X	4186	-0-	-402	-0-	4186	2			N	-0-			-0-
04	4320	X	3692	-0-	-628	-0-	3692	2			N	-0-			-0-
05	4464	X	3378	-0-	-1086	-0-	3378	2			N	-0-			-0-
06	4050	X	758	-0-	-3292	-0-	758	2			N	-0-			-0-
07	4185	X	4007	-0-	-178	-0-	4007	2			N	-0-			-0-
08	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			N	-0-			-0-
09	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-			-0-
10	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	2			N	-0-			-0-
11	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-			-0-
12	3968	X	3947	-0-	-21	-0-	3947	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,648 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	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			Y	-0-					26
02	2800	N	3467	-0-	667	667	3467	2			Y	-0-					26
03	3100	N	2596	-0-	-504	163	2596	2			Y	-0-					26
04	3000	N	4086	-0-	1086	1249	4086	2			Y	-0-					26
05	3354	X	2105	-0-	-1249	-0-	2105	2			Y	-0-					26
06	2040	X	1795	-0-	-245	-0-	1795	2			Y	-0-					26
07	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			Y	-0-					26
08	4216	X	1261	-0-	-2955	-0-	1261	2			Y	-0-					26
09	4080	X	1012	-0-	-3068	-0-	1012	2			Y	-0-					26
10	3379	X	1663	-0-	-1716	-0-	1663	2			Y	-0-					26
11	3270	X	1625	-0-	-1645	-0-	1625	2			Y	-0-					26
12	3379	X	1463	-0-	-1916	-0-	1463	2			Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 26,583 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	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	9430	2			N	-0-					-0-
02	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	6150	2			N	-0-					-0-
03	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	6565	2			N	-0-					-0-
04	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	6237	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	4700	-0-	-1066	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
06	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	7074	2			N	-0-					-0-
07	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6429	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	5549	-0-	-899	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	5366	-0-	-874	-0-	5366	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	6148	-0-	-300	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	5441	-0-	-799	-0-	5441	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	5870	-0-	-547	-0-	5870	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,959 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
03	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	2			N	-0-					-0-
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
05	775	N	758	-0-	-17	-0-	758	2			N	-0-					-0-
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
*12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 178243 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12932 - 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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
03	403	N	135	-0-	-268	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
05	279	N	197	-0-	-82	-0-	197	2			N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
07	279	N	160	-0-	-119	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	2			N	-0-					-0-
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					-0-
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
11	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB "A" WELL #: 1 RRCID -> 178674 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12694 - 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	930	N	763	-0-	-167	-0-	763	2			N	-0-					-0-
02	924	N	473	-0-	-451	-0-	473	2			N	-0-					-0-
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
06	990	N	910	-0-	-80	-0-	910	2			N	-0-					-0-
07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
08	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	703	-0-	-382	-0-	703	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	874	-0-	-176	-0-	874	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	884	-0-	-201	-0-	884	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,250 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. (I) GAS LIFT(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	3580	-0-	-264	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	2078	-0-	-358	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
03	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
04	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	2636	-0-	-61	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
06	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	1868	-0-	-829	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	1486	-0-	-1304	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
09	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
10	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
11	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	1021	-0-	-1769	-0-	1021	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,864 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					17
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					17
03	2015	N	1525	-0-	-490	-0-	1525	2			Y	-0-					17
04	3000	N	4328	-0-	1328	1328	4328	2			Y	-0-					17
05	3100	N	3393	-0-	293	1621	3393	2			Y	-0-					17
06	3000	N	3027	-0-	27	1648	3027	2			Y	-0-					17
07	4922	X	3274	-0-	-1648	-0-	3274	2			Y	-0-					17
08	4464	X	3058	-0-	-1406	-0-	3058	2			Y	-0-					17
09	4320	X	2721	-0-	-1599	-0-	2721	2			Y	-0-					17
10	3379	X	2236	-0-	-1143	-0-	2236	2			Y	-0-					17
11	3180	X	2518	-0-	-662	-0-	2518	2			Y	-0-					17
12	3286	X	2149	-0-	-1137	-0-	2149	2			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 30,173 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. (I) GAS LIFT(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	1391	-0-	-128	-0-	1391	2			Y	-0-					33
02	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			Y	-0-					33
03	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2			Y	-0-					33
04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			Y	-0-					33
05	3100	N	4358	-0-	1258	1258	4358	2			Y	-0-					33
06	5248	X	3990	-0-	-1258	-0-	3990	2			Y	-0-					33
07	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	2			Y	-0-					33
08	1922	X	1435	-0-	-487	-0-	1435	2			Y	-0-					33
09	1860	X	1510	-0-	-350	-0-	1510	2			Y	-0-					33
10	1922	X	1103	-0-	-819	-0-	1103	2			Y	-0-					33
11	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2			Y	-0-					33
*12	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 35,098 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3293	-0-	-1636	-0-	3293	2		Y	-0-			17
02	4648	X	4273	-0-	-375	-0-	4273	2		Y	-0-			17
03	5053	X	4979	-0-	-74	-0-	4979	2		Y	-0-			17
04	4890	X	4705	-0-	-185	-0-	4705	2		Y	-0-			17
05	4743	X	4275	-0-	-468	-0-	4275	2		Y	-0-			17
06	4830	X	3955	-0-	-875	-0-	3955	2		Y	-0-			17
07	4991	X	3975	-0-	-1016	-0-	3975	2		Y	-0-			17
08	4836	X	3437	-0-	-1399	-0-	3437	2		Y	-0-			17
09	4680	X	4322	-0-	-358	-0-	4322	2		Y	-0-			17
10	4278	X	3677	-0-	-601	-0-	3677	2		Y	-0-			17
11	3960	X	3621	-0-	-339	-0-	3621	2		Y	-0-			17
12	4464	X	3058	-0-	-1406	-0-	3058	2		Y	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 47,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIEBOLT GU WELL #: 4 RRCID -> 179729 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12036 - 12286

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4055	-0-	-223	-0-	4055	2		Y	-0-			17
02	4256	X	3585	-0-	-671	-0-	3585	2		Y	-0-			17
03	4371	X	4081	-0-	-290	-0-	4081	2		Y	-0-			17
04	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2		Y	-0-			17
05	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4129	2	1 9	Y	1			18
06	3960	X	3929	-0-	-31	-0-	3929	2		Y	-0-			18
07	4309	X	3938	-0-	-371	-0-	3938	2		Y	-0-			18
08	4278	X	3641	-0-	-637	-0-	3641	2		Y	-0-			18
09	4140	X	3785	-0-	-355	-0-	3785	2		Y	-0-			18
10	4123	X	3833	-0-	-290	-0-	3833	2		Y	-0-			18
11	3930	X	3679	-0-	-251	-0-	3679	2		Y	-0-			18
12	3937	X	3821	-0-	-116	-0-	3821	2		Y	-0-			18

TOTAL GAS PROD: 46,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CUMMINS A WELL #: 2 RRCID -> 180082 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11960 - 12318

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2		Y	-0-			-0-
02	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2		Y	-0-			-0-
03	2542	N	2322	-0-	-220	-0-	2322	2		Y	-0-			-0-
04	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2		Y	-0-			-0-
05	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2		Y	-0-			-0-
06	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2		Y	-0-			-0-
07	2542	N	2383	-0-	-159	-0-	2383	2		Y	-0-			-0-
08	2635	N	2145	-0-	-490	-0-	2145	2		Y	-0-			-0-
09	2550	N	2067	-0-	-483	-0-	2067	2		Y	-0-			-0-
10	2387	N	2043	-0-	-344	-0-	2043	2		Y	-0-			-0-
11	2070	N	2068	-0-	-2	-0-	2068	2		Y	-0-			-0-
*12	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,298 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	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					1
02	812	N	465	-0-	-347	-0-	465	2			Y	-0-					1
03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			Y	-0-					1
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					1
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					1
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,233 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	1525	-0-	-397	-0-	86	1	1329	2	N	100					178
							110	9									
02	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	130	1	1939	2	N	37					215
							41	9									
03	2015	X	1183	-0-	-832	-0-	97	1	1044	2	N	38	185	1			68
							42	9									
04	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	251	1	2417	2	N	45					113
							50	9									
05	2015	N	1617	-0-	-398	-0-	92	1	1525	2	N	-0-					113
06	1140	N	1043	-0-	-97	-0-	48	1	938	2	N	52					165
							57	9									
07	2015	N	755	-0-	-1260	-0-	36	1	688	2	N	28					193
							31	9									
08	1612	N	645	-0-	-967	-0-	46	1	575	2	N	22	188	1			27
							24	9									
09	3000	N	3733	-0-	733	733	3733	2			N	-0-					27
10	2295	N	1562	-0-	-733	-0-	1540	2	22	9	N	20					47
11	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1598	2	33	9	N	30					77
12	3038	X	1317	-0-	-1721	-0-	1317	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 19,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

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	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
03	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
10	310	N	221	-0-	-89	-0-	221	2			N	-0-					-0-
11	300	N	184	-0-	-116	-0-	184	2			N	-0-					-0-
12	310	N	217	-0-	-93	-0-	217	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,969 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	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
03	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	210	N	177	-0-	-33	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
11	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-					-0-
*12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,738 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	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-
02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			Y	-0-					-0-
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			Y	-0-					-0-
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			Y	-0-					-0-
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
08	1302	N	561	-0-	-741	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
09	1260	N	730	-0-	-530	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			Y	-0-					-0-
*12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,326 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	6541	X	6041	-0-	-500	-0-	6041	2			Y	-0-					1
02	5796	X	5457	-0-	-339	-0-	5457	2			Y	-0-					1
03	6355	X	5882	-0-	-473	-0-	5882	2			Y	-0-					1
04	6090	X	5806	-0-	-284	-0-	5806	2			Y	-0-					1
05	6169	X	5901	-0-	-268	-0-	5901	2			Y	-0-					1
06	5850	X	5601	-0-	-249	-0-	5601	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	6045	X	5731	-0-	-314	-0-	5731	2			Y	-0-					-0-
08	5983	X	5505	-0-	-478	-0-	5505	2			Y	-0-					-0-
09	5790	X	2191	-0-	-3599	-0-	2191	2			Y	-0-					-0-
10	5890	X	667	-0-	-5223	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
11	5610	X	469	-0-	-5141	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
12	5735	X	1679	-0-	-4056	-0-	1679	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,930 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	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	2			Y	-0-					1
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					1
03	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			Y	-0-					1
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					1
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					1
06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
08	744	N	624	-0-	-120	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
09	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-					-0-
11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
12	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,536 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	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					6
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					6
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					6
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					6
05	651	N	538	-0-	-113	-0-	538	2			Y	-0-					6
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	639	2	1	9	Y	1	4	1			3
07	651	N	573	-0-	-78	-0-	573	2			Y	-0-	3	1			-0-
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
*12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	433	-0-	-63	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	514	-0-	-26	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	377	-0-	-150	-0-	377	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,208 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	7874	X	7459	-0-	-415	-0-	7459	2			Y	-0-					-0-
02	7084	X	6471	-0-	-613	-0-	6471	2			Y	-0-					-0-
03	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	7950	2			Y	-0-					-0-
04	7590	X	7068	-0-	-522	-0-	7068	2			Y	-0-					-0-
05	7471	X	7424	-0-	-47	-0-	7424	2			Y	-0-					-0-
06	7680	X	5693	-0-	-1987	-0-	5693	2			Y	-0-					-0-
07	7936	X	6812	-0-	-1124	-0-	6812	2			Y	-0-					-0-
08	7223	X	7020	-0-	-203	-0-	7020	2			Y	-0-					-0-
09	6990	X	6721	-0-	-269	-0-	6721	2			Y	-0-					-0-
10	7223	X	6634	-0-	-589	-0-	6634	2			Y	-0-					-0-
11	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	6881	2			Y	-0-					-0-
12	7006	X	6992	-0-	-14	-0-	6992	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,125 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	651	N	617	-0-	-34	-0-	617	2			N	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
08	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	2			N	-0-					-0-
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
*12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,935 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	620	X	48	-0-	-572	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	2			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
11	180	N	7	-0-	-173	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	186	N	16	-0-	-170	-0-	16	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,475 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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			Y	-0-					13
02	3024	X	2733	-0-	-291	-0-	2733	2			Y	-0-					13
03	2759	X	1324	-0-	-1435	-0-	1324	2			Y	-0-					13
04	2670	X	2466	-0-	-204	-0-	2466	2			Y	-0-					13
05	3038	X	2861	-0-	-177	-0-	2861	2			Y	-0-					13
06	2940	X	2635	-0-	-305	-0-	2635	2			Y	-0-	7	1			6
07	3038	X	2764	-0-	-274	-0-	2764	2			Y	-0-	6	1			-0-
08	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			Y	-0-					-0-
09	2430	N	2409	-0-	-21	-0-	2409	2			Y	-0-					-0-
10	2511	N	2467	-0-	-44	-0-	2467	2			Y	-0-					-0-
11	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			Y	-0-					-0-
12	2480	N	2407	-0-	-73	-0-	2407	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 183956 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 14634 PERF.14492 - 14507

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-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	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					16
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					16
03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			Y	-0-					16
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					16
05	372	N	24	-0-	-348	-0-	24	2			Y	-0-					16
06	1230	N	40	-0-	-1190	-0-	40	2			Y	-0-	9	1			7
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-	7	1			-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	60	-0-	-157	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	105	-0-	-75	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
*12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184774 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 15798 PERF.13316 - 13539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1310	-0-	-364	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	56	1	1112	2	N	-0-					-0-
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	51	1	1138	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1147	-0-	-113	-0-	46	1	1101	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	1209	-0-	-93	-0-	48	1	1161	2	N	-0-					-0-
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	43	1	1113	2	N	-0-					-0-
07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	55	1	1396	2	N	-0-					-0-
08	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	61	1	1459	2	N	-0-					-0-
09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	49	1	1094	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	970	-0-	-53	-0-	42	1	928	2	N	-0-					-0-
11	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	50	1	1115	2	N	-0-					-0-
*12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	48	1	1086	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIEBOLT GU WELL #: 3 RRCID -> 184931 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12044 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2383	-0-	-531	-0-	2383	2			Y	-0-					17
02	2268	N	1439	-0-	-829	-0-	1439	2			Y	-0-					17
03	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			Y	-0-					17
04	3000	N	3124	-0-	124	124	3124	2			Y	-0-					17
05	2443	N	2319	-0-	-124	-0-	2319	2			Y	-0-					17
06	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			Y	-0-					17
07	2883	X	2762	-0-	-121	-0-	2762	2			Y	-0-					17
08	3224	X	2672	-0-	-552	-0-	2672	2			Y	-0-					17
09	3120	X	2982	-0-	-138	-0-	2982	2			Y	-0-					17
10	3038	X	2353	-0-	-685	-0-	2353	2			Y	-0-					17
11	2940	X	2627	-0-	-313	-0-	2627	2			Y	-0-					17
*12	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 31,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEBB A WELL #: 4 RRCID -> 185331 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12390 - 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	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			Y	-0-					1
02	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			Y	-0-					1
03	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			Y	-0-					1
04	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			Y	-0-					1
05	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			Y	-0-					1
06	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			Y	-0-					-0-
08	2728	X	1327	-0-	-1401	-0-	1327	2			Y	-0-					-0-
09	2640	X	1784	-0-	-856	-0-	1784	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3268	-0-	168	168	3268	2			Y	-0-					-0-
11	2006	N	1838	-0-	-168	-0-	1838	2			Y	-0-					-0-
*12	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 185358 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12404 PERF.12054 - 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	4898	X	3040	-0-	-1858	-0-	3040	2			Y	-0-					-0-
02	4116	X	3155	-0-	-961	-0-	3155	2			Y	-0-					-0-
03	4557	X	4200	-0-	-357	-0-	4200	2			Y	-0-					-0-
04	4410	X	2798	-0-	-1612	-0-	2798	2			Y	-0-					-0-
05	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	2			Y	-0-					-0-
06	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2			Y	-0-					-0-
07	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	2			Y	-0-					-0-
08	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			Y	-0-					-0-
09	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			Y	-0-					-0-
10	2914	X	2326	-0-	-588	-0-	2326	2			Y	-0-					-0-
11	2820	X	2592	-0-	-228	-0-	2592	2			Y	-0-					-0-
*12	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 185369 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12322 - 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	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	433	-0-	-94	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	411	-0-	-116	-0-	411	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,908 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 #: 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	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			Y	-0-					-0-
02	2352	X	2120	-0-	-232	-0-	2120	2			Y	-0-					-0-
03	2604	X	2070	-0-	-534	-0-	2070	2			Y	-0-					-0-
04	2520	X	2355	-0-	-165	-0-	2355	2			Y	-0-					-0-
05	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			Y	-0-					-0-
06	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			Y	-0-					-0-
07	2449	N	2033	-0-	-416	-0-	2033	2			Y	-0-					-0-
08	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3842	-0-	842	842	3842	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	2697	-0-	-403	439	2697	2			Y	-0-					-0-
11	2816	N	2377	-0-	-439	-0-	2377	2			Y	-0-					-0-
*12	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,014 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	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			Y	-0-					-0-
02	2184	N	2047	-0-	-137	-0-	2047	2			Y	-0-					-0-
03	2418	N	1987	-0-	-431	-0-	1987	2			Y	-0-					-0-
04	2220	N	2161	-0-	-59	-0-	2161	2			Y	-0-					-0-
05	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			Y	-0-					-0-
06	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			Y	-0-					-0-
07	2232	N	1831	-0-	-401	-0-	1831	2			Y	-0-					-0-
08	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			Y	-0-					-0-
09	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			Y	-0-					-0-
10	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			Y	-0-					-0-
11	2160	N	2150	-0-	-10	-0-	2150	2			Y	-0-					-0-
12	2232	N	2073	-0-	-159	-0-	2073	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4349	X	3563	-0-	-786	-0-	3563	2			Y	-0-					1
02	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			Y	-0-					1
03	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			Y	-0-					1
04	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			Y	-0-					1
05	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			Y	-0-					1
06	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3794	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			Y	-0-					-0-
09	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2			Y	-0-					-0-
10	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2			Y	-0-					-0-
11	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2			Y	-0-					-0-
*12	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3937	X	3218	-0-	-719	-0-	3218	2		Y	-0-			-0-
02	3724	X	2993	-0-	-731	-0-	2993	2		Y	-0-			-0-
03	3875	X	3414	-0-	-461	-0-	3414	2		Y	-0-			-0-
04	3510	X	3488	-0-	-22	-0-	3488	2		Y	-0-			-0-
05	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2		Y	-0-			-0-
06	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2		Y	-0-			-0-
07	3596	X	3458	-0-	-138	-0-	3458	2		Y	-0-			-0-
08	3596	X	3237	-0-	-359	-0-	3237	2		Y	-0-			-0-
09	3480	X	3231	-0-	-249	-0-	3231	2		Y	-0-			-0-
10	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2		Y	-0-			-0-
11	3480	X	3386	-0-	-94	-0-	3386	2		Y	-0-			-0-
12	3472	X	3464	-0-	-8	-0-	3464	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,714 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	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-

WIEBOLT GU WELL #: 7 RRCID -> 186082 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1512	-0-	-379	-0-	1512	2		Y	-0-			-0-
02	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2		Y	-0-			-0-
03	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2		Y	-0-			-0-
04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2		Y	-0-			-0-
05	1147	N	428	-0-	-719	-0-	428	2		Y	-0-			-0-
06	1110	N	590	-0-	-520	-0-	590	2		Y	-0-			-0-
07	1147	N	391	-0-	-756	-0-	391	2		Y	-0-			-0-
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2		Y	-0-			-0-
09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2		Y	-0-			-0-
10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2		Y	-0-			-0-
11	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2		Y	-0-			-0-
*12	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WIEBOLT GU WELL #: 6 RRCID -> 186083 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 12332 PERF.11804 - 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	4495	X	4345	-0-	-150	-0-	4345	2			Y	-0-					-0-
02	4368	X	2442	-0-	-1926	-0-	2442	2			Y	-0-					-0-
03	4836	X	4191	-0-	-645	-0-	4191	2			Y	-0-					-0-
04	4500	X	4372	-0-	-128	-0-	4372	2			Y	-0-					-0-
05	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	2			Y	-0-					-0-
06	4200	X	3802	-0-	-398	-0-	3802	2			Y	-0-					-0-
07	4526	X	2241	-0-	-2285	-0-	2241	2			Y	-0-					-0-
08	4588	X	3438	-0-	-1150	-0-	3438	2			Y	-0-					-0-
09	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2			Y	-0-					-0-
10	4588	X	4529	-0-	-59	-0-	4529	2			Y	-0-					-0-
11	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			Y	-0-					-0-
12	4588	X	3559	-0-	-1029	-0-	3559	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB A WELL #: 9 RRCID -> 186094 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12688 - 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	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	2			Y	-0-					-0-
02	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	2			Y	-0-					-0-
03	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	2			Y	-0-					-0-
04	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	2			Y	-0-					-0-
05	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	2			Y	-0-					-0-
06	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	2			Y	-0-					-0-
07	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	2			Y	-0-					-0-
08	5952	X	5702	-0-	-250	-0-	5702	2			Y	-0-					-0-
09	5760	X	5474	-0-	-286	-0-	5474	2			Y	-0-					-0-
10	5828	X	5535	-0-	-293	-0-	5535	2			Y	-0-					-0-
11	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5755	2			Y	-0-					-0-
12	5766	X	5755	-0-	-11	-0-	5755	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	500	-0-	-58	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	388	-0-	-152	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	491	-0-	-67	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	358	-0-	-138	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	291	-0-	-205	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	310	-0-	-50	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	312	-0-	-122	-0-	312	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEBB A WELL #: 11 RRCID -> 186103 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12709 - 13054

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	3658	X	-0-	-0-		-3658	-0-					Y	-0-					2
02	3248	X	-0-	-0-		-3248	-0-					Y	-0-					2
03	3317	X	-0-	-0-		-3317	-0-					Y	-0-					2
04	480	X	-0-	-0-		-480	-0-					Y	-0-					2
05	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					2
06	3	X	3	-0-		-0-	-0-	3	2			Y	-0-	1	1			1
07	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-		-3	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 9 RRCID -> 186124 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11732 - 12542

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	3499	X	3499	-0-		-0-	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
02	3370	X	3370	-0-		-0-	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
03	3619	X	3619	-0-		-0-	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3246	-0-		-24	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
05	3419	X	3419	-0-		-0-	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	3229	-0-		-41	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3136	-0-		-243	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3271	-0-		-108	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
09	3318	X	3318	-0-		-0-	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	3282	-0-		-97	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	2948	-0-		-292	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	2989	-0-		-390	-0-	2989	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 14 RRCID -> 186258 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11640 - 12438

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	4541	X	3964	-0-		-577	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
02	4428	X	4428	-0-		-0-	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
03	5060	X	5060	-0-		-0-	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
04	4824	X	4824	-0-		-0-	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
05	4855	X	4855	-0-		-0-	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
06	4219	X	4219	-0-		-0-	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
07	4210	X	4210	-0-		-0-	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	3921	-0-		-1101	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	4217	-0-		-613	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4295	-0-		-572	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	3867	-0-		-363	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	3377	-0-		-994	-0-	3377	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1085	N	984	-0-	-101	-0-	984	2			Y	-0-					17
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					17
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			Y	-0-					17
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					17
05	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	1022	2			Y	-0-					17
06	1140	N	941	-0-	-199	-0-	941	2			Y	-0-					17
07	1178	N	919	-0-	-259	-0-	919	2			Y	-0-					17
08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			Y	-0-					17
09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			Y	-0-					17
10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			Y	-0-					17
11	1200	N	1027	-0-	-173	-0-	1027	2			Y	-0-					17
12	1240	N	1064	-0-	-176	-0-	1064	2			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 13,061 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	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	6514	2			Y	-0-					-0-
02	5124	X	4293	-0-	-831	-0-	4293	2			Y	-0-					-0-
03	5673	X	4332	-0-	-1341	-0-	4332	2			Y	-0-					-0-
04	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	6024	2			Y	-0-					-0-
05	5673	X	5280	-0-	-393	-0-	5280	2			Y	-0-					-0-
06	5490	X	4885	-0-	-605	-0-	4885	2			Y	-0-					-0-
07	5673	X	3513	-0-	-2160	-0-	3513	2			Y	-0-					-0-
08	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	6776	2			Y	-0-					-0-
09	6000	X	5250	-0-	-750	-0-	5250	2			Y	-0-					-0-
10	5270	X	4168	-0-	-1102	-0-	4168	2			Y	-0-					-0-
11	6000	X	4301	-0-	-1699	-0-	4301	2			Y	-0-					-0-
*12	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	6391	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2356	X	1689	-0-	-667	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1027	-0-	-821	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
04	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1093	-0-	-54	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1381	-0-	-659	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1604	-0-	-349	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
08	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1439	-0-	-173	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
11	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
*12	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,702 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 #: 3 RRCID -> 186993 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12038 - 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	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

01	2759	X	1721	-0-	-1038	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
02	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
03	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
04	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
05	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
06	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3103	-0-	3	3	3103	2			N	-0-					-0-
08	2535	N	2532	-0-	-3	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3143	-0-	143	143	3143	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3413	-0-	313	456	3413	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3443	-0-	443	899	3443	2			N	-0-					-0-
*12	4311	X	3412	-0-	-899	-0-	3412	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT GAS UNIT NO. 4 WELL #: 6 RRCID -> 187206 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12620 - 12630

01	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			Y	-0-					-0-
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			Y	-0-					-0-
05	1023	N	891	-0-	-132	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-
07	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-					-0-
09	1230	N	1081	-0-	-149	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-
10	1085	N	1007	-0-	-78	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
11	1110	N	1091	-0-	-19	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
*12	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2			Y	-0-					15
02	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			Y	-0-					15
03	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			Y	-0-					15
04	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2			Y	-0-					15
05	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	2			Y	-0-					15
06	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2			Y	-0-	8	1			7
07	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	2			Y	-0-	7	1			-0-
08	4712	X	4131	-0-	-581	-0-	4131	2			Y	-0-					-0-
09	4560	X	3524	-0-	-1036	-0-	3524	2			Y	-0-					-0-
10	4712	X	3944	-0-	-768	-0-	3944	2			Y	-0-					-0-
11	4560	X	3281	-0-	-1279	-0-	3281	2			Y	-0-					-0-
12	4712	X	2010	-0-	-2702	-0-	2010	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,937 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	2294	N	2115	-0-	-179	-0-	2115	2			Y	-0-					12
02	1960	N	1892	-0-	-68	-0-	1892	2			Y	-0-					12
03	2139	N	250	-0-	-1889	-0-	250	2			Y	-0-					12
04	3000	N	3029	-0-	29	29	3029	2			Y	-0-					12
05	2696	N	2667	-0-	-29	-0-	2667	2			Y	-0-					12
06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			Y	-0-	7	1			5
07	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			Y	-0-	5	1			-0-
08	3007	X	2943	-0-	-64	-0-	2943	2			Y	-0-					-0-
09	2910	X	1657	-0-	-1253	-0-	1657	2			Y	-0-					-0-
10	2976	X	2695	-0-	-281	-0-	2695	2			Y	-0-					-0-
11	2880	X	2399	-0-	-481	-0-	2399	2			Y	-0-					-0-
12	2976	X	2381	-0-	-595	-0-	2381	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
02	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
03	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1799	-0-	-181	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
05	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1851	-0-	-129	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1842	-0-	-18	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1793	-0-	-222	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1780	-0-	-80	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1760	-0-	-69	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
11	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
*12	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2976	X	2490	-0-	-486	-0-	2490	2			Y	-0-					-0-
02	2548	X	1968	-0-	-580	-0-	1968	2			Y	-0-					-0-
03	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			Y	-0-					-0-
04	2400	N	1567	-0-	-833	-0-	1567	2			Y	-0-					-0-
05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			Y	-0-					-0-
06	2370	N	1898	-0-	-472	-0-	1898	2			Y	-0-					-0-
07	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			Y	-0-					-0-
08	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			Y	-0-					-0-
09	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-
10	1612	N	1580	-0-	-32	-0-	1580	2			Y	-0-					-0-
11	1560	N	1401	-0-	-159	-0-	1401	2			Y	-0-					-0-
12	1612	N	1285	-0-	-327	-0-	1285	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,407 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	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			Y	-0-					-0-
02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			Y	-0-					-0-
03	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			Y	-0-					-0-
04	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			Y	-0-					-0-
05	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			Y	-0-					-0-
06	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			Y	-0-					-0-
07	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			Y	-0-					-0-
08	2201	N	2159	-0-	-42	-0-	2159	2			Y	-0-					-0-
09	2100	N	2081	-0-	-19	-0-	2081	2			Y	-0-					-0-
10	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			Y	-0-					-0-
11	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			Y	-0-					-0-
12	2139	N	2132	-0-	-7	-0-	2132	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
02	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
03	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
04	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
05	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
06	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
07	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3888	-0-	-297	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3479	-0-	-571	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	3554	-0-	-662	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3260	-0-	-820	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3675	-0-	-541	-0-	3675	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,689 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 #: 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	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			Y	-0-					-0-
02	1848	N	1810	-0-	-38	-0-	1810	2			Y	-0-					-0-
03	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			Y	-0-					-0-
04	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			Y	-0-					-0-
05	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			Y	-0-					-0-
06	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			Y	-0-					-0-
07	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			Y	-0-					-0-
08	2139	N	2069	-0-	-70	-0-	2069	2			Y	-0-					-0-
09	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			Y	-0-					-0-
10	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			Y	-0-					-0-
11	2010	N	1332	-0-	-678	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-
*12	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,801 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	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2			Y	-0-					-0-
02	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			Y	-0-					-0-
03	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			Y	-0-					-0-
04	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			Y	-0-					-0-
05	3658	X	3555	-0-	-103	-0-	3555	2			Y	-0-					-0-
06	3540	X	3436	-0-	-104	-0-	3436	2			Y	-0-					-0-
07	3658	X	3572	-0-	-86	-0-	3572	2			Y	-0-					-0-
08	3720	X	3480	-0-	-240	-0-	3480	2			Y	-0-					-0-
09	3600	X	3377	-0-	-223	-0-	3377	2			Y	-0-					-0-
10	3565	X	3362	-0-	-203	-0-	3362	2			Y	-0-					-0-
11	3450	X	3082	-0-	-368	-0-	3082	2			Y	-0-					-0-
12	3565	X	3220	-0-	-345	-0-	3220	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIEBOLT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189513 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12039 - 12312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	2			Y	-0-					16
02	4704	X	4135	-0-	-569	-0-	4135	2			Y	-0-					16
03	5487	X	4172	-0-	-1315	-0-	4172	2			Y	-0-					16
04	5310	X	5031	-0-	-279	-0-	5031	2			Y	-0-					16
05	5487	X	4701	-0-	-786	-0-	4701	2			Y	-0-					16
06	4680	X	4669	-0-	-11	-0-	4669	2			Y	-0-					16
07	5208	X	4546	-0-	-662	-0-	4546	2			Y	-0-					16
08	5177	X	1669	-0-	-3508	-0-	1669	2			Y	-0-					16
09	5010	X	3115	-0-	-1895	-0-	3115	2			Y	-0-					16
10	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	2			Y	-0-					16
11	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	2			Y	-0-					16
*12	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 51,684 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 #: 16 RRCID -> 189934 COMPL. DATE 03/31/2002 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12246 - 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	3286	X	2967	-0-	-319	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2495	-0-	-137	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2262	-0-	-652	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
04	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2903	-0-	-73	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2167	-0-	-713	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2914	-0-	-248	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2793	-0-	-369	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	1818	-0-	-1242	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	2491	-0-	-423	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2661	-0-	-159	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2117	-0-	-797	-0-	2117	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 189961 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11471 - 12304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			Y	-0-					-0-
02	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			Y	-0-					-0-
03	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			Y	-0-					-0-
04	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			Y	-0-					-0-
05	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			Y	-0-					-0-
06	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			Y	-0-					-0-
07	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-					-0-
08	2480	X	1347	-0-	-1133	-0-	1347	2			Y	-0-					-0-
09	2280	X	1356	-0-	-924	-0-	1356	2			Y	-0-					-0-
10	1953	X	1290	-0-	-663	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-
11	1590	X	1156	-0-	-434	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-
12	1395	N	1001	-0-	-394	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					-0-
02	1120	N	1013	-0-	-107	-0-	1013	2			Y	-0-					-0-
03	1240	N	900	-0-	-340	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			Y	-0-					-0-
05	1116	N	861	-0-	-255	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	847	-0-	-23	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
07	1240	N	766	-0-	-474	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	320	-0-	-548	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
09	840	N	608	-0-	-232	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					-0-
*12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	4092	X	3873	-0-	-219	-0-	3873	2			Y	-0-					-0-
02	3668	X	3318	-0-	-350	-0-	3318	2			Y	-0-					-0-
03	4030	X	3940	-0-	-90	-0-	3940	2			Y	-0-					-0-
04	3900	X	3866	-0-	-34	-0-	3866	2			Y	-0-					-0-
05	4030	X	3833	-0-	-197	-0-	3833	2			Y	-0-					-0-
06	3810	X	3674	-0-	-136	-0-	3674	2			Y	-0-					-0-
07	3999	X	3749	-0-	-250	-0-	3749	2			Y	-0-					-0-
08	3999	X	3858	-0-	-141	-0-	3858	2			Y	-0-					-0-
09	3870	X	3678	-0-	-192	-0-	3678	2			Y	-0-					-0-
10	3844	X	3349	-0-	-495	-0-	3349	2			Y	-0-					-0-
11	3720	X	2957	-0-	-763	-0-	2957	2			Y	-0-					-0-
*12	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,292 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	4092	X	3645	-0-	-447	-0-	3645	2			Y	-0-					-0-
02	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			Y	-0-					-0-
03	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			Y	-0-					-0-
04	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2			Y	-0-					-0-
05	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			Y	-0-					-0-
06	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			Y	-0-					-0-
07	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			Y	-0-					-0-
08	3906	X	3802	-0-	-104	-0-	3802	2			Y	-0-					-0-
09	3780	X	3472	-0-	-308	-0-	3472	2			Y	-0-					-0-
10	3875	X	3545	-0-	-330	-0-	3545	2			Y	-0-					-0-
11	3750	X	3395	-0-	-355	-0-	3395	2			Y	-0-					-0-
12	3813	X	3477	-0-	-336	-0-	3477	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB A WELL #: 17 RRCID -> 192068 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12269 - 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	372	N	313	-0-	-59	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	432	-0-	-156	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	512	-0-	-268	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	398	-0-	-346	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	324	-0-	-186	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
*12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEBB A WELL #: 18 RRCID -> 193041 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12643 - 13037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12896	X	12620	-0-	-276	-0-	12620	2			Y	-0-					17
02	11648	X	11069	-0-	-579	-0-	11069	2			Y	-0-					17
03	12896	X	12067	-0-	-829	-0-	12067	2			Y	-0-					17
04	12480	X	11667	-0-	-813	-0-	11667	2			Y	-0-					17
05	12679	X	11832	-0-	-847	-0-	11832	2			Y	-0-					17
06	12210	X	11305	-0-	-905	-0-	11304	2	1	9	Y	1	10	1			8
07	12245	X	11731	-0-	-514	-0-	11731	2			Y	-0-	8	1			-0-
08	11997	X	11478	-0-	-519	-0-	11478	2			Y	-0-					-0-
09	11610	X	11182	-0-	-428	-0-	11182	2			Y	-0-					-0-
10	11995	X	11995	-0-	-0-	-0-	11995	2			Y	-0-					-0-
11	11654	X	11654	-0-	-0-	-0-	11654	2			Y	-0-					-0-
12	11718	X	11561	-0-	-157	-0-	11561	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WEBB A WELL #: 13 RRCID -> 193628 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13405 PERF.12833 - 13291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	4059	-0-	-64	-0-	4059	2			Y	-0-					15
02	3780	X	3593	-0-	-187	-0-	3593	2			Y	-0-					15
03	4185	X	3956	-0-	-229	-0-	3956	2			Y	-0-					15
04	3990	X	3844	-0-	-146	-0-	3844	2			Y	-0-					15
05	4061	X	3905	-0-	-156	-0-	3905	2			Y	-0-					15
06	3930	X	3677	-0-	-253	-0-	3677	2			Y	-0-	8	1			7
07	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			Y	-0-	7	1			-0-
08	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2			Y	-0-					-0-
09	3840	X	3819	-0-	-21	-0-	3819	2			Y	-0-					-0-
10	3968	X	3899	-0-	-69	-0-	3899	2			Y	-0-					-0-
11	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2			Y	-0-					-0-
12	3968	X	3777	-0-	-191	-0-	3777	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB A WELL #: 6 RRCID -> 195757 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12958 - 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	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	169	-0-	-83	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	81	-0-	-99	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	110	-0-	-160	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
*12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEBB A WELL #: 19 RRCID -> 196256 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 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	13764	X	3044	-0-	-10720	-0-	3044	2			Y	-0-					-0-
02	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	8952	2			Y	-0-					-0-
03	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	7720	2			Y	-0-					-0-
04	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	6390	2			Y	-0-					-0-
05	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	6147	2			Y	-0-					-0-
06	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5840	2			Y	-0-					-0-
07	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	6289	2			Y	-0-					-0-
08	6665	X	5834	-0-	-831	-0-	5834	2			Y	-0-					-0-
09	6390	X	5651	-0-	-739	-0-	5651	2			Y	-0-					-0-
10	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	6510	2			Y	-0-					-0-
11	6090	X	6001	-0-	-89	-0-	6001	2			Y	-0-					-0-
12	6293	X	5628	-0-	-665	-0-	5628	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 19 RRCID -> 196347 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 12675 PERF.11860 - 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	3813	X	3107	-0-	-706	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
02	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
03	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	8673	2			N	-0-					-0-
04	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
05	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
06	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
07	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	2			N	-0-					-0-
08	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	7086	2			N	-0-					-0-
09	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
10	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	3844	-0-	-1946	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	3941	-0-	-2042	-0-	3941	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
02	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
03	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
04	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
05	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
06	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
07	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	4647	-0-	-437	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	4380	-0-	-570	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	4478	-0-	-637	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4202	-0-	-748	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	3941	-0-	-833	-0-	3941	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEBB A WELL #: 20 RRCID -> 196687 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13460 PERF.12910 - 13248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	6554	-0-		-731	-0-	6554	2			Y	-0-					25
02	6356	X	5290	-0-		-1066	-0-	5290	2			Y	-0-					25
03	6758	X	5593	-0-		-1165	-0-	5593	2			Y	-0-					25
04	6540	X	5316	-0-		-1224	-0-	5316	2			Y	-0-					25
05	6541	X	5565	-0-		-976	-0-	5565	2			Y	-0-					25
06	6330	X	4840	-0-		-1490	-0-	4840	2			Y	-0-	14	1			11
07	5859	X	5301	-0-		-558	-0-	5301	2			Y	-0-	11	1			-0-
08	5518	X	968	-0-		-4550	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
09	7287	X	7287	-0-		-0-	-0-	7287	2			Y	-0-					-0-
10	7892	X	7892	-0-		-0-	-0-	7892	2			Y	-0-					-0-
11	6988	X	6988	-0-		-0-	-0-	6988	2			Y	-0-					-0-
*12	6524	X	6524	-0-		-0-	-0-	6524	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,118 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. GAS	(I) LIFT(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	4911	-0-		-2560	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
02	6832	X	1342	-0-		-5490	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	3997	-0-		-2730	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5609	-0-		-541	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	3492	-0-		-2057	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4422	-0-		-318	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	5239	-0-		-558	-0-	5239	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5049	-0-		-748	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	2550	-0-		-3060	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
10	5308	X	5308	-0-		-0-	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	3259	-0-		-1811	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4915	-0-		-324	-0-	4915	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS	(I) LIFT(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	5443	-0-		-292	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	3245	-0-		-1599	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5235	-0-		-376	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
04	5732	X	5732	-0-		-0-	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	4873	-0-		-738	-0-	4873	2			N	-0-					-0-
06	5428	X	5428	-0-		-0-	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	5371	-0-		-333	-0-	5371	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	5179	-0-		-742	-0-	5179	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	4907	-0-		-823	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	5132	-0-		-479	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	5024	-0-		-406	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	5072	-0-		-291	-0-	5072	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	12522	X	12522	-0-	-0-	-0-	12522	2			Y	-0-					15
02	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	10533	2			Y	-0-					15
03	11510	X	11510	-0-	-0-	-0-	11510	2			Y	-0-					15
04	11132	X	11132	-0-	-0-	-0-	11132	2			Y	-0-					15
05	10731	X	10731	-0-	-0-	-0-	10731	2			Y	-0-					15
06	9870	X	8267	-0-	-1603	-0-	8266	2	1	9	Y	1	9	1			7
07	10930	X	10930	-0-	-0-	-0-	10930	2			Y	-0-	7	1			-0-
08	11501	X	10479	-0-	-1022	-0-	10479	2			Y	-0-					-0-
09	11130	X	8928	-0-	-2202	-0-	8928	2			Y	-0-					-0-
10	10943	X	9542	-0-	-1401	-0-	9542	2			Y	-0-					-0-
11	10590	X	9190	-0-	-1400	-0-	9190	2			Y	-0-					-0-
12	10943	X	8942	-0-	-2001	-0-	8942	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3286	X	2982	-0-	-304	-0-	2982	2			Y	-0-					-0-
02	2968	X	2682	-0-	-286	-0-	2682	2			Y	-0-					-0-
03	3224	X	2879	-0-	-345	-0-	2879	2			Y	-0-					-0-
04	2970	X	2808	-0-	-162	-0-	2808	2			Y	-0-					-0-
05	2976	X	2666	-0-	-310	-0-	2666	2			Y	-0-					-0-
06	2880	X	2771	-0-	-109	-0-	2771	2			Y	-0-					-0-
07	2976	X	2853	-0-	-123	-0-	2853	2			Y	-0-					-0-
08	2666	N	2338	-0-	-328	-0-	2338	2			Y	-0-					-0-
09	2760	N	2688	-0-	-72	-0-	2688	2			Y	-0-					-0-
10	2852	N	2608	-0-	-244	-0-	2608	2			Y	-0-					-0-
11	2250	N	2111	-0-	-139	-0-	2111	2			Y	-0-					-0-
12	2790	N	1494	-0-	-1296	-0-	1494	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4805	2			Y	-0-					-0-
02	4284	X	2096	-0-	-2188	-0-	2096	2			Y	-0-					-0-
03	5394	X	4728	-0-	-666	-0-	4728	2			Y	-0-					-0-
04	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					Y	-0-					-0-
05	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					Y	-0-					-0-
06	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					-0-
07	4743	X	138	-0-	-4605	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
08	4743	X	312	-0-	-4431	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
09	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			Y	-0-					-0-
10	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	7843	2			Y	-0-					-0-
11	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2			Y	-0-					-0-
*12	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2573	X	2271	-0-	-302	-0-	2271	2			Y	-0-					1
02	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			Y	-0-					1
03	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			Y	-0-					1
04	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			Y	-0-					1
05	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2401	2	4	9	Y	4					5
06	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			Y	-0-					5
07	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			Y	-0-					5
08	2387	N	2248	-0-	-139	-0-	2248	2			Y	-0-					5
09	2220	N	2141	-0-	-79	-0-	2141	2			Y	-0-					5
10	2170	N	2090	-0-	-80	-0-	2090	2			Y	-0-					5
11	2190	N	2154	-0-	-36	-0-	2154	2			Y	-0-					5
12	2201	N	2180	-0-	-21	-0-	2180	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 26,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	2139	N	1562	-0-	-577	-0-	1562	2			Y	-0-					-0-
02	1792	N	1570	-0-	-222	-0-	1570	2			Y	-0-					-0-
03	2015	N	1359	-0-	-656	-0-	1359	2			Y	-0-					-0-
04	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			Y	-0-					-0-
05	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			Y	-0-					-0-
06	1320	N	1060	-0-	-260	-0-	1060	2			Y	-0-					-0-
07	2108	N	2006	-0-	-102	-0-	2006	2			Y	-0-					-0-
08	1984	N	1811	-0-	-173	-0-	1811	2			Y	-0-					-0-
09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			Y	-0-					-0-
10	2015	N	1799	-0-	-216	-0-	1799	2			Y	-0-					-0-
11	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			Y	-0-					-0-
12	1705	N	1653	-0-	-52	-0-	1653	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIEBOLT GU WELL #: 11 RRCID -> 205888 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12020 - 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	8122	X	4814	-0-	-3308	-0-	4814	2			Y	-0-					17
02	7084	X	5987	-0-	-1097	-0-	5987	2			Y	-0-					17
03	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	8025	2			Y	-0-					17
04	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	7559	2			Y	-0-					17
05	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	7522	2			Y	-0-					17
06	7770	X	6866	-0-	-904	-0-	6866	2			Y	-0-					17
07	8029	X	6675	-0-	-1354	-0-	6675	2			Y	-0-					17
08	7812	X	7110	-0-	-702	-0-	7110	2			Y	-0-					17
09	7560	X	6739	-0-	-821	-0-	6739	2			Y	-0-					17
10	7533	X	6711	-0-	-822	-0-	6711	2			Y	-0-					17
11	6870	X	6478	-0-	-392	-0-	6478	2			Y	-0-					17
12	7099	X	6475	-0-	-624	-0-	6475	2			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 80,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLAIR, ORA WELL #: 2 RRCID -> 206509 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12739 - 13168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2			Y	-0-					1
02	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			Y	-0-					1
03	3720	X	2330	-0-	-1390	-0-	2330	2			Y	-0-					1
04	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			Y	-0-					1
05	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2			Y	-0-					1
06	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	3720	X	3622	-0-	-98	-0-	3622	2			Y	-0-					-0-
08	4712	X	2468	-0-	-2244	-0-	2468	2			Y	-0-					-0-
09	4560	X	3684	-0-	-876	-0-	3684	2			Y	-0-					-0-
10	4712	X	3730	-0-	-982	-0-	3730	2			Y	-0-					-0-
11	4020	X	3708	-0-	-312	-0-	3708	2			Y	-0-					-0-
*12	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB A WELL #: 16 RRCID -> 208310 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12723 - 13035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	4912	-0-	-1040	-0-	4912	2			Y	-0-					15
02	5572	X	4329	-0-	-1243	-0-	4329	2			Y	-0-					15
03	5921	X	4880	-0-	-1041	-0-	4880	2			Y	-0-					15
04	5460	X	4309	-0-	-1151	-0-	4309	2			Y	-0-					15
05	5642	X	5096	-0-	-546	-0-	5096	2			Y	-0-					15
06	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	2			Y	-0-	8	1			7
07	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	2			Y	-0-	7	1			-0-
08	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2			Y	-0-					-0-
09	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	2			Y	-0-					-0-
10	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	2			Y	-0-					-0-
11	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2			Y	-0-					-0-
*12	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMINS A WELL #: 8 RRCID -> 216671 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12199 - 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	5890	X	5578	-0-	-312	-0-	5578	2			Y	-0-					-0-
02	4956	X	4912	-0-	-44	-0-	4912	2			Y	-0-					-0-
03	5487	X	5362	-0-	-125	-0-	5362	2			Y	-0-					-0-
04	5310	X	5288	-0-	-22	-0-	5288	2			Y	-0-					-0-
05	5487	X	5352	-0-	-135	-0-	5352	2			Y	-0-					-0-
06	5310	X	5142	-0-	-168	-0-	5142	2			Y	-0-					-0-
07	5456	X	5316	-0-	-140	-0-	5316	2			Y	-0-					-0-
08	5456	X	5238	-0-	-218	-0-	5238	2			Y	-0-					-0-
09	5280	X	4050	-0-	-1230	-0-	4050	2			Y	-0-					-0-
10	5363	X	5113	-0-	-250	-0-	5113	2			Y	-0-					-0-
11	5130	X	4679	-0-	-451	-0-	4679	2			Y	-0-					-0-
12	5301	X	3052	-0-	-2249	-0-	3052	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLAIR, ORA WELL #: 4 RRCID -> 218657 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13472 PERF.12904 - 13274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	6129	2			Y	-0-					14
02	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	2			Y	-0-					14
03	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	5528	2			Y	-0-					14
04	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	2			Y	-0-					14
05	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2			Y	-0-					14
06	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4931	2			Y	-0-	8	1			6
07	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	2			Y	-0-	6	1			-0-
08	5394	X	5060	-0-	-334	-0-	5060	2			Y	-0-					-0-
09	5220	X	4772	-0-	-448	-0-	4772	2			Y	-0-					-0-
10	5208	X	807	-0-	-4401	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
11	4980	X	3461	-0-	-1519	-0-	3461	2			Y	-0-					-0-
*12	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUBANK-BEENE WELL #: 2 RRCID -> 219512 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 12547 PERF.11794 - 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	1643	X	1228	-0-	-415	-0-	1228	2			N	-0-					30
02	1484	X	1197	-0-	-287	-0-	1197	2			N	-0-					30
03	1581	X	1165	-0-	-416	-0-	1165	2			N	-0-					30
04	1530	X	1382	-0-	-148	-0-	1382	2			N	-0-					30
05	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					30
06	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					30
07	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					30
08	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					30
09	1410	N	1016	-0-	-394	-0-	1016	2			N	-0-					30
10	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					30
11	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					30
*12	3100	N	8062	-0-	4962	4962	8062	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 20,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6789	X	4470	-0-	-2319	-0-	4470	2			Y	-0-					-0-
02	5628	X	3856	-0-	-1772	-0-	3856	2			Y	-0-					-0-
03	5487	X	4974	-0-	-513	-0-	4974	2			Y	-0-					-0-
04	4830	X	4766	-0-	-64	-0-	4766	2			Y	-0-					-0-
05	4991	X	4803	-0-	-188	-0-	4803	2			Y	-0-					-0-
06	4800	X	4689	-0-	-111	-0-	4689	2			Y	-0-					-0-
07	4960	X	3509	-0-	-1451	-0-	3509	2			Y	-0-					-0-
08	4929	X	3749	-0-	-1180	-0-	3749	2			Y	-0-					-0-
09	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	2			Y	-0-					-0-
10	4836	X	4275	-0-	-561	-0-	4275	2			Y	-0-					-0-
11	4680	X	4081	-0-	-599	-0-	4081	2			Y	-0-					-0-
12	4929	X	4222	-0-	-707	-0-	4222	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLAIR, ORA WELL #: 5 RRCID -> 221406 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12745 - 13322

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1066	-0-	-577	-0-	1066	2			Y	-0-					14
02	1036	N	767	-0-	-269	-0-	767	2			Y	-0-					14
03	1054	N	684	-0-	-370	-0-	684	2			Y	-0-					14
04	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			Y	-0-					14
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					14
06	660	N	417	-0-	-243	-0-	417	2			Y	-0-	8	1			6
07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			Y	-0-	6	1			-0-
08	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			Y	-0-					-0-
09	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			Y	-0-					-0-
10	1302	N	416	-0-	-886	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
11	1410	N	274	-0-	-1136	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
12	1457	N	411	-0-	-1046	-0-	411	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIEBOLT GU WELL #: 12 RRCID -> 222596 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11996 - 12284

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2776	-0-	-975	-0-	2776	2			Y	-0-					-0-
02	2912	X	2836	-0-	-76	-0-	2836	2			Y	-0-					-0-
03	3472	X	3350	-0-	-122	-0-	3350	2			Y	-0-					-0-
04	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			Y	-0-					-0-
05	3472	X	3050	-0-	-422	-0-	3050	2			Y	-0-					-0-
06	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			Y	-0-					-0-
07	3720	X	3575	-0-	-145	-0-	3575	2			Y	-0-					-0-
08	3720	X	3692	-0-	-28	-0-	3692	2			Y	-0-					-0-
09	3600	X	1268	-0-	-2332	-0-	1268	2			Y	-0-					-0-
10	3565	X	2866	-0-	-699	-0-	2866	2			Y	-0-					-0-
11	3570	X	2703	-0-	-867	-0-	2703	2			Y	-0-					-0-
12	3689	X	3042	-0-	-647	-0-	3042	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 20 RRCID -> 234060 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 12684 PERF.12144 - 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	2852	X	2618	-0-	-234	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
02	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
03	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
04	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	1412	-0-	-944	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3457	-0-	457	457	3457	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2765	-0-	-335	122	2765	2			N	-0-					-0-
08	2525	N	2403	-0-	-122	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2293	-0-	-557	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2748	-0-	-197	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2665	-0-	-185	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	2321	-0-	-438	-0-	2321	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,602 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 #: 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	4216	X	3818	-0-	-398	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3500	-0-	-336	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
03	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3284	-0-	-826	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3156	-0-	-812	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	4039	-0-	-71	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	3527	-0-	-720	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
08	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
09	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3426	-0-	-108	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
11	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3440	-0-	-94	-0-	3440	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,529 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	2790	X	2521	-0-	-269	-0-	2521	2			Y	-0-					17
02	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			Y	-0-					17
03	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			Y	-0-					17
04	2220	X	1738	-0-	-482	-0-	1738	2			Y	-0-					17
05	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			Y	-0-					17
06	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			Y	-0-					17
07	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			Y	-0-					17
08	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			Y	-0-					17
09	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			Y	-0-					17
10	1705	X	1517	-0-	-188	-0-	1517	2			Y	-0-					17
11	1650	X	1571	-0-	-79	-0-	1571	2			Y	-0-					17
*12	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 27,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7006	X	5601	-0-	-1405	-0-	5601	2			Y	-0-					-0-
02	6048	X	4732	-0-	-1316	-0-	4732	2			Y	-0-					-0-
03	6696	X	5652	-0-	-1044	-0-	5652	2			Y	-0-					-0-
04	5910	X	5504	-0-	-406	-0-	5504	2			Y	-0-					-0-
05	5611	X	5535	-0-	-76	-0-	5535	2			Y	-0-					-0-
06	5460	X	5451	-0-	-9	-0-	5451	2			Y	-0-					-0-
07	5673	X	5486	-0-	-187	-0-	5486	2			Y	-0-					-0-
08	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6146	2			Y	-0-					-0-
09	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	7197	2			Y	-0-					-0-
10	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	6606	2			Y	-0-					-0-
11	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	6681	2			Y	-0-					-0-
*12	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	7847	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	9827	X	8146	-0-	-1681	-0-	8146	2			Y	-0-					33
02	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	7097	2			Y	-0-					33
03	9052	X	8061	-0-	-991	-0-	8061	2			Y	-0-					33
04	8430	X	7950	-0-	-480	-0-	7950	2			Y	-0-					33
05	8153	X	7353	-0-	-800	-0-	7353	2			Y	-0-					33
06	7890	X	7722	-0-	-168	-0-	7716	2	6	9	Y	5	18	1			20
07	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	8016	2	224	9	Y	204	53	1			171
08	8215	X	7804	-0-	-411	-0-	7804	2			Y	-0-					171
09	7950	X	7370	-0-	-580	-0-	7370	2			Y	-0-					171
10	8246	X	8034	-0-	-212	-0-	8034	2			Y	-0-					171
11	7980	X	6980	-0-	-1000	-0-	6980	2			Y	-0-					171
*12	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	8463	2			Y	-0-					171

TOTAL GAS PROD: 93,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

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	9114	X	8636	-0-	-478	-0-	8636	2			Y	-0-					30
02	8204	X	7216	-0-	-988	-0-	7216	2			Y	-0-					30
03	8990	X	7119	-0-	-1871	-0-	7119	2			Y	-0-					30
04	8700	X	7888	-0-	-812	-0-	7888	2			Y	-0-					30
05	8649	X	8601	-0-	-48	-0-	8601	2			Y	-0-					30
06	8370	X	7764	-0-	-606	-0-	7764	2			Y	-0-	17	1			13
07	8153	X	6781	-0-	-1372	-0-	6781	2			Y	-0-	13	1			-0-
08	8184	X	6734	-0-	-1450	-0-	6734	2			Y	-0-					-0-
09	7920	X	7285	-0-	-635	-0-	7285	2			Y	-0-					-0-
10	8184	X	6636	-0-	-1548	-0-	6636	2			Y	-0-					-0-
11	7770	X	7338	-0-	-432	-0-	7338	2			Y	-0-					-0-
12	7533	X	7222	-0-	-311	-0-	7222	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB A WELL #: 26 RRCID -> 259338 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13495 PERF.12796 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	7410	-0-	-464	-0-	7410	2			Y	-0-					58
02	6972	X	6472	-0-	-500	-0-	6472	2			Y	-0-					58
03	7378	X	6997	-0-	-381	-0-	6997	2			Y	-0-					58
04	7170	X	6761	-0-	-409	-0-	6761	2			Y	-0-					58
05	7409	X	6843	-0-	-566	-0-	6843	2			Y	-0-					58
06	7170	X	6196	-0-	-974	-0-	6196	2			Y	-0-	32	1			26
07	7161	X	6880	-0-	-281	-0-	6880	2			Y	-0-	26	1			-0-
08	7006	X	6096	-0-	-910	-0-	6096	2			Y	-0-					-0-
09	6750	X	6696	-0-	-54	-0-	6696	2			Y	-0-					-0-
10	6882	X	6537	-0-	-345	-0-	6537	2			Y	-0-					-0-
11	6660	X	6189	-0-	-471	-0-	6189	2			Y	-0-					-0-
12	6913	X	6184	-0-	-729	-0-	6184	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEBB A WELL #: 27 RRCID -> 259898 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12558 - 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	8029	X	222	-0-	-7807	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
02	10857	X	10857	-0-	-0-	-0-	10857	2			Y	-0-					-0-
03	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	9131	2			Y	-0-					-0-
04	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	8322	2			Y	-0-					-0-
05	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	8053	2			Y	-0-					-0-
06	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	7587	2			Y	-0-					-0-
07	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	7636	2			Y	-0-					-0-
08	8618	X	7407	-0-	-1211	-0-	7407	2			Y	-0-					-0-
09	8310	X	7005	-0-	-1305	-0-	7005	2			Y	-0-					-0-
10	8060	X	7135	-0-	-925	-0-	7135	2			Y	-0-					-0-
11	7590	X	6912	-0-	-678	-0-	6912	2			Y	-0-					-0-
12	7626	X	6796	-0-	-830	-0-	6796	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUBANK-BEENE WELL #: 3 RRCID -> 262401 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 14119 PERF.13434 - 13619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10106	X	10067	-0-	-39	-0-	10067	3			N	-0-					-0-
02	9268	X	8938	-0-	-330	-0-	8938	3			N	-0-					-0-
03	0	W	8735	-0-	8735	8735	8735	3			N	-0-					-0-
04	0	W	9413	-0-	9413	18148	9413	3			N	-0-					-0-
05	27697	X	9549	-0-	-18148	-0-	9549	3			N	-0-					-0-
06	9750	X	9036	-0-	-714	-0-	9036	3			N	-0-					-0-
07	9889	X	9265	-0-	-624	-0-	9265	2			N	-0-					-0-
08	9734	X	9128	-0-	-606	-0-	9128	2			N	-0-					-0-
09	9420	X	8658	-0-	-762	-0-	8658	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	8843	-0-	-705	-0-	8843	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	8411	-0-	-619	-0-	8411	2			N	-0-					-0-
12	9269	X	8666	-0-	-603	-0-	8666	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 264447 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8868 - 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	1612	N	1381	-0-	-231	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	982	-0-	-446	-0-	982	2			N	-0-					-0-
03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1213	-0-	-137	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	711	-0-	-374	-0-	711	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4141	-0-	1141	1141	4141	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	8875	-0-	5775	6916	8875	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	7469	-0-	4369	11285	7469	2			N	-0-					-0-
09	16620	X	5335	-0-	-11285	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
10	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
11	2520	X	2388	-0-	-132	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	3509	-0-	-5357	-0-	3509	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (RODESSA) 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
BLACK "A" WELL #: 9 RRCID -> 173402 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7966 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	134	N	134	-0-	-0-	-0-	1	1	133	2	Y	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	3	1	276	2	Y	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	2	1	203	2	Y	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	2	1	198	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	168	-0-	-142	-0-	2	1	166	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	155	-0-	-55	-0-	2	1	153	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	131	-0-	-86	-0-	1	1	130	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	127	-0-	-28	-0-	1	1	126	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	1	1	148	2	Y	-0-					-0-
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	2	1	152	2	Y	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	1	1	135	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	141	-0-	-14	-0-	1	1	140	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 8 RRCID -> 176127 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8014 - 8173

01	2356	N	2196	-0-	-160	-0-	22	1	2174	2	Y	-0-					147
02	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	21	1	2050	2	Y	-0-					147
03	2325	N	2257	-0-	-68	-0-	22	1	2207	2	Y	25					172
							28	9									
04	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	21	1	2141	2	Y	-0-					172
05	2294	N	2082	-0-	-212	-0-	21	1	2061	2	Y	-0-					172
06	2190	N	2014	-0-	-176	-0-	20	1	1994	2	Y	-0-					172
07	2232	N	2019	-0-	-213	-0-	20	1	1999	2	Y	-0-					172
08	2077	N	2021	-0-	-56	-0-	20	1	2001	2	Y	-0-					172
09	2010	N	1909	-0-	-101	-0-	19	1	1890	2	Y	-0-					172
10	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	21	1	2094	2	Y	77	179	1			70
							85	9									
11	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	20	1	1989	2	Y	-0-					70
*12	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	20	1	2031	2	Y	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 24,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

DEW (RODESSA) //CONT.// 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HIGH "A" WELL #: 7 RRCID -> 176141 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7844 - 7902

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

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

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

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-

DEW (RODESSA) //CONT.// 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BURGHER "C" WELL #: 7 RRCID -> 188033 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8306 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	3131	X	1615	-0-	-1516	-0-	16	1	1599	2	Y	-0-					-0-
02	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	15	1	1489	2	Y	-0-					-0-
03	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	17	1	1722	2	Y	-0-					-0-
04	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	24	1	2375	2	Y	2					2
							2	9									
05	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	23	1	2300	2	Y	-0-					2
06	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	24	1	2418	2	Y	-0-					2
07	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	28	1	2817	2	Y	-0-					2
08	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	28	1	2762	2	Y	-0-					2
09	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	27	1	2715	2	Y	-0-					2
10	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	27	1	2708	2	Y	-0-					2
11	2610	N	2598	-0-	-12	-0-	26	1	2572	2	Y	-0-					2
12	2697	N	2640	-0-	-57	-0-	26	1	2614	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 28,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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-

DEW (RODESSA) //CONT.// 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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

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

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
IRENE WILBURN WELL #: 6 RRCID -> 275735 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 7750 - 7816

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1316	-0-	-451	-0-	1297	2	19	9	N	17					87
02	1512	N	860	-0-	-652	-0-	797	2	63	9	N	57					144
03	1612	N	1331	-0-	-281	-0-	1331	2			N	-0-					144
04	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					144
05	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					144
06	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					144
07	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					144
08	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					144
09	1620	N	1016	-0-	-604	-0-	1016	2			N	-0-					144
10	1674	N	549	-0-	-1125	-0-	549	2			N	-0-					144
11	1620	N	1355	-0-	-265	-0-	1355	2			N	-0-					144
*12	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					144

TOTAL GAS PROD: 18,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

BEST SWD WELL #: 1 RRCID -> 224665 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5340 - 5514

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

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (TRAVIS PEAK) 24478 379 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
BLACK "A" WELL #: 5 RRCID -> 171808 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8951 - 8961

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	4	1	409	2	Y	-0-					1
02	252	N	101	-0-	-151	-0-	1	1	100	2	Y	-0-					1
03	496	N	48	-0-	-448	-0-	48	2			Y	-0-					1
04	390	N	70	-0-	-320	-0-	1	1	69	2	Y	-0-					1
05	124	N	94	-0-	-30	-0-	1	1	93	2	Y	-0-					1
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	1	1	110	2	Y	-0-					1
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	1	1	112	2	Y	-0-					1
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	1	1	107	2	Y	-0-					1
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	1	1	105	2	Y	-0-					1
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	1	1	104	2	Y	-0-					1
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	1	1	102	2	Y	-0-					1
*12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	1	1	105	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 24478 379 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. 501545
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 274281 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8868 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

DONIE (PETTIT) 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
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	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-

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
TERRY "D" WELL #: 2 C RRCID -> 164867 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8218 - 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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	10	1	37	2	N	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	27	1	195	2	N	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	2	N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

LINN OPERATING, INC. 501545
A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 8 RRCID -> 182242 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8533 - 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	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	164	1	3159	2	Y	-0-					1
02	2884	X	-0-	-0-	-2884	-0-					Y	18					19
03	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	136	1	3257	2	Y	-0-					19
04	3210	X	3125	-0-	-85	-0-	121	1	3004	2	Y	-0-					19
05	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	147	1	3250	2	Y	2					21
							2	9									
06	3300	X	3091	-0-	-209	-0-	127	1	2963	2	Y	1	17	1			5
							1	9									
07	3379	X	3246	-0-	-133	-0-	133	1	3113	2	Y	-0-					5
08	3348	X	3287	-0-	-61	-0-	133	1	3148	2	Y	5					10
							6	9									
09	3240	X	3011	-0-	-229	-0-	121	1	2883	2	Y	6					16
							7	9									
10	3348	X	3320	-0-	-28	-0-	133	1	3174	2	Y	12					28
							13	9									
11	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	124	1	3021	2	Y	32	26	1			34
							35	9									
*12	3286	X	3224	-0-	-62	-0-	125	1	3099	2	Y	-0-	34	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	2	N	-0-					188
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					188
03	217	N	203	-0-	-14	-0-	8	1	195	2	N	-0-					188
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	10	1	236	2	N	-0-					188
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	188	2	N	-0-					188
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	11	1	248	2	N	-0-					188
07	248	N	216	-0-	-32	-0-	9	1	207	2	N	-0-					188
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	187	2	N	-0-					188
09	270	N	201	-0-	-69	-0-	8	1	193	2	N	-0-					188
10	217	N	202	-0-	-15	-0-	8	1	194	2	N	-0-					188
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	8	1	186	2	N	-0-					188
*12	217	N	169	-0-	-48	-0-	7	1	162	2	N	-0-	25	7			163

TOTAL GAS PROD: 2,263 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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					25
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
03	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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

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-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 197629 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13130 PERF. 8389 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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-

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-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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-

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-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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-

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-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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-

XTO ENERGY INC. 945936
HUNT, N. B. WELL #: 1 RRCID -> 076934 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8693 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-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 2 WELL #: 1 RRCID -> 087039 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8624 - 8708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	20	-0-	20	20	20	2		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	115	-0-	115	135	115	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BATY, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 090291 COMPL. DATE 07/23/1980 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 8521 - 8561

01	3100 N	3175	-0-	75	75	3175	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	2765	-0-	-35	40	2765	2		N	-0-			-0-
03	3003 N	2963	-0-	-40	-0-	2963	2		N	-0-			-0-
04	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2		N	-0-			-0-
05	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2		N	-0-			-0-
06	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2		N	-0-			-0-
07	1364 X	818	-0-	-546	-0-	818	2		N	-0-			-0-
08	2945 X	1952	-0-	-993	-0-	1952	2		N	-0-			-0-
09	2850 X	2554	-0-	-296	-0-	2554	2		N	-0-			-0-
10	2945 X	2872	-0-	-73	-0-	2872	2		N	-0-			-0-
11	2820 X	1584	-0-	-1236	-0-	1584	2		N	-0-			-0-
12	2635 X	1277	-0-	-1358	-0-	1277	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT, N.B. GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 090292 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8678 - 8703

01	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2		Y	-0-			-0-
02	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2		Y	-0-			-0-
03	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2		Y	-0-			-0-
04	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2		Y	-0-			-0-
05	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2		Y	-0-			-0-
06	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2		Y	-0-			-0-
07	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2		Y	-0-			-0-
08	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2		Y	-0-			-0-
09	3060 X	2812	-0-	-248	-0-	2812	2		Y	-0-			-0-
10	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2		Y	-0-			-0-
11	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2		Y	-0-			-0-
12	3100 X	3015	-0-	-85	-0-	3015	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2		Y	-0-			-0-
02	2800	N	3909	-0-	1109	1109	3909	2		Y	-0-			-0-
03	3100	N	4618	-0-	1518	2627	4618	2		Y	-0-			-0-
04	6455	X	3828	-0-	-2627	-0-	3828	2		Y	-0-			-0-
05	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2		Y	-0-			-0-
06	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	2		Y	-0-			-0-
07	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2		Y	-0-			-0-
08	3999	X	1894	-0-	-2105	-0-	1894	2		Y	-0-			-0-
09	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2		Y	-0-			-0-
10	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2		Y	-0-			-0-
11	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	5528	2		Y	-0-			-0-
12	3999	X	3112	-0-	-887	-0-	3112	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES WELL #: 1 RRCID -> 101586 COMPL. DATE 06/26/1982 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8717 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	785	-0-	-517	-0-	785	2		N	-0-			67
02	896	N	504	-0-	-392	-0-	504	2		N	-0-			67
03	651	N	436	-0-	-215	-0-	436	2		N	-0-			67
04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2		N	-0-			67
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2		N	-0-			67
06	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2		N	-0-			67
07	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2		N	-0-			67
08	1519	N	476	-0-	-1043	-0-	476	2		N	-0-			67
09	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-				N	-0-			67
10	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-				N	-0-			67
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-			67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67

TOTAL GAS PROD: 9,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS-RICE WELL #: 1 RRCID -> 101587 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 8722 - 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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2014 - P&A 04/01/14

TOTAL GAS PROD: -0- 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	806	N	688	-0-	-118	-0-	688	2		N	-0-			55
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2		N	-0-			55
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2		N	-0-			55
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2		N	-0-			55
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2		N	-0-			55
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2		N	-0-			55
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2		N	-0-			55
08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2		N	-0-			55
09	1230	N	942	-0-	-288	-0-	942	2		N	-0-			55
10	1271	N	999	-0-	-272	-0-	999	2		N	-0-			55
11	1230	N	1003	-0-	-227	-0-	1003	2		N	-0-			55
*12	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2		N	-0-			55

TOTAL GAS PROD: 12,262 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
03	837	N	836	-0-	-1	-0-	836	2			N	-0-					-0-
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
05	837	N	820	-0-	-17	-0-	820	2			N	-0-					-0-
06	810	N	682	-0-	-128	-0-	682	2			N	-0-					-0-
07	806	N	104	-0-	-702	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	806	N	98	-0-	-708	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09	690	N	143	-0-	-547	-0-	143	2			N	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 146948 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8590 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					43
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					43
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					43
04	540	N	499	-0-	-41	-0-	499	2			N	-0-					43
05	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	2			N	-0-					43
06	540	N	503	-0-	-37	-0-	503	2			N	-0-					43
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					43
08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					43
09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					43
10	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					43
11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					43
*12	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 9,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT, N.B. WELL #: 2 RRCID -> 148947 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8539 - 8659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-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	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					65
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					65
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					65
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					65
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					65
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					65
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					65
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					65
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					65
10	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	2			N	-0-					65
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					65
*12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIEBOLT WELL #: 1 RRCID -> 151426 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8574 - 8596

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4916	-0-	-540	-0-	4916	2			Y	-0-					-0-
02	5040	X	4788	-0-	-252	-0-	4788	2			Y	-0-					-0-
03	5580	X	5254	-0-	-326	-0-	5254	2			Y	-0-					-0-
04	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5418	2			Y	-0-					-0-
05	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	2			Y	-0-					-0-
06	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	6679	2			Y	-0-					-0-
07	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	2			Y	-0-					-0-
08	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	2			Y	-0-					-0-
09	5370	X	5197	-0-	-173	-0-	5197	2			Y	-0-					-0-
10	5549	X	5519	-0-	-30	-0-	5519	2			Y	-0-					-0-
11	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5405	2			Y	-0-					-0-
12	5549	X	5022	-0-	-527	-0-	5022	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, WELDON GU WELL #: 1 RRCID -> 187650 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 15300 PERF. 9033 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	71	1	1211	2	N	45					135
							50	9									
02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	63	1	1390	2	N	5					140
							6	9									
03	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	71	1	1757	2	N	-0-					140
04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	76	1	1791	2	N	-0-					140
05	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	79	1	1802	2	N	-0-					140
06	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	79	1	1675	2	N	-0-					140
07	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	100	1	1834	2	N	29					169
							32	9									
08	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	124	1	1846	2	N	43	177	1			35
							47	9									
09	1740	N	1550	-0-	-190	-0-	79	1	1471	2	N	-0-					35
10	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	96	1	1886	2	N	-0-					35
11	1860	N	1439	-0-	-421	-0-	71	1	1368	2	N	-0-					35
*12	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	101	1	1774	2	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 20,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

WEBB, T.S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 188786 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8750 - 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	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			Y	-0-					-0-
02	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			Y	-0-					-0-
03	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			Y	-0-					-0-
04	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			Y	-0-					-0-
05	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			Y	-0-					-0-
06	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			Y	-0-					-0-
07	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			Y	-0-					-0-
08	2666	N	2541	-0-	-125	-0-	2541	2			Y	-0-					-0-
09	2520	N	2197	-0-	-323	-0-	2197	2			Y	-0-					-0-
10	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			Y	-0-					-0-
11	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			Y	-0-					-0-
12	2263	N	1956	-0-	-307	-0-	1956	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,342 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-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

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

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

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 266334 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8860 - 8874

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3968	-0-	-372	-0-	3968	2			Y	-0-					-0-
02	3864	X	3212	-0-	-652	-0-	3212	2			Y	-0-					-0-
03	3968	X	3800	-0-	-168	-0-	3800	2			Y	-0-					-0-
04	3840	X	3120	-0-	-720	-0-	3120	2			Y	-0-					-0-
05	3968	X	3473	-0-	-495	-0-	3473	2			Y	-0-					-0-
06	3840	X	3400	-0-	-440	-0-	3400	2			Y	-0-					-0-
07	3813	X	3373	-0-	-440	-0-	3373	2			Y	-0-					-0-
08	3224	X	3144	-0-	-80	-0-	3144	2			Y	-0-					-0-
09	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			Y	-0-					-0-
10	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			Y	-0-					-0-
11	3120	X	3021	-0-	-99	-0-	3021	2			Y	-0-					-0-
12	3224	X	3095	-0-	-129	-0-	3095	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 8 RRCID -> 273070 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8335 - 8430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		3421	-0-	3421	3421	3421	2			Y	-0-					-0-
04	0		4649	-0-	4649	8070	4649	2			Y	-0-					-0-
05	0		3737	-0-	3737	11807	3737	2			Y	-0-					-0-
06	14764	X	2957	-0-	-11807	-0-	2957	2			Y	-0-					-0-
07	8339	X	2599	-0-	-5740	-0-	2599	2			Y	-0-					-0-
08	8339	X	2607	-0-	-5732	-0-	2607	2			Y	-0-					-0-
09	8070	X	2402	-0-	-5668	-0-	2402	2			Y	-0-					-0-
10	8339	X	2244	-0-	-6095	-0-	2244	2			Y	-0-					-0-
11	2970	X	2031	-0-	-939	-0-	2031	2			Y	-0-					-0-
12	2604	X	1974	-0-	-630	-0-	1974	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274430 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8050 - 8057

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		370	-0-	370	370	370	2			N	-0-					-0-
06	785	X	415	-0-	-370	-0-	415	2			N	-0-					-0-
07	527	X	407	-0-	-120	-0-	407	2			N	-0-					-0-
08	527	X	346	-0-	-181	-0-	346	2			N	-0-					-0-
09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
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	5642	X	4802	-0-	-840	-0-	48	1	4754	2	Y	-0-					18
02	5096	X	4350	-0-	-746	-0-	43	1	4307	2	Y	-0-					18
03	5642	X	4621	-0-	-1021	-0-	46	1	4575	2	Y	-0-					18
04	4950	X	4316	-0-	-634	-0-	43	1	4273	2	Y	-0-					18
05	4960	X	4274	-0-	-686	-0-	42	1	4232	2	Y	-0-					18
06	4650	X	4193	-0-	-457	-0-	42	1	4151	2	Y	-0-					18
07	4805	X	4102	-0-	-703	-0-	41	1	4061	2	Y	-0-					18
08	4588	X	4069	-0-	-519	-0-	40	1	4029	2	Y	-0-					18
09	4320	X	3979	-0-	-341	-0-	39	1	3940	2	Y	-0-					18
10	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	45	1	4469	2	Y	-0-					18
11	4200	X	4107	-0-	-93	-0-	41	1	4066	2	Y	-0-					18
12	4123	X	3673	-0-	-450	-0-	36	1	3637	2	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 51,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BURGHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 176274 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12502 - 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	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	71	1	7075	2	Y	-0-			34
02	6804	X	6527	-0-	-277	-0-	65	1	6462	2	Y	-0-			34
03	7533	X	6843	-0-	-690	-0-	68	1	6775	2	Y	-0-			34
04	7260	X	6807	-0-	-453	-0-	67	1	6740	2	Y	-0-			34
05	7502	X	6841	-0-	-661	-0-	68	1	6772	2	Y	1			35
							1	9							
06	6990	X	6552	-0-	-438	-0-	65	1	6487	2	Y	-0-			35
07	7223	X	6761	-0-	-462	-0-	67	1	6694	2	Y	-0-			35
08	7037	X	6490	-0-	-547	-0-	64	1	6426	2	Y	-0-			35
09	6810	X	6540	-0-	-270	-0-	65	1	6475	2	Y	-0-			35
10	6851	X	6495	-0-	-356	-0-	64	1	6431	2	Y	-0-			35
11	6540	X	6155	-0-	-385	-0-	61	1	6094	2	Y	-0-			35
12	6758	X	6236	-0-	-522	-0-	62	1	6174	2	Y	-0-			35

TOTAL GAS PROD: 79,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BURGHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 176275 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13060 - 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	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	15	1	1481	2	Y	-0-			20
02	1876	X	1138	-0-	-738	-0-	11	1	1127	2	Y	-0-			20
03	1922	X	1853	-0-	-69	-0-	18	1	1835	2	Y	-0-			20
04	1800	X	1610	-0-	-190	-0-	16	1	1594	2	Y	-0-			20
05	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	19	1	1896	2	Y	-0-			20
06	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	20	1	2024	2	Y	-0-			20
07	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	22	1	2152	2	Y	-0-			20
08	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	20	1	2003	2	Y	-0-			20
09	2040	N	1706	-0-	-334	-0-	17	1	1689	2	Y	-0-			20
10	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	22	1	2225	2	Y	-0-			20
11	1950	N	1695	-0-	-255	-0-	17	1	1678	2	Y	-0-			20
*12	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	21	1	2149	2	Y	1			21
							1	9							

TOTAL GAS PROD: 22,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176276 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13079 - 13509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	33	1	3270	2	Y	-0-			-0-
02	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	26	1	2638	2	Y	-0-			-0-
03	2945	X	2882	-0-	-63	-0-	29	1	2853	2	Y	-0-			-0-
04	3210	X	2835	-0-	-375	-0-	28	1	2807	2	Y	-0-			-0-
05	3317	X	2393	-0-	-924	-0-	24	1	2369	2	Y	-0-			-0-
06	3210	X	2192	-0-	-1018	-0-	22	1	2170	2	Y	-0-			-0-
07	2945	X	2468	-0-	-477	-0-	24	1	2444	2	Y	-0-			-0-
08	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	31	1	3106	2	Y	-0-			-0-
09	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	31	1	3114	2	Y	-0-			-0-
10	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	26	1	2609	2	Y	-0-			-0-
11	3030	X	2502	-0-	-528	-0-	25	1	2477	2	Y	-0-			-0-
12	3162	X	2872	-0-	-290	-0-	28	1	2844	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SWANK "A" WELL #: 1 RRCID -> 176719 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12261 - 12536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	43	1	4279	2	N	-0-			13
02	4144	X	3777	-0-	-367	-0-	37	1	3740	2	N	-0-			13
03	4495	X	4111	-0-	-384	-0-	41	1	4070	2	N	-0-			13
04	4320	X	4035	-0-	-285	-0-	40	1	3995	2	N	-0-			13
05	4309	X	4163	-0-	-146	-0-	41	1	4122	2	N	-0-			13
06	4170	X	4001	-0-	-169	-0-	40	1	3961	2	N	-0-			13
07	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	42	1	4160	2	N	-0-			13
08	4185	X	3869	-0-	-316	-0-	38	1	3831	2	N	-0-			13
09	4050	X	3922	-0-	-128	-0-	39	1	3883	2	N	-0-			13
10	4216	X	3560	-0-	-656	-0-	35	1	3525	2	N	-0-			13
11	4080	X	3882	-0-	-198	-0-	38	1	3844	2	N	-0-			13
12	4216	X	3965	-0-	-251	-0-	39	1	3926	2	N	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 47,809 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	6481	-0-	-91	-0-	64	1	6417	2	Y	-0-			-0-
02	5908	X	5505	-0-	-403	-0-	55	1	5450	2	Y	-0-			-0-
03	6541	X	6366	-0-	-175	-0-	63	1	6303	2	Y	-0-			-0-
04	6330	X	6070	-0-	-260	-0-	60	1	6010	2	Y	-0-			-0-
05	6541	X	6161	-0-	-380	-0-	61	1	6100	2	Y	-0-			-0-
06	6270	X	5840	-0-	-430	-0-	58	1	5782	2	Y	-0-			-0-
07	6355	X	6056	-0-	-299	-0-	60	1	5996	2	Y	-0-			-0-
08	6231	X	6016	-0-	-215	-0-	60	1	5956	2	Y	-0-			-0-
09	6030	X	5817	-0-	-213	-0-	58	1	5759	2	Y	-0-			-0-
10	6169	X	5870	-0-	-299	-0-	58	1	5812	2	Y	-0-			-0-
11	5850	X	5794	-0-	-56	-0-	57	1	5737	2	Y	-0-			-0-
12	6045	X	5863	-0-	-182	-0-	58	1	5805	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "G" WELL #: 1 RRCID -> 177316 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12966 - 13075

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	3285	-0-	-1799	-0-	33	1	3252	2	Y	-0-			-0-
02	7924	X	2183	-0-	-5741	-0-	22	1	2161	2	Y	-0-			-0-
03	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	90	1	9044	2	Y	-0-			-0-
04	10288	X	10288	-0-	-0-	-0-	102	1	10186	2	Y	-0-			-0-
05	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	93	1	9256	2	Y	-0-			-0-
06	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	86	1	8619	2	Y	-0-			-0-
07	8773	X	8709	-0-	-64	-0-	86	1	8623	2	Y	-0-			-0-
08	10633	X	8416	-0-	-2217	-0-	83	1	8333	2	Y	-0-			-0-
09	10290	X	7986	-0-	-2304	-0-	79	1	7907	2	Y	-0-			-0-
10	9362	X	8140	-0-	-1222	-0-	81	1	8059	2	Y	-0-			-0-
11	8700	X	7643	-0-	-1057	-0-	76	1	7567	2	Y	-0-			-0-
12	8711	X	7861	-0-	-850	-0-	78	1	7783	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	3813	X	3559	-0-	-254	-0-	35	1	3524	2	Y	-0-					-0-
02	3360	X	3215	-0-	-145	-0-	32	1	3183	2	Y	-0-					-0-
03	3658	X	3535	-0-	-123	-0-	35	1	3500	2	Y	-0-					-0-
04	3510	X	3342	-0-	-168	-0-	33	1	3309	2	Y	-0-					-0-
05	3627	X	3411	-0-	-216	-0-	34	1	3377	2	Y	-0-					-0-
06	3450	X	3365	-0-	-85	-0-	33	1	3332	2	Y	-0-					-0-
07	3565	X	3448	-0-	-117	-0-	34	1	3414	2	Y	-0-					-0-
08	3441	X	3393	-0-	-48	-0-	34	1	3359	2	Y	-0-					-0-
09	3330	X	3040	-0-	-290	-0-	30	1	3010	2	Y	-0-					-0-
10	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	35	1	3547	2	Y	-0-					-0-
11	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	34	1	3356	2	Y	-0-					-0-
*12	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	35	1	3467	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,782 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	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	47	1	4656	2	Y	-0-					5
02	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	41	1	4148	2	Y	-0-					5
03	4309	X	4131	-0-	-178	-0-	41	1	4090	2	Y	-0-					5
04	4560	X	3745	-0-	-815	-0-	37	1	3708	2	Y	-0-					5
05	4712	X	3508	-0-	-1204	-0-	35	1	3473	2	Y	-0-					5
06	4560	X	3519	-0-	-1041	-0-	35	1	3484	2	Y	-0-					5
07	4650	X	3525	-0-	-1125	-0-	35	1	3490	2	Y	-0-					5
08	3968	X	3239	-0-	-729	-0-	32	1	3207	2	Y	-0-					5
09	3750	X	2513	-0-	-1237	-0-	25	1	2488	2	Y	-0-					5
10	3627	X	2914	-0-	-713	-0-	29	1	2885	2	Y	-0-					5
11	3510	X	3083	-0-	-427	-0-	31	1	3052	2	Y	-0-					5
12	3534	X	3150	-0-	-384	-0-	31	1	3119	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 42,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	24	1	2414	2	Y	-0-					82
02	2464	X	2423	-0-	-41	-0-	24	1	2399	2	Y	-0-					82
03	2449	X	2227	-0-	-222	-0-	22	1	2205	2	Y	-0-					82
04	2370	X	2237	-0-	-133	-0-	22	1	2215	2	Y	-0-					82
05	2697	X	2235	-0-	-462	-0-	22	1	2213	2	Y	-0-					82
06	2610	X	2196	-0-	-414	-0-	22	1	2174	2	Y	-0-					82
07	2697	X	2344	-0-	-353	-0-	23	1	2321	2	Y	-0-					82
08	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	23	1	2318	2	Y	-0-					82
09	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	23	1	2312	2	Y	-0-					82
10	2356	N	2227	-0-	-129	-0-	22	1	2205	2	Y	-0-	46	1			36
11	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	25	1	2484	2	Y	-0-					36
*12	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	25	1	2460	2	Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 27,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	8339	X	7755	-0-	-584	-0-	77	1	7678	2	Y	-0-					33
02	7896	X	5056	-0-	-2840	-0-	50	1	5006	2	Y	-0-					33
03	8587	X	2611	-0-	-5976	-0-	26	1	2585	2	Y	-0-					33
04	7860	X	1611	-0-	-6249	-0-	16	1	1595	2	Y	-0-					33
05	7750	X	166	-0-	-7584	-0-	2	1	164	2	Y	-0-					33
06	7500	X	5461	-0-	-2039	-0-	54	1	5407	2	Y	-0-					33
07	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	94	1	9373	2	Y	-0-					33
08	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	89	1	8862	2	Y	-0-					33
09	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	85	1	8471	2	Y	-0-					33
10	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	88	1	8837	2	Y	1	33	1			1
							1	9									
11	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	85	1	8457	2	Y	-0-					1
*12	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	84	1	8360	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 75,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	26	1	2600	2	Y	-0-					-0-
02	2660	X	2419	-0-	-241	-0-	24	1	2395	2	Y	-0-					-0-
03	2945	X	2787	-0-	-158	-0-	28	1	2759	2	Y	-0-					-0-
04	2850	X	2686	-0-	-164	-0-	27	1	2659	2	Y	-0-					-0-
05	2666	X	2613	-0-	-53	-0-	26	1	2587	2	Y	-0-					-0-
06	2700	X	2548	-0-	-152	-0-	25	1	2523	2	Y	-0-					-0-
07	2790	X	2411	-0-	-379	-0-	24	1	2387	2	Y	-0-					-0-
08	2604	N	2413	-0-	-191	-0-	24	1	2389	2	Y	-0-					-0-
09	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	25	1	2540	2	Y	-0-					-0-
10	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	25	1	2496	2	Y	-0-					-0-
11	2340	N	2294	-0-	-46	-0-	23	1	2271	2	Y	-0-					-0-
12	2666	N	2317	-0-	-349	-0-	23	1	2294	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	39	1	3892	2	Y	-0-					7
02	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	34	1	3407	2	Y	-0-					7
03	2945	X	2475	-0-	-470	-0-	25	1	2450	2	Y	-0-					7
04	3810	X	2311	-0-	-1499	-0-	23	1	2288	2	Y	-0-					7
05	3937	X	2121	-0-	-1816	-0-	21	1	2100	2	Y	-0-					7
06	3810	X	2236	-0-	-1574	-0-	22	1	2214	2	Y	-0-					7
07	3813	X	2140	-0-	-1673	-0-	21	1	2119	2	Y	-0-					7
08	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	59	1	5930	2	Y	-0-					7
09	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	35	1	3522	2	Y	-0-					7
10	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	26	1	2609	2	Y	-0-					7
11	3180	X	2914	-0-	-266	-0-	29	1	2885	2	Y	-0-					7
12	3286	X	2881	-0-	-405	-0-	29	1	2852	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 36,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	507	N	507	-0-	-0-	-0-	5	1	502	2	Y	-0-			42
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	6	1	641	2	Y	-0-			42
03	558	N	466	-0-	-92	-0-	5	1	461	2	Y	-0-			42
04	480	N	413	-0-	-67	-0-	4	1	409	2	Y	-0-			42
05	713	N	430	-0-	-283	-0-	4	1	426	2	Y	-0-			42
06	450	N	284	-0-	-166	-0-	3	1	281	2	Y	-0-			42
07	434	N	352	-0-	-82	-0-	3	1	349	2	Y	-0-			42
08	434	N	256	-0-	-178	-0-	3	1	253	2	Y	-0-			42
09	270	N	225	-0-	-45	-0-	2	1	223	2	Y	-0-			42
10	341	N	296	-0-	-45	-0-	3	1	293	2	Y	-0-			42
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	3	1	296	2	Y	-0-			42
*12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	5	1	509	2	Y	-0-			42

TOTAL GAS PROD: 4,689 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	5611	X	5065	-0-	-546	-0-	50	1	5015	2	Y	-0-			3
02	5068	X	4613	-0-	-455	-0-	46	1	4567	2	Y	-0-			3
03	5580	X	5325	-0-	-255	-0-	53	1	5272	2	Y	-0-			3
04	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	52	1	5188	2	Y	-0-			3
05	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	56	1	5642	2	Y	-0-			3
06	5160	X	4882	-0-	-278	-0-	48	1	4834	2	Y	-0-			3
07	5425	X	5336	-0-	-89	-0-	53	1	5283	2	Y	-0-			3
08	5704	X	5221	-0-	-483	-0-	52	1	5169	2	Y	-0-			3
09	5520	X	5380	-0-	-140	-0-	53	1	5327	2	Y	-0-			3
10	5704	X	5542	-0-	-162	-0-	55	1	5487	2	Y	-0-			3
11	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	52	1	5194	2	Y	-0-			3
12	5549	X	5230	-0-	-319	-0-	52	1	5178	2	Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 62,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3999	X	3904	-0-	-95	-0-	39	1	3865	2	Y	-0-			-0-
02	3612	X	3491	-0-	-121	-0-	35	1	3456	2	Y	-0-			-0-
03	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	46	1	4631	2	Y	-0-			-0-
04	3780	X	3725	-0-	-55	-0-	37	1	3688	2	Y	-0-			-0-
05	3906	X	3702	-0-	-204	-0-	37	1	3665	2	Y	-0-			-0-
06	3930	X	3615	-0-	-315	-0-	36	1	3579	2	Y	-0-			-0-
07	4061	X	3750	-0-	-311	-0-	37	1	3713	2	Y	-0-			-0-
08	3968	X	3685	-0-	-283	-0-	36	1	3649	2	Y	-0-			-0-
09	3720	X	3576	-0-	-144	-0-	35	1	3541	2	Y	-0-			-0-
10	3751	X	3666	-0-	-85	-0-	36	1	3630	2	Y	-0-			-0-
11	3630	X	2825	-0-	-805	-0-	28	1	2797	2	Y	-0-			-0-
*12	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	39	1	3938	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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	2046	N	1869	-0-	-177	-0-	19	1	1850	2	Y	-0-			52
02	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	19	1	1907	2	Y	-0-			52
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	12	1	1154	2	Y	-0-			52
04	1800	N	1768	-0-	-32	-0-	18	1	1750	2	Y	-0-			52
05	2139	N	1842	-0-	-297	-0-	18	1	1824	2	Y	-0-			52
06	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	18	1	1811	2	Y	-0-			52
07	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	22	1	2211	2	Y	-0-			52
08	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	19	1	1873	2	Y	-0-			52
09	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	19	1	1871	2	Y	-0-			52
10	2232	N	2172	-0-	-60	-0-	22	1	2150	2	Y	-0-			52
11	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	21	1	2070	2	Y	-0-			52
*12	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	23	1	2279	2	Y	-0-			52

TOTAL GAS PROD: 22,980 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	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	45	1	4503	2	Y	-0-			5
02	4368	X	3880	-0-	-488	-0-	38	1	3842	2	Y	-0-			5
03	4774	X	4509	-0-	-265	-0-	45	1	4464	2	Y	-0-			5
04	4620	X	3711	-0-	-909	-0-	37	1	3674	2	Y	-0-			5
05	4774	X	3748	-0-	-1026	-0-	37	1	3711	2	Y	-0-			5
06	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	45	1	4521	2	Y	-0-			5
07	4495	X	4360	-0-	-135	-0-	43	1	4317	2	Y	-0-			5
08	4495	X	3974	-0-	-521	-0-	39	1	3935	2	Y	-0-			5
09	4560	X	4224	-0-	-336	-0-	42	1	4182	2	Y	-0-			5
10	4712	X	4256	-0-	-456	-0-	42	1	4214	2	Y	-0-			5
11	4560	X	3932	-0-	-628	-0-	39	1	3893	2	Y	-0-			5
*12	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	44	1	4432	2	Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 50,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	28	1	2787	2	Y	-0-			-0-
02	2660	N	2501	-0-	-159	-0-	25	1	2476	2	Y	-0-			-0-
03	2852	N	2740	-0-	-112	-0-	27	1	2713	2	Y	-0-			-0-
04	2730	N	2625	-0-	-105	-0-	26	1	2599	2	Y	-0-			-0-
05	2759	N	2523	-0-	-236	-0-	25	1	2498	2	Y	-0-			-0-
06	2640	N	2566	-0-	-74	-0-	25	1	2541	2	Y	-0-			-0-
07	2728	N	2485	-0-	-243	-0-	25	1	2460	2	Y	-0-			-0-
08	2511	N	2509	-0-	-2	-0-	25	1	2484	2	Y	-0-			-0-
09	2580	N	2384	-0-	-196	-0-	24	1	2360	2	Y	-0-			-0-
10	2480	N	2173	-0-	-307	-0-	22	1	2151	2	Y	-0-			-0-
11	2430	N	2254	-0-	-176	-0-	22	1	2232	2	Y	-0-			-0-
12	2449	N	2244	-0-	-205	-0-	22	1	2222	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	4650	X	4316	-0-	-334	-0-	43	1	4273	2	Y	-0-			7
02	4648	X	3640	-0-	-1008	-0-	36	1	3604	2	Y	-0-			7
03	5146	X	3902	-0-	-1244	-0-	39	1	3863	2	Y	-0-			7
04	4890	X	3974	-0-	-916	-0-	39	1	3935	2	Y	-0-			7
05	4495	X	4068	-0-	-427	-0-	40	1	4028	2	Y	-0-			7
06	4170	X	3675	-0-	-495	-0-	36	1	3639	2	Y	-0-			7
07	4092	X	3706	-0-	-386	-0-	37	1	3669	2	Y	-0-			7
08	4092	X	3872	-0-	-220	-0-	38	1	3834	2	Y	-0-			7
09	3960	X	3357	-0-	-603	-0-	33	1	3324	2	Y	-0-			7
10	4061	X	3717	-0-	-344	-0-	37	1	3680	2	Y	-0-			7
11	3750	X	3717	-0-	-33	-0-	37	1	3668	2	Y	11			18
							12	9							
12	3875	X	3831	-0-	-44	-0-	38	1	3793	2	Y	-0-			18

TOTAL GAS PROD: 45,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

EVANS "A" 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	7471	X	7127	-0-	-344	-0-	71	1	7056	2	Y	-0-			5
02	6748	X	6498	-0-	-250	-0-	64	1	6434	2	Y	-0-			5
03	7502	X	6940	-0-	-562	-0-	69	1	6871	2	Y	-0-			5
04	7260	X	6914	-0-	-346	-0-	68	1	6846	2	Y	-0-			5
05	7502	X	6992	-0-	-510	-0-	69	1	6923	2	Y	-0-			5
06	6960	X	6833	-0-	-127	-0-	68	1	6765	2	Y	-0-			5
07	7192	X	7005	-0-	-187	-0-	69	1	6936	2	Y	-0-			5
08	7130	X	6967	-0-	-163	-0-	69	1	6898	2	Y	-0-			5
09	6900	X	6832	-0-	-68	-0-	68	1	6764	2	Y	-0-			5
10	7068	X	6819	-0-	-249	-0-	68	1	6751	2	Y	-0-			5
11	6840	X	6542	-0-	-298	-0-	65	1	6477	2	Y	-0-			5
12	7068	X	5023	-0-	-2045	-0-	50	1	4973	2	Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 80,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	22	1	2173	2	Y	-0-			5
02	2100	N	1455	-0-	-645	-0-	14	1	1441	2	Y	-0-			5
03	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	24	1	2378	2	Y	-0-			5
04	2130	N	1588	-0-	-542	-0-	16	1	1572	2	Y	-0-			5
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	17	1	1664	2	Y	-0-			5
06	2310	N	1719	-0-	-591	-0-	17	1	1702	2	Y	-0-			5
07	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	18	1	1762	2	Y	-0-			5
08	1674	N	1592	-0-	-82	-0-	16	1	1576	2	Y	-0-			5
09	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	17	1	1748	2	Y	-0-			5
10	1767	N	1605	-0-	-162	-0-	16	1	1589	2	Y	-0-			5
11	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	19	1	1862	2	Y	-0-			5
12	1829	N	1394	-0-	-435	-0-	14	1	1380	2	Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 21,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURGHER "A" WELL #: 4 RRCID -> 180087 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12690 - 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	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	20	1	1971	2	Y	-0-					-0-
02	2576	N	2283	-0-	-293	-0-	23	1	2260	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3662	-0-	562	562	36	1	3626	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2936	-0-	-64	498	29	1	2907	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3430	-0-	330	828	34	1	3396	2	Y	-0-					-0-
06	3525	X	2697	-0-	-828	-0-	27	1	2670	2	Y	-0-					-0-
07	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	30	1	3014	2	Y	-0-					-0-
08	3658	X	2455	-0-	-1203	-0-	24	1	2431	2	Y	-0-					-0-
09	3330	X	2931	-0-	-399	-0-	29	1	2902	2	Y	-0-					-0-
10	3441	X	2856	-0-	-585	-0-	28	1	2828	2	Y	-0-					-0-
11	2940	X	2557	-0-	-383	-0-	25	1	2532	2	Y	-0-					-0-
12	3038	X	2568	-0-	-470	-0-	25	1	2543	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS "A" WELL #: 1 RRCID -> 180164 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 13676 PERF.12907 - 13487

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	24	1	2384	2	Y	-0-					19
02	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	18	1	1755	2	Y	-0-					19
03	2573	N	2139	-0-	-434	-0-	21	1	2118	2	Y	-0-					19
04	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	27	1	2660	2	Y	-0-					19
05	1953	N	1801	-0-	-152	-0-	18	1	1783	2	Y	-0-					19
06	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	24	1	2405	2	Y	-0-					19
07	2790	N	2422	-0-	-368	-0-	24	1	2398	2	Y	-0-					19
08	2790	X	2195	-0-	-595	-0-	22	1	2173	2	Y	-0-					19
09	2700	X	1637	-0-	-1063	-0-	16	1	1621	2	Y	-0-					19
10	2511	X	1283	-0-	-1228	-0-	13	1	1270	2	Y	-0-					19
11	2430	X	1617	-0-	-813	-0-	16	1	1601	2	Y	-0-					19
12	2418	X	2207	-0-	-211	-0-	22	1	2185	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 24,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5642	X	5030	-0-	-612	-0-	50	1	4980	2	Y	-0-					-0-
02	5712	X	4609	-0-	-1103	-0-	46	1	4563	2	Y	-0-					-0-
03	6324	X	4979	-0-	-1345	-0-	49	1	4930	2	Y	-0-					-0-
04	5160	X	4867	-0-	-293	-0-	48	1	4819	2	Y	-0-					-0-
05	5208	X	4997	-0-	-211	-0-	49	1	4948	2	Y	-0-					-0-
06	4950	X	4658	-0-	-292	-0-	46	1	4612	2	Y	-0-					-0-
07	5115	X	4693	-0-	-422	-0-	46	1	4647	2	Y	-0-					-0-
08	5022	X	4796	-0-	-226	-0-	47	1	4749	2	Y	-0-					-0-
09	4860	X	4517	-0-	-343	-0-	45	1	4472	2	Y	-0-					-0-
10	4991	X	4203	-0-	-788	-0-	42	1	4161	2	Y	-0-					-0-
11	4650	X	4512	-0-	-138	-0-	45	1	4467	2	Y	-0-					-0-
*12	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	52	1	5180	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BURGHER "G" WELL #: 3 RRCID -> 180596 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 13270 PERF.12624 - 13088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6443	-0-	-98	-0-	64	1	6379	2	Y	-0-			-0-
02	5908	X	5794	-0-	-114	-0-	57	1	5737	2	Y	-0-			-0-
03	6541	X	6392	-0-	-149	-0-	63	1	6329	2	Y	-0-			-0-
04	6330	X	6207	-0-	-123	-0-	61	1	6146	2	Y	-0-			-0-
05	6541	X	6515	-0-	-26	-0-	65	1	6450	2	Y	-0-			-0-
06	6240	X	6234	-0-	-6	-0-	62	1	6172	2	Y	-0-			-0-
07	6417	X	5966	-0-	-451	-0-	59	1	5907	2	Y	-0-			-0-
08	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	63	1	6328	2	Y	-0-			-0-
09	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	62	1	6190	2	Y	-0-			-0-
10	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	64	1	6383	2	Y	-0-			-0-
11	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	61	1	6135	2	Y	-0-			-0-
12	6386	X	6335	-0-	-51	-0-	63	1	6272	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 180637 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12875 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3184	-0-	-257	-0-	32	1	3152	2	Y	-0-			-0-
02	3276	X	3063	-0-	-213	-0-	30	1	3033	2	Y	-0-			-0-
03	3627	X	3535	-0-	-92	-0-	35	1	3500	2	Y	-0-			-0-
04	3510	X	3409	-0-	-101	-0-	34	1	3375	2	Y	-0-			-0-
05	3503	X	3377	-0-	-126	-0-	33	1	3344	2	Y	-0-			-0-
06	3420	X	3251	-0-	-169	-0-	32	1	3219	2	Y	-0-			-0-
07	3534	X	3327	-0-	-207	-0-	33	1	3294	2	Y	-0-			-0-
08	3534	X	3299	-0-	-235	-0-	33	1	3266	2	Y	-0-			-0-
09	3420	X	3272	-0-	-148	-0-	32	1	3240	2	Y	-0-			-0-
10	3379	X	2904	-0-	-475	-0-	29	1	2875	2	Y	-0-			-0-
11	3240	X	3045	-0-	-195	-0-	30	1	3015	2	Y	-0-			-0-
12	3379	X	2781	-0-	-598	-0-	28	1	2753	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS "A" WELL #: 2 RRCID -> 180660 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13212 - 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	3255	X	2294	-0-	-961	-0-	23	1	2271	2	Y	-0-			-0-
02	3668	X	2903	-0-	-765	-0-	29	1	2874	2	Y	-0-			-0-
03	4061	X	2737	-0-	-1324	-0-	27	1	2710	2	Y	-0-			-0-
04	3930	X	2937	-0-	-993	-0-	29	1	2908	2	Y	-0-			-0-
05	4061	X	2871	-0-	-1190	-0-	28	1	2843	2	Y	-0-			-0-
06	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	34	1	3432	2	Y	-0-			-0-
07	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	34	1	3365	2	Y	-0-			-0-
08	3038	X	2736	-0-	-302	-0-	27	1	2709	2	Y	-0-			-0-
09	3480	X	2938	-0-	-542	-0-	29	1	2909	2	Y	-0-			-0-
10	3596	X	3030	-0-	-566	-0-	30	1	3000	2	Y	-0-			-0-
11	3480	X	2127	-0-	-1353	-0-	21	1	2106	2	Y	-0-			-0-
12	3410	X	2488	-0-	-922	-0-	25	1	2463	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	23	1	2255	2	Y	-0-					-0-
02	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	19	1	1879	2	Y	-0-					-0-
03	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	20	1	1971	2	Y	-0-					-0-
04	2190	N	2018	-0-	-172	-0-	20	1	1998	2	Y	-0-					-0-
05	2108	N	2022	-0-	-86	-0-	20	1	2002	2	Y	-0-					-0-
06	1920	N	1856	-0-	-64	-0-	18	1	1838	2	Y	-0-					-0-
07	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	21	1	2081	2	Y	-0-					-0-
08	2015	N	1665	-0-	-350	-0-	16	1	1649	2	Y	-0-					-0-
09	1860	N	1652	-0-	-208	-0-	16	1	1636	2	Y	-0-					-0-
10	2108	N	1987	-0-	-121	-0-	20	1	1967	2	Y	-0-					-0-
11	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	17	1	1665	2	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1473	-0-	-232	-0-	15	1	1458	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,624 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	1333	N	1049	-0-	-284	-0-	10	1	1039	2	Y	-0-					-0-
02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	13	1	1309	2	Y	-0-					-0-
03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	15	1	1501	2	Y	-0-					-0-
04	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	15	1	1457	2	Y	-0-					-0-
05	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	16	1	1620	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1462	-0-	-8	-0-	14	1	1448	2	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1382	-0-	-137	-0-	14	1	1368	2	Y	-0-					-0-
08	1643	N	1304	-0-	-339	-0-	13	1	1291	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1327	-0-	-143	-0-	13	1	1314	2	Y	-0-					-0-
10	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	15	1	1506	2	Y	-0-					-0-
11	1260	N	1204	-0-	-56	-0-	12	1	1192	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1048	-0-	-316	-0-	10	1	1038	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY "A" WELL #: 1 RRCID -> 181104 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12476 - 13014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12143	-0-	-381	-0-	120	1	12023	2	Y	-0-					-0-
02	11312	X	10747	-0-	-565	-0-	106	1	10641	2	Y	-0-					-0-
03	12524	X	12252	-0-	-272	-0-	121	1	12131	2	Y	-0-					-0-
04	12120	X	11760	-0-	-360	-0-	116	1	11644	2	Y	-0-					-0-
05	12338	X	11966	-0-	-372	-0-	118	1	11848	2	Y	-0-					-0-
06	11850	X	11476	-0-	-374	-0-	114	1	11362	2	Y	-0-					-0-
07	12245	X	11824	-0-	-421	-0-	117	1	11707	2	Y	-0-					-0-
08	12214	X	11691	-0-	-523	-0-	116	1	11575	2	Y	-0-					-0-
09	11760	X	10630	-0-	-1130	-0-	105	1	10525	2	Y	-0-					-0-
10	11966	X	11923	-0-	-43	-0-	118	1	11805	2	Y	-0-					-0-
11	11490	X	11162	-0-	-328	-0-	111	1	11051	2	Y	-0-					-0-
12	11811	X	11436	-0-	-375	-0-	113	1	11323	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BURGHER "B" WELL #: 3 RRCID -> 181537 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12844 - 13276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	70	-0-		-23	-0-	1	1	69	2	N	-0-					7
02	84	N	27	-0-		-57	-0-	27	2			N	-0-					7
03	93	N	-0-	-0-		-93	-0-					N	-0-					7
04	60	N	-0-	-0-		-60	-0-					N	-0-					7
05	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					7
07	181	N	181	-0-		-0-	-0-	2	1	179	2	N	-0-					7
08	117	N	117	-0-		-0-	-0-	1	1	116	2	N	-0-					7
09	76	N	76	-0-		-0-	-0-	1	1	75	2	N	-0-					7
10	124	N	76	-0-		-48	-0-	1	1	75	2	N	-0-					7
11	120	N	31	-0-		-89	-0-	31	2			N	-0-					7
12	93	N	21	-0-		-72	-0-	21	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "E" WELL #: 4 RRCID -> 181678 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12822 - 13074

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	1077	N	1077	-0-		-0-	-0-	11	1	1066	2	Y	-0-					2
02	1242	N	1242	-0-		-0-	-0-	12	1	1230	2	Y	-0-					2
03	2110	N	2110	-0-		-0-	-0-	21	1	2089	2	Y	-0-					2
04	1801	N	1801	-0-		-0-	-0-	18	1	1783	2	Y	-0-					2
05	1271	N	1220	-0-		-51	-0-	12	1	1208	2	Y	-0-					2
06	1446	N	1446	-0-		-0-	-0-	14	1	1432	2	Y	-0-					2
07	1271	N	1099	-0-		-172	-0-	11	1	1088	2	Y	-0-					2
08	1209	N	931	-0-		-278	-0-	9	1	922	2	Y	-0-					2
09	1544	N	1544	-0-		-0-	-0-	15	1	1529	2	Y	-0-					2
10	1602	N	1602	-0-		-0-	-0-	16	1	1586	2	Y	-0-					2
11	1416	N	1416	-0-		-0-	-0-	14	1	1402	2	Y	-0-					2
12	1581	N	1386	-0-		-195	-0-	14	1	1372	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 16,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "E" WELL #: 2 RRCID -> 181679 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12502 - 12886

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	1587	N	1587	-0-		-0-	-0-	16	1	1571	2	Y	-0-					84
02	1344	N	1255	-0-		-89	-0-	12	1	1243	2	Y	-0-					84
03	1675	N	1675	-0-		-0-	-0-	17	1	1658	2	Y	-0-					84
04	1530	N	1500	-0-		-30	-0-	15	1	1485	2	Y	-0-					84
05	1421	N	1421	-0-		-0-	-0-	14	1	1407	2	Y	-0-					84
06	1620	N	1490	-0-		-130	-0-	15	1	1475	2	Y	-0-					84
07	1600	N	1600	-0-		-0-	-0-	16	1	1584	2	Y	-0-					84
08	1515	N	1515	-0-		-0-	-0-	15	1	1500	2	Y	-0-					84
09	1727	N	1727	-0-		-0-	-0-	17	1	1710	2	Y	-0-					84
10	1877	N	1877	-0-		-0-	-0-	19	1	1858	2	Y	-0-					84
11	1787	N	1787	-0-		-0-	-0-	18	1	1769	2	Y	-0-					84
12	1736	N	1733	-0-		-3	-0-	17	1	1716	2	Y	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 19,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	14	1	1392	2	Y	-0-			-0-
02	1288	N	1121	-0-	-167	-0-	11	1	1110	2	Y	-0-			-0-
03	1364	N	1313	-0-	-51	-0-	13	1	1300	2	Y	-0-			-0-
04	1350	N	1302	-0-	-48	-0-	13	1	1289	2	Y	-0-			-0-
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	13	1	1325	2	Y	-0-			-0-
06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	13	1	1318	2	Y	-0-			-0-
07	1333	N	1332	-0-	-1	-0-	13	1	1319	2	Y	-0-			-0-
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	13	1	1332	2	Y	-0-			-0-
09	1320	N	1315	-0-	-5	-0-	13	1	1302	2	Y	-0-			-0-
10	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	14	1	1385	2	Y	-0-			-0-
11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	13	1	1308	2	Y	-0-			-0-
12	1364	N	1320	-0-	-44	-0-	13	1	1307	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,843 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	4836	X	4662	-0-	-174	-0-	46	1	4616	2	Y	-0-			-0-
02	4172	X	3981	-0-	-191	-0-	39	1	3942	2	Y	-0-			-0-
03	4619	X	4542	-0-	-77	-0-	45	1	4497	2	Y	-0-			-0-
04	4500	X	4096	-0-	-404	-0-	41	1	4055	2	Y	-0-			-0-
05	4650	X	4330	-0-	-320	-0-	43	1	4287	2	Y	-0-			-0-
06	4500	X	4119	-0-	-381	-0-	41	1	4078	2	Y	-0-			-0-
07	4557	X	4166	-0-	-391	-0-	41	1	4125	2	Y	-0-			-0-
08	4557	X	4153	-0-	-404	-0-	41	1	4112	2	Y	-0-			-0-
09	4200	X	3913	-0-	-287	-0-	39	1	3874	2	Y	-0-			-0-
10	4340	X	4159	-0-	-181	-0-	41	1	4118	2	Y	-0-			-0-
11	4110	X	3899	-0-	-211	-0-	39	1	3860	2	Y	-0-			-0-
*12	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	41	1	4117	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	82	1	8150	2	Y	-0-			-0-
02	6188	X	5551	-0-	-637	-0-	55	1	5496	2	Y	-0-			-0-
03	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	81	1	8098	2	Y	-0-			-0-
04	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	85	1	8488	2	Y	-0-			-0-
05	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	86	1	8553	2	Y	-0-			-0-
06	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	84	1	8399	2	Y	-0-			-0-
07	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	84	1	8385	2	Y	-0-			-0-
08	8866	X	7894	-0-	-972	-0-	78	1	7816	2	Y	-0-			-0-
09	8580	X	8387	-0-	-193	-0-	83	1	8304	2	Y	-0-			-0-
10	8773	X	8297	-0-	-476	-0-	82	1	8215	2	Y	-0-			-0-
11	8490	X	8010	-0-	-480	-0-	79	1	7931	2	Y	-0-			-0-
12	8680	X	8110	-0-	-570	-0-	80	1	8030	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	41	1	4123	2	Y	-0-			-0-
02	4004	X	3920	-0-	-84	-0-	39	1	3881	2	Y	-0-			-0-
03	4433	X	2712	-0-	-1721	-0-	27	1	2685	2	Y	-0-			-0-
04	4290	X	3161	-0-	-1129	-0-	31	1	3130	2	Y	-0-			-0-
05	4371	X	2824	-0-	-1547	-0-	28	1	2796	2	Y	-0-			-0-
06	4200	X	2302	-0-	-1898	-0-	23	1	2279	2	Y	-0-			-0-
07	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	43	1	4337	2	Y	-0-			-0-
08	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	47	1	4738	2	Y	-0-			-0-
09	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	45	1	4483	2	Y	-0-			-0-
10	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	50	1	5023	2	Y	-0-			-0-
11	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	43	1	4344	2	Y	-0-			-0-
*12	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	43	1	4300	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,579 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	1519	N	1423	-0-	-96	-0-	14	1	1409	2	Y	-0-			47
02	1400	N	1282	-0-	-118	-0-	13	1	1269	2	Y	-0-			47
03	1519	N	1460	-0-	-59	-0-	14	1	1446	2	Y	-0-			47
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	15	1	1488	2	Y	-0-			47
05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	15	1	1477	2	Y	-0-			47
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	15	1	1489	2	Y	-0-			47
07	1581	N	1496	-0-	-85	-0-	15	1	1481	2	Y	-0-			47
08	1488	N	1280	-0-	-208	-0-	13	1	1267	2	Y	-0-			47
09	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	15	1	1525	2	Y	-0-			47
10	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	15	1	1498	2	Y	-0-			47
11	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	15	1	1510	2	Y	-0-			47
*12	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	15	1	1537	2	Y	-0-			47

TOTAL GAS PROD: 17,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3007	X	2874	-0-	-133	-0-	28	1	2846	2	Y	-0-			-0-
02	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	26	1	2557	2	Y	-0-			-0-
03	2883	X	2720	-0-	-163	-0-	27	1	2693	2	Y	-0-			-0-
04	2790	X	2517	-0-	-273	-0-	25	1	2492	2	Y	-0-			-0-
05	2883	X	2655	-0-	-228	-0-	26	1	2629	2	Y	-0-			-0-
06	2790	X	2555	-0-	-235	-0-	25	1	2530	2	Y	-0-			-0-
07	2852	X	2704	-0-	-148	-0-	27	1	2677	2	Y	-0-			-0-
08	2666	N	1611	-0-	-1055	-0-	16	1	1595	2	Y	-0-			-0-
09	2550	N	2208	-0-	-342	-0-	22	1	2186	2	Y	-0-			-0-
10	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	28	1	2754	2	Y	-0-			-0-
11	1560	N	1276	-0-	-284	-0-	13	1	1263	2	Y	-0-			-0-
*12	3026	N	3026	-0-	-0-	-0-	30	1	2996	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	47	1	4668	2	Y	-0-					-0-
02	4256	X	4198	-0-	-58	-0-	42	1	4156	2	Y	-0-					-0-
03	4712	X	4570	-0-	-142	-0-	45	1	4525	2	Y	-0-					-0-
04	4560	X	4325	-0-	-235	-0-	43	1	4282	2	Y	-0-					-0-
05	4712	X	4582	-0-	-130	-0-	45	1	4537	2	Y	-0-					-0-
06	4560	X	4407	-0-	-153	-0-	44	1	4363	2	Y	-0-					-0-
07	4650	X	4446	-0-	-204	-0-	44	1	4402	2	Y	-0-					-0-
08	4588	X	4450	-0-	-138	-0-	44	1	4406	2	Y	-0-					-0-
09	4440	X	4331	-0-	-109	-0-	43	1	4288	2	Y	-0-					-0-
10	4588	X	4552	-0-	-36	-0-	45	1	4507	2	Y	-0-					-0-
11	4410	X	4366	-0-	-44	-0-	43	1	4323	2	Y	-0-					-0-
*12	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	44	1	4427	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,413 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	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	19	1	1901	2	Y	-0-					72
02	1904	N	1491	-0-	-413	-0-	15	1	1476	2	Y	-0-					72
03	2077	N	1759	-0-	-318	-0-	17	1	1742	2	Y	-0-					72
04	1860	N	1661	-0-	-199	-0-	16	1	1645	2	Y	-0-					72
05	1643	N	1354	-0-	-289	-0-	13	1	1341	2	Y	-0-					72
06	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	18	1	1808	2	Y	-0-					72
07	1705	N	1703	-0-	-2	-0-	16	1	1646	2	Y	37					109
							41	9									
08	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	16	1	1585	2	Y	-0-					109
09	1830	N	1749	-0-	-81	-0-	17	1	1732	2	Y	-0-					109
10	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	14	1	1404	2	Y	274	164	1			219
							301	9									
11	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	21	1	2111	2	Y	-0-					219
12	1798	N	1637	-0-	-161	-0-	16	1	1621	2	Y	-0-					219

TOTAL GAS PROD: 20,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

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	2573	N	2553	-0-	-20	-0-	25	1	2528	2	Y	-0-					-0-
02	2268	N	2257	-0-	-11	-0-	22	1	2235	2	Y	-0-					-0-
03	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	27	1	2683	2	Y	-0-					-0-
04	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	25	1	2476	2	Y	-0-					-0-
05	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	26	1	2579	2	Y	-0-					-0-
06	2610	N	2490	-0-	-120	-0-	25	1	2465	2	Y	-0-					-0-
07	2573	N	2501	-0-	-72	-0-	25	1	2476	2	Y	-0-					-0-
08	2604	N	2422	-0-	-182	-0-	24	1	2398	2	Y	-0-					-0-
09	2490	N	2401	-0-	-89	-0-	24	1	2377	2	Y	-0-					-0-
10	2511	N	2102	-0-	-409	-0-	21	1	2081	2	Y	-0-					-0-
11	2340	N	1396	-0-	-944	-0-	14	1	1382	2	Y	-0-					-0-
12	2480	N	1339	-0-	-1141	-0-	13	1	1326	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	4030	X	3022	-0-	-1008	-0-	30	1	2992	2	Y	-0-			39
02	3640	X	3433	-0-	-207	-0-	34	1	3399	2	Y	-0-			39
03	4030	X	3762	-0-	-268	-0-	37	1	3725	2	Y	-0-			39
04	3810	X	3609	-0-	-201	-0-	36	1	3573	2	Y	-0-			39
05	3813	X	3596	-0-	-217	-0-	36	1	3560	2	Y	-0-			39
06	3690	X	3458	-0-	-232	-0-	34	1	3424	2	Y	-0-			39
07	3813	X	3547	-0-	-266	-0-	35	1	3512	2	Y	-0-			39
08	3751	X	3258	-0-	-493	-0-	32	1	3226	2	Y	-0-			39
09	3600	X	3216	-0-	-384	-0-	32	1	3184	2	Y	-0-			39
10	3596	X	3574	-0-	-22	-0-	35	1	3539	2	Y	-0-			39
11	3450	X	3385	-0-	-65	-0-	34	1	3351	2	Y	-0-			39
12	3534	X	3454	-0-	-80	-0-	34	1	3420	2	Y	-0-			39

TOTAL GAS PROD: 41,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2728	X	1806	-0-	-922	-0-	18	1	1788	2	Y	-0-			7
02	2464	X	1026	-0-	-1438	-0-	10	1	1016	2	Y	-0-			7
03	2232	N	1744	-0-	-488	-0-	17	1	1727	2	Y	-0-			7
04	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	19	1	1868	2	Y	-0-			7
05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	14	1	1443	2	Y	-0-			7
06	1680	N	1081	-0-	-599	-0-	11	1	1070	2	Y	-0-			7
07	1953	N	1646	-0-	-307	-0-	16	1	1630	2	Y	-0-			7
08	1953	X	1795	-0-	-158	-0-	18	1	1777	2	Y	-0-			7
09	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	24	1	2442	2	Y	-0-			7
10	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	28	1	2778	2	Y	-0-			7
11	1740	X	1522	-0-	-218	-0-	15	1	1507	2	Y	-0-			7
12	2542	X	1807	-0-	-735	-0-	18	1	1789	2	Y	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 21,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	727	N	727	-0-	-0-	-0-	7	1	720	2	N	-0-			-0-
02	924	N	512	-0-	-412	-0-	5	1	507	2	N	-0-			-0-
03	1240	N	584	-0-	-656	-0-	6	1	578	2	N	-0-			-0-
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	8	1	765	2	N	-0-			-0-
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	10	1	1009	2	N	-0-			-0-
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	7	1	745	2	N	-0-			-0-
07	806	N	658	-0-	-148	-0-	7	1	651	2	N	-0-			-0-
08	1023	N	601	-0-	-422	-0-	6	1	595	2	N	-0-			-0-
09	750	N	598	-0-	-152	-0-	6	1	592	2	N	-0-			-0-
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	7	1	677	2	N	-0-			-0-
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	7	1	706	2	N	-0-			-0-
*12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	8	1	810	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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	3565	X	3485	-0-	-80	-0-	35	1	3450	2	Y	-0-			13
02	3220	X	3173	-0-	-47	-0-	31	1	3142	2	Y	-0-			13
03	3503	X	3363	-0-	-140	-0-	33	1	3330	2	Y	-0-			13
04	3390	X	2990	-0-	-400	-0-	30	1	2960	2	Y	-0-			13
05	3503	X	1791	-0-	-1712	-0-	18	1	1773	2	Y	-0-			13
06	3390	X	3389	-0-	-1	-0-	34	1	3355	2	Y	-0-			13
07	3503	X	3269	-0-	-234	-0-	32	1	3236	2	Y	1			14
							1	9							
08	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	34	1	3371	2	Y	20			34
							22	9							
09	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	32	1	3241	2	Y	-0-			34
10	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	34	1	3361	2	Y	-0-			34
11	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	32	1	3230	2	Y	-0-			34
12	3255	X	2723	-0-	-532	-0-	27	1	2696	2	Y	-0-			34

TOTAL GAS PROD: 37,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	57	1	5726	2	Y	-0-			5
02	5684	X	5126	-0-	-558	-0-	51	1	5075	2	Y	-0-			5
03	6293	X	5520	-0-	-773	-0-	55	1	5465	2	Y	-0-			5
04	5760	X	4360	-0-	-1400	-0-	43	1	4317	2	Y	-0-			5
05	5828	X	5181	-0-	-647	-0-	51	1	5130	2	Y	-0-			5
06	5610	X	5352	-0-	-258	-0-	53	1	5299	2	Y	-0-			5
07	5673	X	5557	-0-	-116	-0-	55	1	5502	2	Y	-0-			5
08	5518	X	5068	-0-	-450	-0-	50	1	5018	2	Y	-0-			5
09	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	54	1	5364	2	Y	-0-			5
10	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	56	1	5622	2	Y	-0-			5
11	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	54	1	5377	2	Y	-0-			5
12	5611	X	5376	-0-	-235	-0-	53	1	5323	2	Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 63,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4123	X	4103	-0-	-20	-0-	41	1	4062	2	Y	-0-			29
02	3696	X	3574	-0-	-122	-0-	35	1	3539	2	Y	-0-			29
03	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	41	1	4089	2	Y	-0-			29
04	3960	X	3844	-0-	-116	-0-	38	1	3806	2	Y	-0-			29
05	4092	X	3994	-0-	-98	-0-	40	1	3954	2	Y	-0-			29
06	3960	X	3833	-0-	-127	-0-	38	1	3794	2	Y	1			30
							1	9							
07	4092	X	3906	-0-	-186	-0-	39	1	3867	2	Y	-0-			30
08	3999	X	3750	-0-	-249	-0-	37	1	3673	2	Y	36			66
							40	9							
09	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	39	1	3927	2	Y	-0-			66
10	3999	X	3948	-0-	-51	-0-	39	1	3909	2	Y	-0-			66
11	3840	X	3806	-0-	-34	-0-	38	1	3768	2	Y	-0-			66
12	3999	X	3950	-0-	-49	-0-	39	1	3911	2	Y	-0-			66

TOTAL GAS PROD: 46,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	4061	X	3942	-0-	-119	-0-	39	1	3903	2	Y	-0-			2
02	3808	X	3521	-0-	-287	-0-	35	1	3486	2	Y	-0-			2
03	4216	X	3865	-0-	-351	-0-	38	1	3827	2	Y	-0-			2
04	4080	X	3699	-0-	-381	-0-	37	1	3662	2	Y	-0-			2
05	4123	X	3766	-0-	-357	-0-	37	1	3729	2	Y	-0-			2
06	3810	X	3401	-0-	-409	-0-	34	1	3367	2	Y	-0-			2
07	3906	X	3612	-0-	-294	-0-	36	1	3576	2	Y	-0-			2
08	3875	X	3230	-0-	-645	-0-	32	1	3167	2	Y	28			30
							31	9							
09	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	39	1	3936	2	Y	-0-			30
10	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	38	1	3785	2	Y	-0-			30
11	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	37	1	3650	2	Y	-0-			30
12	4123	X	3612	-0-	-511	-0-	36	1	3576	2	Y	-0-			30

TOTAL GAS PROD: 44,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	1395	N	1325	-0-	-70	-0-	13	1	1312	2	N	-0-			-0-
02	1708	N	922	-0-	-786	-0-	9	1	913	2	N	-0-			-0-
03	2232	N	2156	-0-	-76	-0-	21	1	2135	2	N	-0-			-0-
04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	20	1	2002	2	N	-0-			-0-
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	10	1	1020	2	N	-0-			-0-
06	2100	N	1181	-0-	-919	-0-	12	1	1169	2	N	-0-			-0-
07	2077	N	1480	-0-	-597	-0-	15	1	1465	2	N	-0-			-0-
08	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	18	1	1785	2	N	-0-			-0-
09	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	20	1	1957	2	N	-0-			-0-
10	1488	N	1173	-0-	-315	-0-	12	1	1161	2	N	-0-			-0-
11	1740	N	1683	-0-	-57	-0-	17	1	1666	2	N	-0-			-0-
*12	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	24	1	2429	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "C" WELL #: 15 RRCID -> 183830 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13060 - 13366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	47	1	4695	2	Y	-0-			-0-
02	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	43	1	4311	2	Y	-0-			-0-
03	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	45	1	4505	2	Y	-0-			-0-
04	4530	X	4171	-0-	-359	-0-	41	1	4130	2	Y	-0-			-0-
05	4681	X	4178	-0-	-503	-0-	41	1	4137	2	Y	-0-			-0-
06	4530	X	3974	-0-	-556	-0-	39	1	3935	2	Y	-0-			-0-
07	4681	X	4351	-0-	-330	-0-	43	1	4308	2	Y	-0-			-0-
08	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	47	1	4739	2	Y	-0-			-0-
09	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	43	1	4304	2	Y	-0-			-0-
10	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	42	1	4163	2	Y	-0-			-0-
11	4020	X	3946	-0-	-74	-0-	39	1	3907	2	Y	-0-			-0-
12	4154	X	3936	-0-	-218	-0-	39	1	3897	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
EVANS "A" WELL #: 9 RRCID -> 183905 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13134 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1866	-0-	-366	-0-	18	1	1848	2	Y	-0-			-0-
02	2016	N	1835	-0-	-181	-0-	18	1	1817	2	Y	-0-			-0-
03	2170	N	1970	-0-	-200	-0-	20	1	1950	2	Y	-0-			-0-
04	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	20	1	2040	2	Y	-0-			-0-
05	2046	N	1510	-0-	-536	-0-	15	1	1495	2	Y	-0-			-0-
06	1920	N	1817	-0-	-103	-0-	18	1	1799	2	Y	-0-			-0-
07	2139	N	1783	-0-	-356	-0-	18	1	1765	2	Y	-0-			-0-
08	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	16	1	1637	2	Y	-0-			-0-
09	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	18	1	1813	2	Y	-0-			-0-
10	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	20	1	1986	2	Y	-0-			-0-
11	1590	N	1487	-0-	-103	-0-	15	1	1472	2	Y	-0-			-0-
*12	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	21	1	2053	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "A" WELL #: 9 RRCID -> 184033 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.12779 - 13442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	12	1	1220	2	Y	-0-			-0-
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	6	1	622	2	Y	-0-			-0-
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	8	1	794	2	Y	-0-			-0-
04	630	N	576	-0-	-54	-0-	6	1	570	2	Y	-0-			-0-
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	10	1	969	2	Y	-0-			-0-
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	8	1	812	2	Y	-0-			-0-
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	7	1	651	2	Y	-0-			-0-
08	992	N	901	-0-	-91	-0-	9	1	892	2	Y	-0-			-0-
09	810	N	769	-0-	-41	-0-	8	1	761	2	Y	-0-			-0-
10	651	N	599	-0-	-52	-0-	6	1	593	2	Y	-0-			-0-
11	870	N	714	-0-	-156	-0-	7	1	707	2	Y	-0-			-0-
*12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	9	1	914	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1829	N	1603	-0-	-226	-0-	16	1	1587	2	Y	-0-			-0-
02	1680	N	1668	-0-	-12	-0-	17	1	1651	2	Y	-0-			-0-
03	2046	N	1773	-0-	-273	-0-	18	1	1755	2	Y	-0-			-0-
04	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	18	1	1831	2	Y	-0-			-0-
05	1860	N	1695	-0-	-165	-0-	17	1	1678	2	Y	-0-			-0-
06	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	18	1	1814	2	Y	-0-			-0-
07	1922	N	1734	-0-	-188	-0-	17	1	1717	2	Y	-0-			-0-
08	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	18	1	1814	2	Y	-0-			-0-
09	1830	N	1741	-0-	-89	-0-	17	1	1724	2	Y	-0-			-0-
10	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	18	1	1766	2	Y	-0-			-0-
11	1770	N	1753	-0-	-17	-0-	17	1	1736	2	Y	-0-			-0-
*12	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	18	1	1791	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	11	1	1117	2	Y	-0-			5
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	10	1	964	2	Y	-0-			5
03	806	N	578	-0-	-228	-0-	6	1	572	2	Y	-0-			5
04	870	N	735	-0-	-135	-0-	7	1	728	2	Y	-0-			5
05	899	N	270	-0-	-629	-0-	3	1	267	2	Y	-0-			5
06	570	N	313	-0-	-257	-0-	3	1	310	2	Y	-0-			5
07	775	N	626	-0-	-149	-0-	6	1	620	2	Y	-0-			5
08	279	N	185	-0-	-94	-0-	2	1	157	2	Y	24			29
							26	9							
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	8	1	821	2	Y	-0-			29
10	620	N	447	-0-	-173	-0-	4	1	443	2	Y	-0-			29
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	4	1	372	2	Y	-0-			29
12	868	N	428	-0-	-440	-0-	4	1	424	2	Y	-0-			29

TOTAL GAS PROD: 6,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	496	N	383	-0-	-113	-0-	4	1	379	2	N	-0-			1
02	476	N	348	-0-	-128	-0-	3	1	345	2	N	-0-			1
03	434	N	410	-0-	-24	-0-	4	1	406	2	N	-0-			1
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	7	1	698	2	N	1			2
							1	9							
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	6	1	578	2	N	-0-			2
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	5	1	457	2	N	-0-			2
07	620	N	408	-0-	-212	-0-	4	1	404	2	N	-0-			2
08	589	N	385	-0-	-204	-0-	4	1	381	2	N	-0-			2
09	450	N	372	-0-	-78	-0-	4	1	368	2	N	-0-			2
10	403	N	374	-0-	-29	-0-	4	1	370	2	N	-0-			2
11	360	N	356	-0-	-4	-0-	4	1	352	2	N	-0-			2
12	372	N	365	-0-	-7	-0-	4	1	361	2	N	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 5,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BURGHER "G" WELL #: 7 RRCID -> 184480 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 13385 PERF.12967 - 13216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	50	1	4989	2	Y	-0-			-0-
02	4424	X	4204	-0-	-220	-0-	42	1	4162	2	Y	-0-			-0-
03	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	57	1	5741	2	Y	-0-			-0-
04	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	54	1	5357	2	Y	-0-			-0-
05	4898	X	4099	-0-	-799	-0-	41	1	4058	2	Y	-0-			-0-
06	4740	X	3830	-0-	-910	-0-	38	1	3792	2	Y	-0-			-0-
07	4898	X	4709	-0-	-189	-0-	47	1	4662	2	Y	-0-			-0-
08	5797	X	4450	-0-	-1347	-0-	44	1	4406	2	Y	-0-			-0-
09	5400	X	4382	-0-	-1018	-0-	43	1	4339	2	Y	-0-			-0-
10	4712	X	4631	-0-	-81	-0-	46	1	4585	2	Y	-0-			-0-
11	4560	X	4454	-0-	-106	-0-	44	1	4410	2	Y	-0-			-0-
12	4712	X	3966	-0-	-746	-0-	39	1	3927	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BURGHER "E" WELL #: 7 RRCID -> 184527 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13035 - 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	1643	N	1582	-0-	-61	-0-	16	1	1566	2	Y	-0-			-0-
02	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	16	1	1620	2	Y	-0-			-0-
03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	20	1	2047	2	Y	-0-			-0-
04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	16	1	1572	2	Y	-0-			-0-
05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	19	1	1887	2	Y	-0-			-0-
06	2010	N	1722	-0-	-288	-0-	17	1	1705	2	Y	-0-			-0-
07	1643	N	1589	-0-	-54	-0-	16	1	1573	2	Y	-0-			-0-
08	1891	N	1815	-0-	-76	-0-	18	1	1797	2	Y	-0-			-0-
09	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	17	1	1728	2	Y	-0-			-0-
10	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	18	1	1820	2	Y	-0-			-0-
11	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	18	1	1808	2	Y	-0-			-0-
*12	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	19	1	1912	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 184638 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13086 - 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	5115	X	4768	-0-	-347	-0-	47	1	4721	2	Y	-0-			22
02	4620	X	4285	-0-	-335	-0-	42	1	4243	2	Y	-0-			22
03	5115	X	4756	-0-	-359	-0-	47	1	4709	2	Y	-0-			22
04	4620	X	4541	-0-	-79	-0-	45	1	4496	2	Y	-0-			22
05	4774	X	4006	-0-	-768	-0-	40	1	3966	2	Y	-0-			22
06	4620	X	4499	-0-	-121	-0-	45	1	4454	2	Y	-0-			22
07	4743	X	4575	-0-	-168	-0-	45	1	4530	2	Y	-0-			22
08	4681	X	4130	-0-	-551	-0-	41	1	4089	2	Y	-0-			22
09	4530	X	4404	-0-	-126	-0-	44	1	4360	2	Y	-0-			22
10	4650	X	4577	-0-	-73	-0-	45	1	4532	2	Y	-0-			22
11	4500	X	4369	-0-	-131	-0-	43	1	4326	2	Y	-0-			22
12	4588	X	4432	-0-	-156	-0-	44	1	4388	2	Y	-0-			22

TOTAL GAS PROD: 53,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	53	1	5273	2	Y	-0-			49
02	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	48	1	4761	2	Y	-0-			49
03	5239	X	4881	-0-	-358	-0-	48	1	4833	2	Y	-0-			49
04	5160	X	5024	-0-	-136	-0-	50	1	4973	2	Y	1			50
							1	9							
05	5332	X	5020	-0-	-312	-0-	50	1	4970	2	Y	-0-			50
06	5160	X	4933	-0-	-227	-0-	49	1	4884	2	Y	-0-			50
07	5332	X	5088	-0-	-244	-0-	50	1	5038	2	Y	-0-			50
08	5177	X	4996	-0-	-181	-0-	49	1	4947	2	Y	-0-			50
09	5010	X	4887	-0-	-123	-0-	48	1	4839	2	Y	-0-			50
10	5084	X	4987	-0-	-97	-0-	49	1	4938	2	Y	-0-			50
11	4920	X	4791	-0-	-129	-0-	47	1	4743	2	Y	1			51
							1	9							
12	5084	X	4967	-0-	-117	-0-	49	1	4918	2	Y	-0-			51

TOTAL GAS PROD: 59,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WILLIFORD "A" WELL #: 4 RRCID -> 185355 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13032 - 13290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1995	-0-	-144	-0-	20	1	1975	2	Y	-0-					-0-
02	2072	N	1920	-0-	-152	-0-	19	1	1901	2	Y	-0-					-0-
03	2139	N	1995	-0-	-144	-0-	20	1	1975	2	Y	-0-					-0-
04	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	22	1	2164	2	Y	-0-					-0-
05	2139	N	2132	-0-	-7	-0-	21	1	2111	2	Y	-0-					-0-
06	1920	N	1836	-0-	-84	-0-	18	1	1818	2	Y	-0-					-0-
07	2263	N	1837	-0-	-426	-0-	18	1	1819	2	Y	-0-					-0-
08	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	21	1	2131	2	Y	-0-					-0-
09	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	22	1	2223	2	Y	-0-					-0-
10	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	23	1	2284	2	Y	-0-					-0-
11	2070	N	1862	-0-	-208	-0-	18	1	1844	2	Y	-0-					-0-
12	2170	N	2120	-0-	-50	-0-	21	1	2099	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "E" WELL #: 11 RRCID -> 185378 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 13095 PERF.12828 - 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	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	28	1	2829	2	Y	-0-					14
02	2576	N	2446	-0-	-130	-0-	24	1	2422	2	Y	-0-					14
03	2914	N	2286	-0-	-628	-0-	23	1	2263	2	Y	-0-					14
04	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	28	1	2773	2	Y	-0-					14
05	3058	N	3058	-0-	-0-	-0-	30	1	3028	2	Y	-0-					14
06	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	28	1	2844	2	Y	-0-					14
07	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	29	1	2885	2	Y	-0-					14
08	3069	X	2827	-0-	-242	-0-	28	1	2799	2	Y	-0-					14
09	2970	X	1873	-0-	-1097	-0-	19	1	1854	2	Y	-0-					14
10	3069	X	884	-0-	-2185	-0-	9	1	875	2	Y	-0-					14
11	2880	X	2746	-0-	-134	-0-	27	1	2719	2	Y	-0-					14
12	2914	X	2021	-0-	-893	-0-	20	1	2001	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 29,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	22	1	2224	2	Y	-0-					-0-
02	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	21	1	2091	2	Y	-0-					-0-
03	2387	X	1847	-0-	-540	-0-	18	1	1829	2	Y	-0-					-0-
04	2310	X	1860	-0-	-450	-0-	18	1	1842	2	Y	-0-					-0-
05	2387	X	1871	-0-	-516	-0-	19	1	1852	2	Y	-0-					-0-
06	2250	X	1752	-0-	-498	-0-	17	1	1735	2	Y	-0-					-0-
07	2325	X	2066	-0-	-259	-0-	20	1	2046	2	Y	-0-					-0-
08	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	22	1	2187	2	Y	-0-					-0-
09	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	23	1	2281	2	Y	-0-					-0-
10	2077	N	2064	-0-	-13	-0-	20	1	2044	2	Y	-0-					-0-
11	2130	N	1535	-0-	-595	-0-	15	1	1520	2	Y	-0-					-0-
12	2387	N	1570	-0-	-817	-0-	16	1	1554	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	40	1	3996	2	Y	-0-			22
02	4284	X	3540	-0-	-744	-0-	35	1	3505	2	Y	-0-			22
03	4743	X	3815	-0-	-928	-0-	38	1	3777	2	Y	-0-			22
04	4320	X	3409	-0-	-911	-0-	34	1	3375	2	Y	-0-			22
05	4216	X	3440	-0-	-776	-0-	34	1	3406	2	Y	-0-			22
06	3900	X	3309	-0-	-591	-0-	33	1	3276	2	Y	-0-			22
07	3906	X	3281	-0-	-625	-0-	32	1	3249	2	Y	-0-			22
08	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	35	1	3478	2	Y	-0-			22
09	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	34	1	3355	2	Y	-0-			22
10	3441	X	3440	-0-	-1	-0-	34	1	3406	2	Y	-0-			22
11	3360	X	3287	-0-	-73	-0-	33	1	3254	2	Y	-0-			22
12	3472	X	3317	-0-	-155	-0-	33	1	3284	2	Y	-0-			22

TOTAL GAS PROD: 41,776 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	3565	X	3389	-0-	-176	-0-	34	1	3355	2	Y	-0-			-0-
02	3220	X	3046	-0-	-174	-0-	30	1	3016	2	Y	-0-			-0-
03	3565	X	3425	-0-	-140	-0-	34	1	3391	2	Y	-0-			-0-
04	3450	X	3375	-0-	-75	-0-	33	1	3342	2	Y	-0-			-0-
05	3379	X	3177	-0-	-202	-0-	31	1	3146	2	Y	-0-			-0-
06	3300	X	3229	-0-	-71	-0-	32	1	3197	2	Y	-0-			-0-
07	3503	X	3365	-0-	-138	-0-	33	1	3332	2	Y	-0-			-0-
08	3503	X	3273	-0-	-230	-0-	32	1	3241	2	Y	-0-			-0-
09	3390	X	2889	-0-	-501	-0-	29	1	2860	2	Y	-0-			-0-
10	3379	X	3188	-0-	-191	-0-	32	1	3156	2	Y	-0-			-0-
11	3270	X	3140	-0-	-130	-0-	31	1	3109	2	Y	-0-			-0-
12	3379	X	3212	-0-	-167	-0-	32	1	3180	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL "B" WELL #: 2 RRCID -> 185932 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13232 - 13411

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	37	1	3723	2	N	-0-			69
02	3948	X	3747	-0-	-201	-0-	37	1	3710	2	N	-0-			69
03	4154	X	3962	-0-	-192	-0-	39	1	3923	2	N	-0-			69
04	3960	X	3823	-0-	-137	-0-	38	1	3785	2	N	-0-			69
05	4154	X	3901	-0-	-253	-0-	39	1	3862	2	N	-0-			69
06	4020	X	3506	-0-	-514	-0-	35	1	3471	2	N	-0-			69
07	4154	X	3485	-0-	-669	-0-	35	1	3450	2	N	-0-			69
08	3968	X	3592	-0-	-376	-0-	36	1	3556	2	N	-0-			69
09	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	38	1	3824	2	N	-0-			69
10	3906	X	3666	-0-	-240	-0-	36	1	3630	2	N	-0-			69
11	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	36	1	3592	2	N	-0-			69
12	3999	X	3712	-0-	-287	-0-	37	1	3675	2	N	-0-			69

TOTAL GAS PROD: 44,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	611	N	611	-0-	-0-	-0-	6	1	605	2	Y	-0-			170
02	1008	X	703	-0-	-305	-0-	7	1	696	2	Y	-0-			170
03	1116	X	651	-0-	-465	-0-	6	1	645	2	Y	-0-			170
04	1080	X	644	-0-	-436	-0-	6	1	638	2	Y	-0-			170
05	806	X	618	-0-	-188	-0-	6	1	612	2	Y	-0-			170
06	750	X	659	-0-	-91	-0-	7	1	652	2	Y	-0-			170
07	775	X	542	-0-	-233	-0-	5	1	537	2	Y	-0-			170
08	620	N	508	-0-	-112	-0-	5	1	503	2	Y	-0-			170
09	660	N	513	-0-	-147	-0-	5	1	508	2	Y	-0-			170
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	6	1	613	2	Y	-0-			170
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	5	1	533	2	Y	-0-			170
*12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	5	1	541	2	Y	-0-			170

TOTAL GAS PROD: 7,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "G" 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	3348	X	3247	-0-	-101	-0-	32	1	3215	2	Y	-0-			-0-
02	3108	X	2912	-0-	-196	-0-	29	1	2883	2	Y	-0-			-0-
03	3441	X	3342	-0-	-99	-0-	33	1	3309	2	Y	-0-			-0-
04	3330	X	3011	-0-	-319	-0-	30	1	2981	2	Y	-0-			-0-
05	3410	X	3164	-0-	-246	-0-	31	1	3133	2	Y	-0-			-0-
06	3240	X	3169	-0-	-71	-0-	31	1	3138	2	Y	-0-			-0-
07	3348	X	3154	-0-	-194	-0-	31	1	3123	2	Y	-0-			-0-
08	3348	X	3138	-0-	-210	-0-	31	1	3107	2	Y	-0-			-0-
09	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	32	1	3174	2	Y	-0-			-0-
10	3286	X	3224	-0-	-62	-0-	32	1	3192	2	Y	-0-			-0-
11	3180	X	3158	-0-	-22	-0-	31	1	3127	2	Y	-0-			-0-
12	3317	X	3011	-0-	-306	-0-	30	1	2981	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5084	X	4808	-0-	-276	-0-	48	1	4760	2	Y	-0-			-0-
02	4592	X	4186	-0-	-406	-0-	41	1	4145	2	Y	-0-			-0-
03	5084	X	4810	-0-	-274	-0-	48	1	4762	2	Y	-0-			-0-
04	4860	X	4115	-0-	-745	-0-	41	1	4074	2	Y	-0-			-0-
05	4991	X	4520	-0-	-471	-0-	45	1	4475	2	Y	-0-			-0-
06	4650	X	4403	-0-	-247	-0-	44	1	4359	2	Y	-0-			-0-
07	4805	X	4613	-0-	-192	-0-	46	1	4567	2	Y	-0-			-0-
08	4805	X	4575	-0-	-230	-0-	45	1	4530	2	Y	-0-			-0-
09	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	44	1	4435	2	Y	-0-			-0-
10	4619	X	4352	-0-	-267	-0-	43	1	4309	2	Y	-0-			-0-
11	4470	X	4189	-0-	-281	-0-	41	1	4148	2	Y	-0-			-0-
12	4619	X	4343	-0-	-276	-0-	43	1	4300	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	80	1	8030	2	Y	-0-			20
02	7252	X	7134	-0-	-118	-0-	71	1	7063	2	Y	-0-			20
03	8029	X	7309	-0-	-720	-0-	72	1	7237	2	Y	-0-			20
04	7860	X	7131	-0-	-729	-0-	71	1	7060	2	Y	-0-			20
05	8122	X	7048	-0-	-1074	-0-	70	1	6978	2	Y	-0-			20
06	7860	X	6747	-0-	-1113	-0-	67	1	6680	2	Y	-0-			20
07	7905	X	6060	-0-	-1845	-0-	60	1	6000	2	Y	-0-			20
08	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	75	1	7515	2	Y	49			69
							54	9							
09	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	77	1	7699	2	Y	-0-			69
10	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	81	1	8071	2	Y	-0-			69
11	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	78	1	7752	2	Y	-0-			69
*12	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	79	1	7867	2	Y	-0-			69

TOTAL GAS PROD: 88,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 1 RRCID -> 186459 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 17521 PERF.14939 - 15216

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	3	1	345	2	N	-0-			-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	1	1	144	2	N	-0-			-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "D" WELL #: 16 RRCID -> 186561 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12870 - 12995

01	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	46	1	4617	2	Y	-0-			-0-
02	5600	X	4889	-0-	-711	-0-	48	1	4841	2	Y	-0-			-0-
03	6200	X	5277	-0-	-923	-0-	52	1	5225	2	Y	-0-			-0-
04	6000	X	4677	-0-	-1323	-0-	46	1	4631	2	Y	-0-			-0-
05	6014	X	5291	-0-	-723	-0-	52	1	5239	2	Y	-0-			-0-
06	5250	X	3195	-0-	-2055	-0-	32	1	3163	2	Y	-0-			-0-
07	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	68	1	6822	2	Y	-0-			-0-
08	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	63	1	6312	2	Y	-0-			-0-
09	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	61	1	6057	2	Y	-0-			-0-
10	6882	X	6463	-0-	-419	-0-	64	1	6399	2	Y	-0-			-0-
11	6660	X	5834	-0-	-826	-0-	58	1	5776	2	Y	-0-			-0-
12	6882	X	5857	-0-	-1025	-0-	58	1	5799	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	21	1	2066	2	Y	-0-			12
02	1988	X	1882	-0-	-106	-0-	19	1	1863	2	Y	-0-			12
03	2201	X	2196	-0-	-5	-0-	22	1	2174	2	Y	-0-			12
04	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	21	1	2121	2	Y	-0-			12
05	2170	X	2046	-0-	-124	-0-	20	1	2026	2	Y	-0-			12
06	2130	X	2020	-0-	-110	-0-	20	1	2000	2	Y	-0-			12
07	2201	X	2159	-0-	-42	-0-	21	1	2138	2	Y	-0-			12
08	2046	N	1947	-0-	-99	-0-	19	1	1928	2	Y	-0-			12
09	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	21	1	2115	2	Y	-0-			12
10	2170	N	1500	-0-	-670	-0-	15	1	1485	2	Y	-0-			12
11	1890	N	1082	-0-	-808	-0-	11	1	1071	2	Y	-0-			12
12	2201	N	1541	-0-	-660	-0-	15	1	1526	2	Y	-0-			12

TOTAL GAS PROD: 22,738 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	2976	X	1179	-0-	-1797	-0-	12	1	1167	2	Y	-0-			37
02	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	16	1	1639	2	Y	-0-			37
03	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	29	1	2914	2	Y	-0-			37
04	3000	N	3406	-0-	406	406	34	1	3372	2	Y	-0-			37
05	3100	N	3218	-0-	118	524	32	1	3186	2	Y	-0-			37
06	3000	N	2730	-0-	-270	254	27	1	2703	2	Y	-0-			37
07	2542	X	1631	-0-	-911	-0-	16	1	1615	2	Y	-0-			37
08	3534	X	2998	-0-	-536	-0-	30	1	2968	2	Y	-0-			37
09	3420	X	3137	-0-	-283	-0-	31	1	3106	2	Y	-0-			37
10	3224	X	2910	-0-	-314	-0-	29	1	2881	2	Y	-0-			37
11	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	30	1	2978	2	Y	-0-			37
12	3255	X	2858	-0-	-397	-0-	28	1	2830	2	Y	-0-			37

TOTAL GAS PROD: 31,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4557	X	4170	-0-	-387	-0-	41	1	4129	2	Y	-0-			-0-
02	4284	X	2745	-0-	-1539	-0-	27	1	2718	2	Y	-0-			-0-
03	4743	X	3705	-0-	-1038	-0-	37	1	3668	2	Y	-0-			-0-
04	4590	X	3238	-0-	-1352	-0-	32	1	3206	2	Y	-0-			-0-
05	4557	X	3163	-0-	-1394	-0-	31	1	3132	2	Y	-0-			-0-
06	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	42	1	4227	2	Y	-0-			-0-
07	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	43	1	4308	2	Y	-0-			-0-
08	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	42	1	4240	2	Y	-0-			-0-
09	4260	X	3749	-0-	-511	-0-	37	1	3712	2	Y	-0-			-0-
10	4402	X	3907	-0-	-495	-0-	39	1	3868	2	Y	-0-			-0-
11	4260	X	3742	-0-	-518	-0-	37	1	3705	2	Y	-0-			-0-
12	4340	X	3579	-0-	-761	-0-	35	1	3544	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1395	N	1374	-0-	-21	-0-	14	1	1360	2	Y	-0-			-0-
02	2800	N	2927	-0-	127	127	29	1	2898	2	Y	-0-			-0-
03	2182	N	2055	-0-	-127	-0-	20	1	2035	2	Y	-0-			-0-
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	17	1	1702	2	Y	-0-			-0-
05	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	16	1	1648	2	Y	-0-			-0-
06	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	16	1	1629	2	Y	-0-			-0-
07	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	18	1	1809	2	Y	-0-			-0-
08	1984	X	1728	-0-	-256	-0-	17	1	1711	2	Y	-0-			-0-
09	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	22	1	2231	2	Y	-0-			-0-
10	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	20	1	2041	2	Y	-0-			-0-
11	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	17	1	1706	2	Y	-0-			-0-
12	1984	N	1973	-0-	-11	-0-	20	1	1953	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,949 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	496	N	368	-0-	-128	-0-	4	1	364	2	Y	-0-			13
02	560	N	519	-0-	-41	-0-	5	1	514	2	Y	-0-			13
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	18	1	1786	2	Y	-0-			13
04	3000	N	3623	-0-	623	623	36	1	3587	2	Y	-0-			13
05	3100	N	3356	-0-	256	879	33	1	3323	2	Y	-0-			13
06	3000	N	2472	-0-	-528	351	24	1	2448	2	Y	-0-			13
07	1917	X	1566	-0-	-351	-0-	16	1	1550	2	Y	-0-			13
08	3751	X	1317	-0-	-2434	-0-	13	1	1304	2	Y	-0-			13
09	3630	X	1532	-0-	-2098	-0-	15	1	1517	2	Y	-0-			13
10	3348	X	1566	-0-	-1782	-0-	16	1	1550	2	Y	-0-			13
11	2460	X	1217	-0-	-1243	-0-	12	1	1205	2	Y	-0-			13
*12	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	22	1	2193	2	Y	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 21,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4154	X	3606	-0-	-548	-0-	36	1	3570	2	Y	-0-			-0-
02	3696	X	3323	-0-	-373	-0-	33	1	3290	2	Y	-0-			-0-
03	3875	X	3637	-0-	-238	-0-	36	1	3601	2	Y	-0-			-0-
04	3750	X	3403	-0-	-347	-0-	34	1	3369	2	Y	-0-			-0-
05	3875	X	3529	-0-	-346	-0-	35	1	3494	2	Y	-0-			-0-
06	3570	X	3502	-0-	-68	-0-	35	1	3467	2	Y	-0-			-0-
07	3689	X	3440	-0-	-249	-0-	34	1	3406	2	Y	-0-			-0-
08	3627	X	3297	-0-	-330	-0-	33	1	3264	2	Y	-0-			-0-
09	3510	X	3281	-0-	-229	-0-	32	1	3249	2	Y	-0-			-0-
10	3627	X	3247	-0-	-380	-0-	32	1	3215	2	Y	-0-			-0-
11	3510	X	3485	-0-	-25	-0-	35	1	3450	2	Y	-0-			-0-
*12	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	36	1	3594	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BURGHER "A" WELL #: 11 RRCID -> 187356 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13587 PERF.13170 - 13322

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2142	-0-	-1082	-0-	21	1	2121	2	Y	-0-					-0-
02	2856	X	2217	-0-	-639	-0-	22	1	2195	2	Y	-0-					-0-
03	2976	X	2794	-0-	-182	-0-	28	1	2766	2	Y	-0-					-0-
04	2880	X	2860	-0-	-20	-0-	28	1	2832	2	Y	-0-					-0-
05	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	30	1	2992	2	Y	-0-					-0-
06	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	28	1	2820	2	Y	-0-					-0-
07	2945	X	2837	-0-	-108	-0-	28	1	2809	2	Y	-0-					-0-
08	3007	X	2787	-0-	-220	-0-	28	1	2759	2	Y	-0-					-0-
09	2910	X	2781	-0-	-129	-0-	28	1	2753	2	Y	-0-					-0-
10	3007	X	2882	-0-	-125	-0-	29	1	2853	2	Y	-0-					-0-
11	2850	X	1179	-0-	-1671	-0-	12	1	1167	2	Y	-0-					-0-
12	2883	X	2566	-0-	-317	-0-	25	1	2541	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 4 RRCID -> 187478 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13585 PERF.13142 - 13396

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	43	1	4300	2	Y	-0-					-0-
02	3892	X	3310	-0-	-582	-0-	33	1	3277	2	Y	-0-					-0-
03	4309	X	3752	-0-	-557	-0-	37	1	3715	2	Y	-0-					-0-
04	4200	X	3751	-0-	-449	-0-	37	1	3714	2	Y	-0-					-0-
05	4340	X	4154	-0-	-186	-0-	41	1	4113	2	Y	-0-					-0-
06	4200	X	3452	-0-	-748	-0-	34	1	3418	2	Y	-0-					-0-
07	3875	X	3230	-0-	-645	-0-	32	1	3198	2	Y	-0-					-0-
08	4154	X	3910	-0-	-244	-0-	39	1	3871	2	Y	-0-					-0-
09	4020	X	3765	-0-	-255	-0-	37	1	3728	2	Y	-0-					-0-
10	4154	X	3932	-0-	-222	-0-	39	1	3893	2	Y	-0-					-0-
11	3780	X	3488	-0-	-292	-0-	35	1	3453	2	Y	-0-					-0-
12	3906	X	3877	-0-	-29	-0-	38	1	3839	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY "A" WELL #: 7 RRCID -> 187570 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12338 - 12706

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	19	1	1863	2	Y	-0-					35
02	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	17	1	1696	2	Y	-0-					35
03	1860	N	1601	-0-	-259	-0-	16	1	1585	2	Y	-0-					35
04	1830	N	1378	-0-	-452	-0-	14	1	1364	2	Y	-0-					35
05	1891	N	1741	-0-	-150	-0-	17	1	1724	2	Y	-0-					35
06	1560	N	1488	-0-	-72	-0-	15	1	1473	2	Y	-0-					35
07	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	15	1	1519	2	Y	-0-					35
08	1736	N	1724	-0-	-12	-0-	17	1	1707	2	Y	-0-					35
09	1500	N	1452	-0-	-48	-0-	14	1	1438	2	Y	-0-					35
10	1519	N	1348	-0-	-171	-0-	13	1	1335	2	Y	-0-					35
11	1680	N	1442	-0-	-238	-0-	14	1	1428	2	Y	-0-					35
12	1488	N	1367	-0-	-121	-0-	14	1	1353	2	Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 18,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BURGHER "E" WELL #: 6 RRCID -> 187695 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13188 - 13332

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8700	-0-	-104	-0-	86	1	8614	2	Y	-0-			-0-
02	7952	X	7691	-0-	-261	-0-	76	1	7615	2	Y	-0-			-0-
03	8804	X	7544	-0-	-1260	-0-	75	1	7469	2	Y	-0-			-0-
04	8490	X	8072	-0-	-418	-0-	80	1	7992	2	Y	-0-			-0-
05	8773	X	8093	-0-	-680	-0-	80	1	8013	2	Y	-0-			-0-
06	8430	X	8022	-0-	-408	-0-	79	1	7943	2	Y	-0-			-0-
07	8525	X	8179	-0-	-346	-0-	81	1	8098	2	Y	-0-			-0-
08	8308	X	8080	-0-	-228	-0-	80	1	8000	2	Y	-0-			-0-
09	8040	X	7946	-0-	-94	-0-	79	1	7867	2	Y	-0-			-0-
10	8277	X	8072	-0-	-205	-0-	80	1	7992	2	Y	-0-			-0-
11	8010	X	7724	-0-	-286	-0-	76	1	7648	2	Y	-0-			-0-
12	8215	X	7921	-0-	-294	-0-	78	1	7843	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "D" WELL #: 2 RRCID -> 187872 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14636 - 14641

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12144	-0-	-380	-0-	120	1	12024	2	Y	-0-			2
02	11116	X	10336	-0-	-780	-0-	102	1	10234	2	Y	-0-			2
03	12059	X	12051	-0-	-8	-0-	119	1	11932	2	Y	-0-			2
04	11760	X	11201	-0-	-559	-0-	111	1	11090	2	Y	-0-			2
05	12152	X	11382	-0-	-770	-0-	113	1	11269	2	Y	-0-			2
06	11760	X	11178	-0-	-582	-0-	111	1	11067	2	Y	-0-			2
07	12059	X	11292	-0-	-767	-0-	112	1	11180	2	Y	-0-			2
08	12028	X	10990	-0-	-1038	-0-	109	1	10881	2	Y	-0-			2
09	11190	X	10575	-0-	-615	-0-	105	1	10470	2	Y	-0-			2
10	11563	X	11172	-0-	-391	-0-	111	1	11061	2	Y	-0-			2
11	11190	X	10797	-0-	-393	-0-	107	1	10690	2	Y	-0-			2
12	11284	X	10959	-0-	-325	-0-	109	1	10850	2	Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 134,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "A" WELL #: 14 RRCID -> 187957 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13456 - 13514

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4795	-0-	-661	-0-	47	1	4748	2	Y	-0-			10
02	4844	X	3831	-0-	-1013	-0-	38	1	3793	2	Y	-0-			10
03	5363	X	4883	-0-	-480	-0-	48	1	4835	2	Y	-0-			10
04	4650	X	2286	-0-	-2364	-0-	23	1	2263	2	Y	-0-			10
05	4805	X	2961	-0-	-1844	-0-	29	1	2932	2	Y	-0-			10
06	4740	X	4227	-0-	-513	-0-	42	1	4185	2	Y	-0-			10
07	4898	X	4757	-0-	-141	-0-	47	1	4710	2	Y	-0-			10
08	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	47	1	4698	2	Y	-0-			10
09	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	44	1	4447	2	Y	-0-			10
10	4712	X	3922	-0-	-790	-0-	39	1	3883	2	Y	-0-			10
11	4560	X	3361	-0-	-1199	-0-	33	1	3328	2	Y	-0-			10
12	4712	X	4025	-0-	-687	-0-	40	1	3985	2	Y	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 48,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1426	N	1306	-0-	-120	-0-	13	1	1293	2	Y	-0-			27
02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	13	1	1261	2	Y	-0-			27
03	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	14	1	1387	2	Y	-0-			27
04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	13	1	1347	2	Y	-0-			27
05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	14	1	1422	2	Y	-0-			27
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	13	1	1344	2	Y	-0-			27
07	1426	N	1424	-0-	-2	-0-	14	1	1410	2	Y	-0-			27
08	1426	N	1389	-0-	-37	-0-	14	1	1375	2	Y	-0-			27
09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	14	1	1368	2	Y	-0-			27
10	1426	N	1394	-0-	-32	-0-	14	1	1380	2	Y	-0-			27
11	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	14	1	1351	2	Y	-0-			27
*12	1426	N	1413	-0-	-13	-0-	14	1	1399	2	Y	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 16,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	341	N	326	-0-	-15	-0-	3	1	323	2	Y	-0-			-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	3	1	311	2	Y	-0-			-0-
03	341	N	327	-0-	-14	-0-	3	1	324	2	Y	-0-			-0-
04	330	N	266	-0-	-64	-0-	3	1	263	2	Y	-0-			-0-
05	341	N	274	-0-	-67	-0-	3	1	271	2	Y	-0-			-0-
06	330	N	142	-0-	-188	-0-	1	1	141	2	Y	-0-			-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	3	1	302	2	Y	-0-			-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	3	1	294	2	Y	-0-			-0-
09	150	N	39	-0-	-111	-0-	39	2			Y	-0-			-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	68	1	6779	2	Y	-0-			80
02	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	54	1	5443	2	Y	-0-			80
03	6448	X	5453	-0-	-995	-0-	54	1	5399	2	Y	-0-			80
04	6240	X	5294	-0-	-946	-0-	52	1	5242	2	Y	-0-			80
05	6448	X	5478	-0-	-970	-0-	54	1	5424	2	Y	-0-			80
06	6240	X	5300	-0-	-940	-0-	52	1	5248	2	Y	-0-			80
07	6076	X	5327	-0-	-749	-0-	53	1	5274	2	Y	-0-			80
08	5425	X	5254	-0-	-171	-0-	52	1	5202	2	Y	-0-			80
09	5250	X	4753	-0-	-497	-0-	47	1	4706	2	Y	-0-			80
10	5425	X	4650	-0-	-775	-0-	46	1	4604	2	Y	-0-			80
11	5250	X	5034	-0-	-216	-0-	50	1	4984	2	Y	-0-			80
12	5332	X	5152	-0-	-180	-0-	51	1	5101	2	Y	-0-			80

TOTAL GAS PROD: 64,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	35	1	3476	2	N	-0-			-0-
02	3360	X	3322	-0-	-38	-0-	33	1	3289	2	N	-0-			-0-
03	3658	X	3424	-0-	-234	-0-	34	1	3390	2	N	-0-			-0-
04	3390	X	3361	-0-	-29	-0-	33	1	3328	2	N	-0-			-0-
05	3689	X	3107	-0-	-582	-0-	31	1	3076	2	N	-0-			-0-
06	3570	X	2315	-0-	-1255	-0-	23	1	2292	2	N	-0-			-0-
07	3689	X	1832	-0-	-1857	-0-	18	1	1814	2	N	-0-			-0-
08	3410	X	1584	-0-	-1826	-0-	16	1	1568	2	N	-0-			-0-
09	3300	X	1374	-0-	-1926	-0-	14	1	1360	2	N	-0-			-0-
10	3100	X	440	-0-	-2660	-0-	4	1	436	2	N	-0-			-0-
11	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	48	1	4811	2	N	-0-			-0-
*12	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	39	1	3895	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,063 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	5301	X	5150	-0-	-151	-0-	51	1	5099	2	Y	-0-			-0-
02	4928	X	4704	-0-	-224	-0-	47	1	4657	2	Y	-0-			-0-
03	5456	X	5150	-0-	-306	-0-	51	1	5099	2	Y	-0-			-0-
04	5280	X	4929	-0-	-351	-0-	49	1	4880	2	Y	-0-			-0-
05	5301	X	5089	-0-	-212	-0-	50	1	5039	2	Y	-0-			-0-
06	5040	X	4413	-0-	-627	-0-	44	1	4369	2	Y	-0-			-0-
07	5208	X	4788	-0-	-420	-0-	47	1	4741	2	Y	-0-			-0-
08	5084	X	4827	-0-	-257	-0-	48	1	4779	2	Y	-0-			-0-
09	4920	X	4515	-0-	-405	-0-	45	1	4470	2	Y	-0-			-0-
10	5084	X	4770	-0-	-314	-0-	47	1	4723	2	Y	-0-			-0-
11	4680	X	4376	-0-	-304	-0-	43	1	4333	2	Y	-0-			-0-
12	4836	X	4670	-0-	-166	-0-	46	1	4624	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4526	X	4316	-0-	-210	-0-	43	1	4273	2	Y	-0-			-0-
02	4312	X	3841	-0-	-471	-0-	38	1	3803	2	Y	-0-			-0-
03	4464	X	4318	-0-	-146	-0-	43	1	4275	2	Y	-0-			-0-
04	4320	X	4067	-0-	-253	-0-	40	1	4027	2	Y	-0-			-0-
05	4464	X	3764	-0-	-700	-0-	37	1	3727	2	Y	-0-			-0-
06	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	44	1	4374	2	Y	-0-			-0-
07	4309	X	4067	-0-	-242	-0-	40	1	4027	2	Y	-0-			-0-
08	4309	X	1655	-0-	-2654	-0-	16	1	1639	2	Y	-0-			-0-
09	4410	X	2297	-0-	-2113	-0-	23	1	2274	2	Y	-0-			-0-
10	4557	X	2789	-0-	-1768	-0-	28	1	2761	2	Y	-0-			-0-
11	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	51	1	5066	2	Y	-0-			-0-
*12	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	46	1	4560	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	393	N	393	-0-	-0-	-0-	4	1	389	2	Y	-0-					162
02	280	X	39	-0-	-241	-0-	39	2			Y	-0-					162
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					162
04	390	X	254	-0-	-136	-0-	3	1	251	2	Y	-0-					162
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					162
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					162
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					162
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					162
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					162
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52					214
11	65	X	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	2	Y	-0-	49	1			165
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165

TOTAL GAS PROD: 751 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	58	1	5754	2	Y	-0-					-0-
02	5208	X	4509	-0-	-699	-0-	45	1	4464	2	Y	-0-					-0-
03	5766	X	5640	-0-	-126	-0-	56	1	5584	2	Y	-0-					-0-
04	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	58	1	5773	2	Y	-0-					-0-
05	5766	X	5689	-0-	-77	-0-	56	1	5633	2	Y	-0-					-0-
06	5580	X	5355	-0-	-225	-0-	53	1	5302	2	Y	-0-					-0-
07	5766	X	5454	-0-	-312	-0-	54	1	5400	2	Y	-0-					-0-
08	6014	X	5429	-0-	-585	-0-	54	1	5375	2	Y	-0-					-0-
09	5820	X	5221	-0-	-599	-0-	52	1	5169	2	Y	-0-					-0-
10	5704	X	5137	-0-	-567	-0-	51	1	5086	2	Y	-0-					-0-
11	5370	X	4971	-0-	-399	-0-	49	1	4922	2	Y	-0-					-0-
12	5456	X	5408	-0-	-48	-0-	54	1	5354	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 6 RRCID -> 189206 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13275 - 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	5053	X	5048	-0-	-5	-0-	50	1	4998	2	Y	-0-					-0-
02	4676	X	4412	-0-	-264	-0-	44	1	4368	2	Y	-0-					-0-
03	5177	X	4641	-0-	-536	-0-	46	1	4595	2	Y	-0-					-0-
04	4890	X	4779	-0-	-111	-0-	47	1	4732	2	Y	-0-					-0-
05	5053	X	4815	-0-	-238	-0-	48	1	4767	2	Y	-0-					-0-
06	4890	X	4715	-0-	-175	-0-	47	1	4668	2	Y	-0-					-0-
07	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	52	1	5215	2	Y	-0-					-0-
08	4929	X	4841	-0-	-88	-0-	48	1	4793	2	Y	-0-					-0-
09	4770	X	4544	-0-	-226	-0-	45	1	4499	2	Y	-0-					-0-
10	5146	X	4563	-0-	-583	-0-	45	1	4518	2	Y	-0-					-0-
11	4980	X	4306	-0-	-674	-0-	43	1	4263	2	Y	-0-					-0-
12	5146	X	4676	-0-	-470	-0-	46	1	4630	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BOWERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 189475 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 13236 PERF.12940 - 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	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	37	1	3686	2	Y	-0-			15
02	3668	X	3349	-0-	-319	-0-	33	1	3316	2	Y	-0-			15
03	3906	X	3586	-0-	-320	-0-	36	1	3550	2	Y	-0-			15
04	3780	X	3619	-0-	-161	-0-	36	1	3583	2	Y	-0-			15
05	3720	X	3694	-0-	-26	-0-	37	1	3657	2	Y	-0-			15
06	3600	X	3551	-0-	-49	-0-	35	1	3516	2	Y	-0-			15
07	3751	X	3609	-0-	-142	-0-	36	1	3573	2	Y	-0-			15
08	3751	X	3694	-0-	-57	-0-	37	1	3657	2	Y	-0-			15
09	3630	X	3428	-0-	-202	-0-	34	1	3394	2	Y	-0-			15
10	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	37	1	3665	2	Y	-0-			15
11	3570	X	3479	-0-	-91	-0-	34	1	3445	2	Y	-0-			15
12	3689	X	3552	-0-	-137	-0-	35	1	3517	2	Y	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 42,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 7 RRCID -> 189518 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13094 - 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	5239	X	5006	-0-	-233	-0-	50	1	4956	2	Y	-0-			124
02	4844	X	4627	-0-	-217	-0-	46	1	4581	2	Y	-0-			124
03	5363	X	4956	-0-	-407	-0-	49	1	4907	2	Y	-0-			124
04	5010	X	3772	-0-	-1238	-0-	37	1	3735	2	Y	-0-			124
05	5177	X	1766	-0-	-3411	-0-	17	1	1749	2	Y	-0-			124
06	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					Y	-0-			124
07	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	57	1	5699	2	Y	-0-			124
08	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	53	1	5330	2	Y	-0-			124
09	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	53	1	5308	2	Y	-0-			124
10	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	52	1	5185	2	Y	-0-			124
11	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	49	1	4900	2	Y	-0-			124
*12	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	49	1	4917	2	Y	-0-			124

TOTAL GAS PROD: 51,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 189530 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12882 - 13073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3508	-0-	-243	-0-	35	1	3473	2	Y	-0-			60
02	4116	X	3663	-0-	-453	-0-	36	1	3627	2	Y	-0-			60
03	4557	X	3684	-0-	-873	-0-	36	1	3648	2	Y	-0-			60
04	4410	X	4095	-0-	-315	-0-	41	1	4054	2	Y	-0-			60
05	4557	X	3541	-0-	-1016	-0-	35	1	3506	2	Y	-0-			60
06	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	43	1	4292	2	Y	-0-			60
07	4247	X	4094	-0-	-153	-0-	41	1	4053	2	Y	-0-			60
08	4247	X	3514	-0-	-733	-0-	35	1	3479	2	Y	-0-			60
09	4350	X	3697	-0-	-653	-0-	37	1	3660	2	Y	-0-			60
10	4495	X	4291	-0-	-204	-0-	42	1	4249	2	Y	-0-			60
11	4350	X	4102	-0-	-248	-0-	41	1	4061	2	Y	-0-			60
12	4092	X	3979	-0-	-113	-0-	39	1	3940	2	Y	-0-			60

TOTAL GAS PROD: 46,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BURGHER "G" WELL #: 8 RRCID -> 189555 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13000 - 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	9982	X	9388	-0-	-594	-0-	93	1	9295	2	Y	-0-			5
02	8792	X	8438	-0-	-354	-0-	84	1	8354	2	Y	-0-			5
03	9827	X	8615	-0-	-1212	-0-	85	1	8530	2	Y	-0-			5
04	9510	X	9139	-0-	-371	-0-	90	1	9049	2	Y	-0-			5
05	9827	X	7731	-0-	-2096	-0-	77	1	7654	2	Y	-0-			5
06	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	91	1	9148	2	Y	-0-			5
07	9455	X	9088	-0-	-367	-0-	90	1	8998	2	Y	-0-			5
08	9455	X	9170	-0-	-285	-0-	91	1	9079	2	Y	-0-			5
09	9240	X	9065	-0-	-175	-0-	90	1	8975	2	Y	-0-			5
10	9548	X	8867	-0-	-681	-0-	88	1	8779	2	Y	-0-			5
11	9240	X	8525	-0-	-715	-0-	84	1	8441	2	Y	-0-			5
12	9362	X	8728	-0-	-634	-0-	86	1	8642	2	Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 105,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APC ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 189696 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13056 - 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	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	32	1	3242	2	N	-0-			-0-
02	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	47	1	4732	2	N	-0-			-0-
03	4867	X	4857	-0-	-10	-0-	48	1	4809	2	N	-0-			-0-
04	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	47	1	4722	2	N	-0-			-0-
05	5177	X	4815	-0-	-362	-0-	48	1	4767	2	N	-0-			-0-
06	5010	X	4557	-0-	-453	-0-	45	1	4512	2	N	-0-			-0-
07	5177	X	4531	-0-	-646	-0-	45	1	4486	2	N	-0-			-0-
08	4805	X	4450	-0-	-355	-0-	44	1	4406	2	N	-0-			-0-
09	4650	X	4271	-0-	-379	-0-	42	1	4229	2	N	-0-			-0-
10	4805	X	4423	-0-	-382	-0-	44	1	4379	2	N	-0-			-0-
11	4560	X	4194	-0-	-366	-0-	42	1	4152	2	N	-0-			-0-
12	4526	X	4276	-0-	-250	-0-	42	1	4234	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	47	1	4684	2	Y	-0-			-0-
02	4928	X	4458	-0-	-470	-0-	44	1	4414	2	Y	-0-			-0-
03	5456	X	4511	-0-	-945	-0-	45	1	4466	2	Y	-0-			-0-
04	4980	X	4432	-0-	-548	-0-	44	1	4388	2	Y	-0-			-0-
05	5084	X	4670	-0-	-414	-0-	46	1	4624	2	Y	-0-			-0-
06	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	50	1	4982	2	Y	-0-			-0-
07	4929	X	4367	-0-	-562	-0-	43	1	4324	2	Y	-0-			-0-
08	4681	X	4303	-0-	-378	-0-	43	1	4260	2	Y	-0-			-0-
09	5040	X	4206	-0-	-834	-0-	42	1	4164	2	Y	-0-			-0-
10	5208	X	4277	-0-	-931	-0-	42	1	4235	2	Y	-0-			-0-
11	5040	X	4137	-0-	-903	-0-	41	1	4096	2	Y	-0-			-0-
12	4371	X	4195	-0-	-176	-0-	42	1	4153	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	6355	X	6180	-0-	-175	-0-	61	1	6119	2	Y	-0-			-0-
02	5824	X	5413	-0-	-411	-0-	54	1	5359	2	Y	-0-			-0-
03	6448	X	5971	-0-	-477	-0-	59	1	5912	2	Y	-0-			-0-
04	6090	X	5788	-0-	-302	-0-	57	1	5731	2	Y	-0-			-0-
05	6200	X	5928	-0-	-272	-0-	59	1	5869	2	Y	-0-			-0-
06	5970	X	5730	-0-	-240	-0-	57	1	5673	2	Y	-0-			-0-
07	5983	X	5766	-0-	-217	-0-	57	1	5709	2	Y	-0-			-0-
08	5983	X	5744	-0-	-239	-0-	57	1	5687	2	Y	-0-			-0-
09	5790	X	5582	-0-	-208	-0-	55	1	5527	2	Y	-0-			-0-
10	5921	X	5713	-0-	-208	-0-	57	1	5656	2	Y	-0-			-0-
11	5730	X	5461	-0-	-269	-0-	54	1	5407	2	Y	-0-			-0-
12	5766	X	5636	-0-	-130	-0-	56	1	5580	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,912 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	8742	X	8464	-0-	-278	-0-	84	1	8380	2	Y	-0-			27
02	7840	X	7677	-0-	-163	-0-	76	1	7601	2	Y	-0-			27
03	8680	X	8175	-0-	-505	-0-	81	1	8094	2	Y	-0-			27
04	8400	X	7137	-0-	-1263	-0-	71	1	7066	2	Y	-0-			27
05	8618	X	7282	-0-	-1336	-0-	72	1	7210	2	Y	-0-			27
06	8220	X	7905	-0-	-315	-0-	78	1	7827	2	Y	-0-			27
07	8494	X	8236	-0-	-258	-0-	82	1	8154	2	Y	-0-			27
08	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	81	1	8123	2	Y	-0-			27
09	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	79	1	7948	2	Y	-0-			27
10	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	83	1	8252	2	Y	-0-			27
11	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	78	1	7805	2	Y	-0-			27
*12	8122	X	8088	-0-	-34	-0-	80	1	8008	2	Y	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 95,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7440	X	6638	-0-	-802	-0-	66	1	6572	2	Y	-0-			8
02	6804	X	5794	-0-	-1010	-0-	57	1	5737	2	Y	-0-			8
03	7533	X	6439	-0-	-1094	-0-	64	1	6375	2	Y	-0-			8
04	7080	X	5914	-0-	-1166	-0-	59	1	5855	2	Y	-0-			8
05	7316	X	7262	-0-	-54	-0-	72	1	7190	2	Y	-0-			8
06	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	70	1	7001	2	Y	-0-			8
07	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	71	1	7076	2	Y	-0-			8
08	7254	X	6965	-0-	-289	-0-	69	1	6896	2	Y	-0-			8
09	7080	X	7054	-0-	-26	-0-	70	1	6984	2	Y	-0-			8
10	7316	X	6808	-0-	-508	-0-	67	1	6741	2	Y	-0-			8
11	7080	X	6664	-0-	-416	-0-	66	1	6598	2	Y	-0-			8
12	7285	X	6607	-0-	-678	-0-	65	1	6542	2	Y	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 80,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	4588	X	4578	-0-	-10	-0-	45	1	4533	2	Y	-0-			-0-
02	4200	X	4068	-0-	-132	-0-	40	1	4028	2	Y	-0-			-0-
03	4619	X	4499	-0-	-120	-0-	45	1	4454	2	Y	-0-			-0-
04	4470	X	4247	-0-	-223	-0-	42	1	4205	2	Y	-0-			-0-
05	4619	X	4437	-0-	-182	-0-	44	1	4393	2	Y	-0-			-0-
06	4440	X	4291	-0-	-149	-0-	42	1	4249	2	Y	-0-			-0-
07	4495	X	4396	-0-	-99	-0-	44	1	4352	2	Y	-0-			-0-
08	4433	X	4373	-0-	-60	-0-	43	1	4330	2	Y	-0-			-0-
09	4290	X	4246	-0-	-44	-0-	42	1	4204	2	Y	-0-			-0-
10	4433	X	4365	-0-	-68	-0-	43	1	4322	2	Y	-0-			-0-
11	4290	X	4158	-0-	-132	-0-	41	1	4117	2	Y	-0-			-0-
12	4402	X	4290	-0-	-112	-0-	42	1	4248	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,948 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	4681	X	3557	-0-	-1124	-0-	35	1	3522	2	Y	-0-			31
02	4536	X	4447	-0-	-89	-0-	44	1	4403	2	Y	-0-			31
03	5022	X	4608	-0-	-414	-0-	46	1	4562	2	Y	-0-			31
04	4860	X	4389	-0-	-471	-0-	43	1	4346	2	Y	-0-			31
05	4929	X	4450	-0-	-479	-0-	44	1	4406	2	Y	-0-			31
06	4770	X	4263	-0-	-507	-0-	42	1	4221	2	Y	-0-			31
07	4929	X	4472	-0-	-457	-0-	44	1	4428	2	Y	-0-			31
08	4619	X	4530	-0-	-89	-0-	45	1	4485	2	Y	-0-			31
09	4380	X	4354	-0-	-26	-0-	43	1	4311	2	Y	-0-			31
10	4464	X	4332	-0-	-132	-0-	43	1	4289	2	Y	-0-			31
11	4380	X	3999	-0-	-381	-0-	40	1	3959	2	Y	-0-			31
12	4526	X	4213	-0-	-313	-0-	42	1	4153	2	Y	16			47
							18	9							

TOTAL GAS PROD: 51,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	3658	X	3534	-0-	-124	-0-	35	1	3499	2	Y	-0-			-0-
02	3752	X	3078	-0-	-674	-0-	30	1	3048	2	Y	-0-			-0-
03	4154	X	3261	-0-	-893	-0-	32	1	3229	2	Y	-0-			-0-
04	4020	X	3362	-0-	-658	-0-	33	1	3329	2	Y	-0-			-0-
05	3534	X	3441	-0-	-93	-0-	34	1	3407	2	Y	-0-			-0-
06	3420	X	3323	-0-	-97	-0-	33	1	3290	2	Y	-0-			-0-
07	3472	X	3246	-0-	-226	-0-	32	1	3214	2	Y	-0-			-0-
08	3472	X	3066	-0-	-406	-0-	30	1	3036	2	Y	-0-			-0-
09	3360	X	3229	-0-	-131	-0-	32	1	3197	2	Y	-0-			-0-
10	3441	X	3234	-0-	-207	-0-	32	1	3202	2	Y	-0-			-0-
11	3330	X	3107	-0-	-223	-0-	31	1	3076	2	Y	-0-			-0-
*12	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	34	1	3353	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BURGHER "A" WELL #: 8 RRCID -> 191647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12777 PERF.12280 - 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	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	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	48	1	4808	2	Y	-0-					63
02	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	42	1	4171	2	Y	-0-					63
03	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	48	1	4836	2	Y	-0-					63
04	4710	X	4219	-0-	-491	-0-	42	1	4177	2	Y	-0-					63
05	4867	X	4423	-0-	-444	-0-	44	1	4379	2	Y	-0-					63
06	4740	X	4258	-0-	-482	-0-	42	1	4216	2	Y	-0-					63
07	4898	X	3174	-0-	-1724	-0-	31	1	3143	2	Y	-0-					63
08	4557	X	3476	-0-	-1081	-0-	34	1	3442	2	Y	-0-					63
09	4290	X	3676	-0-	-614	-0-	36	1	3640	2	Y	-0-					63
10	4433	X	2608	-0-	-1825	-0-	26	1	2582	2	Y	-0-					63
11	4260	X	3867	-0-	-393	-0-	38	1	3829	2	Y	-0-					63
*12	3813	X	3541	-0-	-272	-0-	35	1	3506	2	Y	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 47,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APC ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 192164 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13030 - 13242

01	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	89	1	8896	2	N	-0-					-0-
02	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	76	1	7641	2	N	-0-					-0-
03	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	73	1	7306	2	N	-0-					-0-
04	7650	X	6553	-0-	-1097	-0-	65	1	6488	2	N	-0-					-0-
05	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	81	1	8078	2	N	-0-					-0-
06	7650	X	7286	-0-	-364	-0-	72	1	7214	2	N	-0-					-0-
07	7905	X	6802	-0-	-1103	-0-	67	1	6735	2	N	-0-					-0-
08	8153	X	6647	-0-	-1506	-0-	66	1	6581	2	N	-0-					-0-
09	7890	X	6506	-0-	-1384	-0-	64	1	6442	2	N	-0-					-0-
10	8153	X	6878	-0-	-1275	-0-	68	1	6810	2	N	-0-					-0-
11	7290	X	6625	-0-	-665	-0-	66	1	6559	2	N	-0-					-0-
*12	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	68	1	6811	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	3379	X	3329	-0-	-50	-0-	33	1	3296	2	Y	-0-			48
02	3276	X	3007	-0-	-269	-0-	30	1	2977	2	Y	-0-			48
03	3627	X	3376	-0-	-251	-0-	33	1	3343	2	Y	-0-			48
04	3420	X	3307	-0-	-113	-0-	33	1	3274	2	Y	-0-			48
05	3410	X	3406	-0-	-4	-0-	34	1	3372	2	Y	-0-			48
06	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	33	1	3271	2	Y	-0-			48
07	3410	X	3350	-0-	-60	-0-	33	1	3317	2	Y	-0-			48
08	3410	X	3272	-0-	-138	-0-	32	1	3240	2	Y	-0-			48
09	3300	X	3145	-0-	-155	-0-	31	1	3114	2	Y	-0-			48
10	3410	X	3152	-0-	-258	-0-	31	1	3121	2	Y	-0-			48
11	3300	X	3101	-0-	-199	-0-	31	1	3070	2	Y	-0-			48
12	3348	X	3304	-0-	-44	-0-	33	1	3271	2	Y	-0-			48

TOTAL GAS PROD: 39,053 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	2480	N	2288	-0-	-192	-0-	23	1	2265	2	Y	-0-			-0-
02	2184	N	1449	-0-	-735	-0-	14	1	1435	2	Y	-0-			-0-
03	2387	N	2214	-0-	-173	-0-	22	1	2192	2	Y	-0-			-0-
04	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	23	1	2297	2	Y	-0-			-0-
05	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	24	1	2384	2	Y	-0-			-0-
06	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	24	1	2359	2	Y	-0-			-0-
07	2387	N	2344	-0-	-43	-0-	23	1	2321	2	Y	-0-			-0-
08	2418	N	2407	-0-	-11	-0-	24	1	2383	2	Y	-0-			-0-
09	2370	N	2078	-0-	-292	-0-	21	1	2057	2	Y	-0-			-0-
10	2356	N	2263	-0-	-93	-0-	22	1	2241	2	Y	-0-			-0-
11	2340	N	1587	-0-	-753	-0-	16	1	1571	2	Y	-0-			-0-
12	2139	N	1580	-0-	-559	-0-	16	1	1564	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APC ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 192976 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13485 PERF.12984 - 16116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	38	1	3770	2	N	-0-			-0-
02	4088	X	2807	-0-	-1281	-0-	28	1	2779	2	N	-0-			-0-
03	4526	X	822	-0-	-3704	-0-	8	1	814	2	N	-0-			-0-
04	4320	X	854	-0-	-3466	-0-	8	1	846	2	N	-0-			-0-
05	4309	X	918	-0-	-3391	-0-	9	1	909	2	N	-0-			-0-
06	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	58	1	5766	2	N	-0-			-0-
07	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	62	1	6181	2	N	-0-			-0-
08	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	57	1	5735	2	N	-0-			-0-
09	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	52	1	5214	2	N	-0-			-0-
10	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	51	1	5139	2	N	-0-			-0-
11	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	48	1	4785	2	N	-0-			-0-
*12	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	48	1	4770	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 193065 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12931 - 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	4805	X	4465	-0-	-340	-0-	44	1	4421	2	Y	-0-			-0-
02	4228	X	3957	-0-	-271	-0-	39	1	3918	2	Y	-0-			-0-
03	4588	X	4437	-0-	-151	-0-	44	1	4393	2	Y	-0-			-0-
04	4440	X	4128	-0-	-312	-0-	41	1	4087	2	Y	-0-			-0-
05	4557	X	4446	-0-	-111	-0-	44	1	4402	2	Y	-0-			-0-
06	4320	X	4189	-0-	-131	-0-	41	1	4148	2	Y	-0-			-0-
07	4433	X	4215	-0-	-218	-0-	42	1	4173	2	Y	-0-			-0-
08	4433	X	4302	-0-	-131	-0-	43	1	4259	2	Y	-0-			-0-
09	4290	X	4247	-0-	-43	-0-	42	1	4205	2	Y	-0-			-0-
10	4433	X	4281	-0-	-152	-0-	42	1	4239	2	Y	-0-			-0-
11	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	42	1	4159	2	Y	-0-			-0-
12	4402	X	4239	-0-	-163	-0-	42	1	4197	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 193615 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12920 - 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	4991	X	4772	-0-	-219	-0-	47	1	4725	2	Y	-0-			-0-
02	6104	X	3849	-0-	-2255	-0-	38	1	3811	2	Y	-0-			-0-
03	6758	X	4542	-0-	-2216	-0-	45	1	4497	2	Y	-0-			-0-
04	6540	X	4371	-0-	-2169	-0-	43	1	4328	2	Y	-0-			-0-
05	4929	X	4418	-0-	-511	-0-	44	1	4374	2	Y	-0-			-0-
06	4620	X	4299	-0-	-321	-0-	43	1	4256	2	Y	-0-			-0-
07	4557	X	4210	-0-	-347	-0-	42	1	4168	2	Y	-0-			-0-
08	4557	X	4142	-0-	-415	-0-	41	1	4101	2	Y	-0-			-0-
09	4380	X	4041	-0-	-339	-0-	40	1	4001	2	Y	-0-			-0-
10	4433	X	4366	-0-	-67	-0-	43	1	4323	2	Y	-0-			-0-
11	4290	X	4187	-0-	-103	-0-	41	1	4146	2	Y	-0-			-0-
*12	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	42	1	4210	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	46	1	4625	2	Y	-0-			25
02	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	47	1	4733	2	Y	-0-			25
03	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	54	1	5424	2	Y	-0-			25
04	5100	X	3947	-0-	-1153	-0-	39	1	3908	2	Y	-0-			25
05	5301	X	4322	-0-	-979	-0-	43	1	4279	2	Y	-0-			25
06	5310	X	4185	-0-	-1125	-0-	41	1	4144	2	Y	-0-			25
07	5487	X	4250	-0-	-1237	-0-	42	1	4208	2	Y	-0-			25
08	5487	X	3447	-0-	-2040	-0-	34	1	3413	2	Y	-0-			25
09	4200	X	3907	-0-	-293	-0-	39	1	3868	2	Y	-0-			25
10	4340	X	4017	-0-	-323	-0-	40	1	3977	2	Y	-0-			25
11	4200	X	4173	-0-	-27	-0-	41	1	4132	2	Y	-0-			25
*12	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	47	1	4746	2	Y	-0-			25

TOTAL GAS PROD: 51,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	32	1	3236	2	Y	-0-			28
02	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	42	1	4231	2	Y	-0-			28
03	4650	X	4226	-0-	-424	-0-	42	1	4184	2	Y	-0-			28
04	4500	X	3757	-0-	-743	-0-	37	1	3720	2	Y	-0-			28
05	4650	X	2510	-0-	-2140	-0-	25	1	2485	2	Y	-0-			28
06	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	47	1	4684	2	Y	-0-			28
07	4650	X	4583	-0-	-67	-0-	45	1	4538	2	Y	-0-			28
08	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	48	1	4761	2	Y	-0-			28
09	4740	X	4605	-0-	-135	-0-	46	1	4559	2	Y	-0-			28
10	4898	X	4362	-0-	-536	-0-	43	1	4319	2	Y	-0-			28
11	4740	X	3723	-0-	-1017	-0-	37	1	3686	2	Y	-0-			28
12	4805	X	3648	-0-	-1157	-0-	36	1	3612	2	Y	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 48,495 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	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	70	1	7042	2	N	-0-			-0-
02	7420	X	6108	-0-	-1312	-0-	60	1	6048	2	N	-0-			-0-
03	7812	X	5879	-0-	-1933	-0-	58	1	5821	2	N	-0-			-0-
04	7080	X	5585	-0-	-1495	-0-	55	1	5530	2	N	-0-			-0-
05	7099	X	5715	-0-	-1384	-0-	57	1	5658	2	N	-0-			-0-
06	6870	X	5712	-0-	-1158	-0-	57	1	5655	2	N	-0-			-0-
07	6758	X	5823	-0-	-935	-0-	58	1	5765	2	N	-0-			-0-
08	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	60	1	5952	2	N	-0-			-0-
09	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	61	1	6084	2	N	-0-			-0-
10	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	65	1	6535	2	N	-0-			-0-
11	5820	X	5741	-0-	-79	-0-	57	1	5684	2	N	-0-			-0-
12	6355	X	5753	-0-	-602	-0-	57	1	5696	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	109	X	-0-	-0-	-109	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BURGHER "C" WELL #: 20 RRCID -> 194230 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13038 - 13219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	3837	-0-	-813	-0-	38	1	3799	2	Y	-0-			17
02	4480	X	3874	-0-	-606	-0-	38	1	3836	2	Y	-0-			17
03	4960	X	4212	-0-	-748	-0-	42	1	4170	2	Y	-0-			17
04	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	43	1	4277	2	Y	-0-			17
05	4278	X	3969	-0-	-309	-0-	39	1	3930	2	Y	-0-			17
06	4140	X	3788	-0-	-352	-0-	38	1	3750	2	Y	-0-			17
07	4464	X	4042	-0-	-422	-0-	40	1	4002	2	Y	-0-			17
08	4464	X	4369	-0-	-95	-0-	43	1	4326	2	Y	-0-			17
09	4320	X	3933	-0-	-387	-0-	39	1	3894	2	Y	-0-			17
10	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	44	1	4359	2	Y	-0-			17
11	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	42	1	4197	2	Y	-0-			17
*12	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	53	1	5270	2	Y	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 50,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "C" WELL #: 23 RRCID -> 194267 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13226 - 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	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	41	1	4104	2	Y	-0-			8
02	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	37	1	3716	2	Y	-0-			8
03	4092	X	4022	-0-	-70	-0-	40	1	3982	2	Y	-0-			8
04	4020	X	3953	-0-	-67	-0-	39	1	3914	2	Y	-0-			8
05	4154	X	3895	-0-	-259	-0-	39	1	3856	2	Y	-0-			8
06	4020	X	3861	-0-	-159	-0-	38	1	3823	2	Y	-0-			8
07	4154	X	4010	-0-	-144	-0-	40	1	3970	2	Y	-0-			8
08	4061	X	3653	-0-	-408	-0-	36	1	3617	2	Y	-0-			8
09	3930	X	3588	-0-	-342	-0-	36	1	3552	2	Y	-0-			8
10	3999	X	3695	-0-	-304	-0-	37	1	3658	2	Y	-0-			8
11	3870	X	3734	-0-	-136	-0-	37	1	3697	2	Y	-0-			8
12	3999	X	3775	-0-	-224	-0-	37	1	3738	2	Y	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 46,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "G" WELL #: 11 RRCID -> 194271 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12942 - 13091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	54	1	5429	2	Y	-0-			15
02	5376	X	4843	-0-	-533	-0-	48	1	4795	2	Y	-0-			15
03	5952	X	4721	-0-	-1231	-0-	47	1	4674	2	Y	-0-			15
04	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	54	1	5430	2	Y	-0-			15
05	5642	X	5343	-0-	-299	-0-	53	1	5290	2	Y	-0-			15
06	5310	X	4879	-0-	-431	-0-	48	1	4831	2	Y	-0-			15
07	5673	X	4970	-0-	-703	-0-	49	1	4921	2	Y	-0-			15
08	5425	X	3985	-0-	-1440	-0-	39	1	3946	2	Y	-0-			15
09	5250	X	5008	-0-	-242	-0-	50	1	4958	2	Y	-0-			15
10	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	54	1	5356	2	Y	-0-			15
11	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	49	1	4911	2	Y	-0-			15
12	5177	X	4785	-0-	-392	-0-	47	1	4738	2	Y	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 59,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 11 RRCID -> 194296 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13219 - 13426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 195848 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12812 - 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	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	79	1	7922	2	Y	-0-					-0-
02	7140	X	4868	-0-	-2272	-0-	48	1	4820	2	Y	-0-					-0-
03	7905	X	7673	-0-	-232	-0-	76	1	7597	2	Y	-0-					-0-
04	7740	X	7263	-0-	-477	-0-	72	1	7191	2	Y	-0-					-0-
05	7998	X	7548	-0-	-450	-0-	75	1	7473	2	Y	-0-					-0-
06	7740	X	7391	-0-	-349	-0-	73	1	7318	2	Y	-0-					-0-
07	7688	X	7449	-0-	-239	-0-	74	1	7375	2	Y	-0-					-0-
08	7626	X	7504	-0-	-122	-0-	74	1	7430	2	Y	-0-					-0-
09	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	74	1	7448	2	Y	-0-					-0-
10	7626	X	7476	-0-	-150	-0-	74	1	7374	2	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
11	7380	X	6725	-0-	-655	-0-	67	1	6658	2	Y	-0-					-0-
12	7626	X	6777	-0-	-849	-0-	67	1	6710	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

BURGHER "D" WELL #: 18 RRCID -> 195849 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 13378 PERF.12884 - 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	8618	X	8348	-0-	-270	-0-	83	1	8265	2	Y	-0-					-0-
02	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	80	1	8037	2	Y	-0-					-0-
03	8618	X	8203	-0-	-415	-0-	81	1	8122	2	Y	-0-					-0-
04	8070	X	7481	-0-	-589	-0-	74	1	7407	2	Y	-0-					-0-
05	8990	X	7725	-0-	-1265	-0-	76	1	7649	2	Y	-0-					-0-
06	8700	X	7454	-0-	-1246	-0-	74	1	7380	2	Y	-0-					-0-
07	8990	X	7698	-0-	-1292	-0-	76	1	7622	2	Y	-0-					-0-
08	8215	X	7573	-0-	-642	-0-	75	1	7498	2	Y	-0-					-0-
09	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	75	1	7507	2	Y	-0-					-0-
10	7719	X	7379	-0-	-340	-0-	73	1	7306	2	Y	-0-					-0-
11	7440	X	6806	-0-	-634	-0-	67	1	6739	2	Y	-0-					-0-
12	7843	X	7681	-0-	-162	-0-	76	1	7605	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BURGHER "D" WELL #: 20 RRCID -> 195850 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12600 - 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	4712	X	4305	-0-	-407	-0-	43	1	4262	2	Y	-0-			3
02	4480	X	4253	-0-	-227	-0-	42	1	4211	2	Y	-0-			3
03	4774	X	3962	-0-	-812	-0-	39	1	3923	2	Y	-0-			3
04	4620	X	4610	-0-	-10	-0-	46	1	4564	2	Y	-0-			3
05	4774	X	4637	-0-	-137	-0-	46	1	4591	2	Y	-0-			3
06	4560	X	4427	-0-	-133	-0-	44	1	4383	2	Y	-0-			3
07	4774	X	4488	-0-	-286	-0-	44	1	4444	2	Y	-0-			3
08	4681	X	4434	-0-	-247	-0-	44	1	4390	2	Y	-0-			3
09	4530	X	4367	-0-	-163	-0-	43	1	4324	2	Y	-0-			3
10	4650	X	4490	-0-	-160	-0-	44	1	4446	2	Y	-0-			3
11	4440	X	4315	-0-	-125	-0-	43	1	4272	2	Y	-0-			3
12	4526	X	4344	-0-	-182	-0-	43	1	4301	2	Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 52,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 13 RRCID -> 195851 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13620 PERF.13208 - 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	6448	X	5929	-0-	-519	-0-	59	1	5870	2	Y	-0-			-0-
02	5684	X	5200	-0-	-484	-0-	51	1	5149	2	Y	-0-			-0-
03	6293	X	6276	-0-	-17	-0-	62	1	6214	2	Y	-0-			-0-
04	6090	X	5755	-0-	-335	-0-	57	1	5698	2	Y	-0-			-0-
05	6293	X	6013	-0-	-280	-0-	60	1	5953	2	Y	-0-			-0-
06	6060	X	5831	-0-	-229	-0-	58	1	5773	2	Y	-0-			-0-
07	6262	X	5692	-0-	-570	-0-	56	1	5636	2	Y	-0-			-0-
08	6262	X	5647	-0-	-615	-0-	56	1	5591	2	Y	-0-			-0-
09	5820	X	5719	-0-	-101	-0-	57	1	5662	2	Y	-0-			-0-
10	6014	X	5744	-0-	-270	-0-	57	1	5687	2	Y	-0-			-0-
11	5820	X	5676	-0-	-144	-0-	56	1	5620	2	Y	-0-			-0-
12	5921	X	5664	-0-	-257	-0-	56	1	5608	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	53	1	5252	2	Y	-0-			-0-
02	5236	X	4825	-0-	-411	-0-	48	1	4777	2	Y	-0-			-0-
03	5797	X	4905	-0-	-892	-0-	49	1	4856	2	Y	-0-			-0-
04	5130	X	4906	-0-	-224	-0-	49	1	4857	2	Y	-0-			-0-
05	5332	X	4979	-0-	-353	-0-	49	1	4930	2	Y	-0-			-0-
06	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	54	1	5371	2	Y	-0-			-0-
07	5332	X	4638	-0-	-694	-0-	46	1	4592	2	Y	-0-			-0-
08	5084	X	4829	-0-	-255	-0-	48	1	4781	2	Y	-0-			-0-
09	5430	X	4834	-0-	-596	-0-	48	1	4786	2	Y	-0-			-0-
10	5611	X	4408	-0-	-1203	-0-	44	1	4364	2	Y	-0-			-0-
11	5430	X	4104	-0-	-1326	-0-	41	1	4063	2	Y	-0-			-0-
12	4991	X	4463	-0-	-528	-0-	44	1	4419	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	7936	X	7602	-0-	-334	-0-	75	1	7527	2	N	-0-			-0-
02	6888	X	6705	-0-	-183	-0-	66	1	6639	2	N	-0-			-0-
03	7626	X	7395	-0-	-231	-0-	73	1	7322	2	N	-0-			-0-
04	7380	X	7205	-0-	-175	-0-	71	1	7134	2	N	-0-			-0-
05	7595	X	7377	-0-	-218	-0-	73	1	7304	2	N	-0-			-0-
06	7350	X	7294	-0-	-56	-0-	72	1	7222	2	N	-0-			-0-
07	7440	X	7166	-0-	-274	-0-	71	1	7095	2	N	-0-			-0-
08	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	74	1	7428	2	N	-0-			-0-
09	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	71	1	7109	2	N	-0-			-0-
10	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	79	1	7920	2	N	-0-			-0-
11	7110	X	6657	-0-	-453	-0-	66	1	6591	2	N	-0-			-0-
12	7347	X	6874	-0-	-473	-0-	68	1	6806	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,956 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	3038	X	2786	-0-	-252	-0-	28	1	2758	2	Y	-0-			-0-
02	2632	X	2371	-0-	-261	-0-	23	1	2348	2	Y	-0-			-0-
03	2914	X	2699	-0-	-215	-0-	27	1	2672	2	Y	-0-			-0-
04	2700	N	2524	-0-	-176	-0-	25	1	2499	2	Y	-0-			-0-
05	3050	N	3050	-0-	-0-	-0-	30	1	3020	2	Y	-0-			-0-
06	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	27	1	2656	2	Y	-0-			-0-
07	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	29	1	2943	2	Y	-0-			-0-
08	3038	X	2867	-0-	-171	-0-	28	1	2839	2	Y	-0-			-0-
09	2940	X	2901	-0-	-39	-0-	29	1	2872	2	Y	-0-			-0-
10	3038	X	2879	-0-	-159	-0-	29	1	2850	2	Y	-0-			-0-
11	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	29	1	2921	2	Y	-0-			-0-
12	3007	X	2988	-0-	-19	-0-	30	1	2958	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5487	X	5192	-0-	-295	-0-	51	1	5141	2	Y	-0-			-0-
02	4844	X	4663	-0-	-181	-0-	46	1	4617	2	Y	-0-			-0-
03	5363	X	4784	-0-	-579	-0-	47	1	4737	2	Y	-0-			-0-
04	5190	X	4170	-0-	-1020	-0-	41	1	4129	2	Y	-0-			-0-
05	5301	X	5136	-0-	-165	-0-	51	1	5085	2	Y	-0-			-0-
06	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	51	1	5084	2	Y	-0-			-0-
07	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	53	1	5296	2	Y	-0-			-0-
08	5146	X	5087	-0-	-59	-0-	50	1	5037	2	Y	-0-			-0-
09	5130	X	4962	-0-	-168	-0-	49	1	4913	2	Y	-0-			-0-
10	5363	X	5214	-0-	-149	-0-	52	1	5162	2	Y	-0-			-0-
11	5190	X	4951	-0-	-239	-0-	49	1	4902	2	Y	-0-			-0-
12	5363	X	5191	-0-	-172	-0-	51	1	5140	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	9455	X	5813	-0-	-3642	-0-	58	1	5755	2	N	-0-			3
02	6188	X	-0-	-0-	-6188	-0-					N	-0-			3
03	6851	X	6147	-0-	-704	-0-	61	1	6086	2	N	-0-			3
04	6630	X	2190	-0-	-4440	-0-	22	1	2168	2	N	-0-			3
05	6851	X	3657	-0-	-3194	-0-	36	1	3621	2	N	-0-			3
06	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	77	1	7726	2	N	-0-			3
07	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	92	1	9243	2	N	-0-			3
08	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	94	1	9402	2	N	-0-			3
09	9373	X	9373	-0-	-0-	-0-	93	1	9280	2	N	-0-			3
10	9995	X	9995	-0-	-0-	-0-	99	1	9896	2	N	-0-			3
11	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	94	1	9402	2	N	-0-			3
*12	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	96	1	9556	2	N	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 82,957 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	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	40	1	4009	2	Y	-0-			37
02	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	35	1	3463	2	Y	-0-			37
03	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	41	1	4074	2	Y	-0-			37
04	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	38	1	3769	2	Y	-0-			37
05	3751	X	3552	-0-	-199	-0-	35	1	3517	2	Y	-0-			37
06	3630	X	3149	-0-	-481	-0-	31	1	3118	2	Y	-0-			37
07	3751	X	3324	-0-	-427	-0-	33	1	3291	2	Y	-0-			37
08	3844	X	3114	-0-	-730	-0-	31	1	3083	2	Y	-0-			37
09	3720	X	2597	-0-	-1123	-0-	26	1	2571	2	Y	-0-			37
10	3565	X	2803	-0-	-762	-0-	28	1	2775	2	Y	-0-			37
11	3210	X	2789	-0-	-421	-0-	28	1	2761	2	Y	-0-			37
12	3317	X	2747	-0-	-570	-0-	27	1	2720	2	Y	-0-			37

TOTAL GAS PROD: 39,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	22	1	2239	2	Y	-0-			20
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	11	1	1110	2	Y	-0-			20
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	15	1	1533	2	Y	-0-			20
04	2070	N	1663	-0-	-407	-0-	16	1	1647	2	Y	-0-			20
05	3100	N	4561	-0-	1461	1461	45	1	4516	2	Y	-0-			20
06	3000	N	2670	-0-	-330	1131	26	1	2644	2	Y	-0-			20
07	3100	N	2213	-0-	-887	244	22	1	2191	2	Y	-0-			20
08	4557	X	1989	-0-	-2568	-0-	20	1	1969	2	Y	-0-			20
09	4410	X	2200	-0-	-2210	-0-	22	1	2178	2	Y	-0-			20
10	4557	X	2148	-0-	-2409	-0-	21	1	2127	2	Y	-0-			20
11	2670	X	1921	-0-	-749	-0-	19	1	1902	2	Y	-0-			20
12	2263	X	1871	-0-	-392	-0-	19	1	1852	2	Y	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 26,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	23	1	2293	2	Y	-0-			30
02	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	21	1	2057	2	Y	-0-			30
03	2356	N	2028	-0-	-328	-0-	20	1	2008	2	Y	-0-			30
04	2250	N	1818	-0-	-432	-0-	18	1	1800	2	Y	-0-			30
05	2294	N	1930	-0-	-364	-0-	19	1	1911	2	Y	-0-			30
06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	21	1	2074	2	Y	-0-			30
07	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	22	1	2162	2	Y	-0-			30
08	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	21	1	2132	2	Y	-0-			30
09	2100	N	2061	-0-	-39	-0-	20	1	2041	2	Y	-0-			30
10	2170	N	2055	-0-	-115	-0-	20	1	2035	2	Y	-0-			30
11	2070	N	1744	-0-	-326	-0-	17	1	1727	2	Y	-0-			30
12	2139	N	1787	-0-	-352	-0-	18	1	1769	2	Y	-0-			30

TOTAL GAS PROD: 24,249 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	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	41	1	4083	2	Y	-0-			-0-
02	5096	X	3810	-0-	-1286	-0-	38	1	3772	2	Y	-0-			-0-
03	5642	X	3622	-0-	-2020	-0-	36	1	3586	2	Y	-0-			-0-
04	4590	X	4489	-0-	-101	-0-	44	1	4445	2	Y	-0-			-0-
05	4743	X	4176	-0-	-567	-0-	41	1	4135	2	Y	-0-			-0-
06	4080	X	3927	-0-	-153	-0-	39	1	3888	2	Y	-0-			-0-
07	4650	X	4053	-0-	-597	-0-	40	1	4013	2	Y	-0-			-0-
08	4650	X	3794	-0-	-856	-0-	38	1	3756	2	Y	-0-			-0-
09	4500	X	3539	-0-	-961	-0-	35	1	3504	2	Y	-0-			-0-
10	4185	X	3668	-0-	-517	-0-	36	1	3632	2	Y	-0-			-0-
11	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	41	1	4127	2	Y	-0-			-0-
12	4061	X	4042	-0-	-19	-0-	40	1	4002	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5053	X	5043	-0-	-10	-0-	50	1	4993	2	Y	-0-			-0-
02	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	47	1	4683	2	Y	-0-			-0-
03	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	47	1	4654	2	Y	-0-			-0-
04	4890	X	4872	-0-	-18	-0-	48	1	4824	2	Y	-0-			-0-
05	5053	X	4839	-0-	-214	-0-	48	1	4791	2	Y	-0-			-0-
06	4890	X	4507	-0-	-383	-0-	45	1	4462	2	Y	-0-			-0-
07	5053	X	4468	-0-	-585	-0-	44	1	4424	2	Y	-0-			-0-
08	5022	X	4178	-0-	-844	-0-	41	1	4137	2	Y	-0-			-0-
09	4860	X	4650	-0-	-210	-0-	46	1	4604	2	Y	-0-			-0-
10	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	49	1	4929	2	Y	-0-			-0-
11	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	45	1	4548	2	Y	-0-			-0-
12	4805	X	4700	-0-	-105	-0-	47	1	4653	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	6727	X	6019	-0-	-708	-0-	60	1	5959	2	Y	-0-			32
02	6216	X	5582	-0-	-634	-0-	55	1	5527	2	Y	-0-			32
03	6851	X	6067	-0-	-784	-0-	60	1	6007	2	Y	-0-			32
04	6630	X	5700	-0-	-930	-0-	56	1	5644	2	Y	-0-			32
05	6851	X	6114	-0-	-737	-0-	61	1	6053	2	Y	-0-			32
06	5970	X	5833	-0-	-137	-0-	58	1	5775	2	Y	-0-			32
07	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	62	1	6175	2	Y	-0-			32
08	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	65	1	6478	2	Y	-0-			32
09	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	61	1	6135	2	Y	-0-			32
10	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	62	1	6187	2	Y	-0-			32
11	6330	X	6017	-0-	-313	-0-	60	1	5957	2	Y	-0-			32
12	6541	X	5963	-0-	-578	-0-	59	1	5904	2	Y	-0-			32

TOTAL GAS PROD: 72,520 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	3038	X	2684	-0-	-354	-0-	27	1	2657	2	Y	-0-			-0-
02	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	23	1	2335	2	Y	-0-			-0-
03	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	28	1	2787	2	Y	-0-			-0-
04	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	25	1	2491	2	Y	-0-			-0-
05	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	27	1	2652	2	Y	-0-			-0-
06	2400	N	2127	-0-	-273	-0-	21	1	2106	2	Y	-0-			-0-
07	2480	N	2393	-0-	-87	-0-	24	1	2369	2	Y	-0-			-0-
08	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	29	1	2864	2	Y	-0-			-0-
09	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	25	1	2533	2	Y	-0-			-0-
10	3100	N	3316	-0-	216	216	33	1	3283	2	Y	-0-			-0-
11	3000	N	2893	-0-	-107	109	29	1	2864	2	Y	-0-			-0-
*12	2825	N	2716	-0-	-109	-0-	27	1	2689	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 196314 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12928 - 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	4929	X	4614	-0-	-315	-0-	46	1	4568	2	Y	-0-			-0-
02	4452	X	4095	-0-	-357	-0-	41	1	4054	2	Y	-0-			-0-
03	4929	X	4404	-0-	-525	-0-	44	1	4360	2	Y	-0-			-0-
04	4770	X	4346	-0-	-424	-0-	43	1	4303	2	Y	-0-			-0-
05	4867	X	4324	-0-	-543	-0-	43	1	4281	2	Y	-0-			-0-
06	4470	X	4117	-0-	-353	-0-	41	1	4076	2	Y	-0-			-0-
07	4526	X	4268	-0-	-258	-0-	42	1	4226	2	Y	-0-			-0-
08	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	47	1	4723	2	Y	-0-			-0-
09	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	44	1	4395	2	Y	-0-			-0-
10	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	44	1	4409	2	Y	-0-			-0-
11	4620	X	3909	-0-	-711	-0-	39	1	3870	2	Y	-0-			-0-
12	4774	X	3976	-0-	-798	-0-	39	1	3937	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 9 RRCID -> 196468 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13058 - 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	7440	X	5911	-0-	-1529	-0-	59	1	5852	2	Y	-0-					89
02	5908	X	5621	-0-	-287	-0-	56	1	5565	2	Y	-0-					89
03	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	66	1	6579	2	Y	-0-					89
04	6270	X	6191	-0-	-79	-0-	61	1	6130	2	Y	-0-					89
05	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	65	1	6529	2	Y	-0-					89
06	6330	X	6187	-0-	-143	-0-	61	1	6126	2	Y	-0-					89
07	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	66	1	6573	2	Y	-0-					89
08	6634	X	5742	-0-	-892	-0-	57	1	5685	2	Y	-0-					89
09	6390	X	6037	-0-	-353	-0-	60	1	5977	2	Y	-0-					89
10	6634	X	6588	-0-	-46	-0-	65	1	6523	2	Y	-0-					89
11	6420	X	6198	-0-	-222	-0-	61	1	6137	2	Y	-0-					89
12	6634	X	6276	-0-	-358	-0-	62	1	6214	2	Y	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 74,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 196598 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13013 - 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	7285	X	7169	-0-	-116	-0-	71	1	7098	2	Y	-0-					10
02	6832	X	6658	-0-	-174	-0-	66	1	6592	2	Y	-0-					10
03	7564	X	7163	-0-	-401	-0-	71	1	7092	2	Y	-0-					10
04	7320	X	6793	-0-	-527	-0-	67	1	6726	2	Y	-0-					10
05	7440	X	7160	-0-	-280	-0-	71	1	7089	2	Y	-0-					10
06	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	71	1	7132	2	Y	-0-					10
07	7378	X	6878	-0-	-500	-0-	68	1	6810	2	Y	-0-					10
08	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	71	1	7134	2	Y	-0-					10
09	7200	X	7137	-0-	-63	-0-	71	1	7066	2	Y	-0-					10
10	7440	X	7051	-0-	-389	-0-	70	1	6981	2	Y	-0-					10
11	7200	X	6570	-0-	-630	-0-	65	1	6505	2	Y	-0-					10
12	7378	X	6950	-0-	-428	-0-	69	1	6881	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 83,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	30	1	2994	2	Y	-0-					8
02	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	30	1	2953	2	Y	-0-					8
03	3193	X	2965	-0-	-228	-0-	29	1	2936	2	Y	-0-					8
04	3090	X	2951	-0-	-139	-0-	29	1	2922	2	Y	-0-					8
05	3317	X	2754	-0-	-563	-0-	27	1	2727	2	Y	-0-					8
06	3210	X	2415	-0-	-795	-0-	24	1	2391	2	Y	-0-					8
07	3317	X	2701	-0-	-616	-0-	27	1	2674	2	Y	-0-					8
08	3038	X	2999	-0-	-39	-0-	30	1	2969	2	Y	-0-					8
09	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	30	1	3026	2	Y	-0-					8
10	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	29	1	2920	2	Y	-0-					8
11	2910	X	2565	-0-	-345	-0-	25	1	2540	2	Y	-0-					8
12	3162	X	2340	-0-	-822	-0-	23	1	2317	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 33,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	9641	X	9256	-0-	-385	-0-	92	1	9164	2	Y	-0-					-0-
02	8512	X	7735	-0-	-777	-0-	77	1	7658	2	Y	-0-					-0-
03	9796	X	9232	-0-	-564	-0-	91	1	9141	2	Y	-0-					-0-
04	9480	X	8312	-0-	-1168	-0-	82	1	8230	2	Y	-0-					-0-
05	9796	X	8533	-0-	-1263	-0-	84	1	8449	2	Y	-0-					-0-
06	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	90	1	8999	2	Y	-0-					-0-
07	9238	X	9018	-0-	-220	-0-	89	1	8929	2	Y	-0-					-0-
08	9238	X	8656	-0-	-582	-0-	86	1	8570	2	Y	-0-					-0-
09	9169	X	9169	-0-	-0-	-0-	91	1	9078	2	Y	-0-					-0-
10	9455	X	9455	-0-	-0-	-0-	94	1	9361	2	Y	-0-					-0-
11	9090	X	8240	-0-	-850	-0-	82	1	8158	2	Y	-0-					-0-
12	9486	X	8924	-0-	-562	-0-	88	1	8836	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,619 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	6386	X	6033	-0-	-353	-0-	60	1	5973	2	Y	-0-					-0-
02	5908	X	5542	-0-	-366	-0-	55	1	5487	2	Y	-0-					-0-
03	6696	X	5747	-0-	-949	-0-	57	1	5690	2	Y	-0-					-0-
04	6480	X	5470	-0-	-1010	-0-	54	1	5416	2	Y	-0-					-0-
05	6696	X	6044	-0-	-652	-0-	60	1	5984	2	Y	-0-					-0-
06	5940	X	5720	-0-	-220	-0-	57	1	5663	2	Y	-0-					-0-
07	6138	X	6085	-0-	-53	-0-	60	1	6025	2	Y	-0-					-0-
08	6045	X	6014	-0-	-31	-0-	60	1	5954	2	Y	-0-					-0-
09	5850	X	5824	-0-	-26	-0-	58	1	5766	2	Y	-0-					-0-
10	6076	X	5951	-0-	-125	-0-	59	1	5892	2	Y	-0-					-0-
11	5880	X	4762	-0-	-1118	-0-	47	1	4715	2	Y	-0-					-0-
*12	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	62	1	6157	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3224	X	2993	-0-	-231	-0-	30	1	2963	2	Y	-0-					15
02	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	29	1	2911	2	Y	-0-					15
03	3224	X	2924	-0-	-300	-0-	29	1	2895	2	Y	-0-					15
04	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	32	1	3225	2	Y	-0-					15
05	3255	X	2870	-0-	-385	-0-	28	1	2842	2	Y	-0-					15
06	3150	X	2885	-0-	-265	-0-	29	1	2856	2	Y	-0-					15
07	3379	X	2589	-0-	-790	-0-	26	1	2563	2	Y	-0-					15
08	3379	X	2843	-0-	-536	-0-	28	1	2815	2	Y	-0-					15
09	3270	X	2915	-0-	-355	-0-	29	1	2886	2	Y	-0-					15
10	2976	X	2954	-0-	-22	-0-	29	1	2925	2	Y	-0-					15
11	2880	X	2799	-0-	-81	-0-	28	1	2771	2	Y	-0-					15
12	3007	X	2870	-0-	-137	-0-	28	1	2842	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 34,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BURGHER "D" WELL #: 23 RRCID -> 196904 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13120 - 13235

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	31	1	3113	2	Y	-0-					-0-
02	3332	X	2748	-0-	-584	-0-	27	1	2721	2	Y	-0-					-0-
03	3317	X	2976	-0-	-341	-0-	29	1	2947	2	Y	-0-					-0-
04	3210	X	2800	-0-	-410	-0-	28	1	2772	2	Y	-0-					-0-
05	3131	X	2831	-0-	-300	-0-	28	1	2803	2	Y	-0-					-0-
06	3030	X	2809	-0-	-221	-0-	28	1	2781	2	Y	-0-					-0-
07	3038	X	2783	-0-	-255	-0-	28	1	2755	2	Y	-0-					-0-
08	2852	X	2638	-0-	-214	-0-	26	1	2612	2	Y	-0-					-0-
09	2760	X	2673	-0-	-87	-0-	26	1	2647	2	Y	-0-					-0-
10	2790	N	2760	-0-	-30	-0-	27	1	2733	2	Y	-0-					-0-
11	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	26	1	2632	2	Y	-0-					-0-
12	2759	N	2673	-0-	-86	-0-	26	1	2647	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 196906 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 13211 PERF.12948 - 13007

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4929	-0-	-1426	-0-	49	1	4880	2	N	-0-					-0-
02	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	60	1	6044	2	N	-0-					-0-
03	6293	X	6210	-0-	-83	-0-	61	1	6149	2	N	-0-					-0-
04	6090	X	6007	-0-	-83	-0-	59	1	5948	2	N	-0-					-0-
05	6324	X	6188	-0-	-136	-0-	61	1	6127	2	N	-0-					-0-
06	6120	X	5796	-0-	-324	-0-	57	1	5739	2	N	-0-					-0-
07	6324	X	5885	-0-	-439	-0-	58	1	5827	2	N	-0-					-0-
08	6200	X	5850	-0-	-350	-0-	58	1	5792	2	N	-0-					-0-
09	6000	X	5521	-0-	-479	-0-	55	1	5466	2	N	-0-					-0-
10	6200	X	5395	-0-	-805	-0-	53	1	5342	2	N	-0-					-0-
11	5790	X	5192	-0-	-598	-0-	51	1	5141	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	5603	-0-	-287	-0-	55	1	5548	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10075	X	8695	-0-	-1380	-0-	86	1	8609	2	Y	-0-					58
02	9100	X	8891	-0-	-209	-0-	88	1	8803	2	Y	-0-					58
03	10075	X	9886	-0-	-189	-0-	98	1	9788	2	Y	-0-					58
04	9540	X	9106	-0-	-434	-0-	90	1	9016	2	Y	-0-					58
05	9858	X	9262	-0-	-596	-0-	92	1	9170	2	Y	-0-					58
06	9570	X	8442	-0-	-1128	-0-	84	1	8358	2	Y	-0-					58
07	9889	X	7522	-0-	-2367	-0-	74	1	7448	2	Y	-0-					58
08	9300	X	8119	-0-	-1181	-0-	80	1	8039	2	Y	-0-					58
09	9000	X	8465	-0-	-535	-0-	84	1	8381	2	Y	-0-					58
10	9269	X	8752	-0-	-517	-0-	87	1	8665	2	Y	-0-					58
11	8430	X	7460	-0-	-970	-0-	74	1	7386	2	Y	-0-					58
12	8742	X	7302	-0-	-1440	-0-	72	1	7230	2	Y	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 101,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 197135 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12874 - 13035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	5039	-0-	-14	-0-	50	1	4989	2	Y	-0-					5
02	4844	X	3138	-0-	-1706	-0-	31	1	3107	2	Y	-0-					5
03	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	55	1	5484	2	Y	-0-					5
04	5310	X	5091	-0-	-219	-0-	50	1	5041	2	Y	-0-					5
05	5487	X	4870	-0-	-617	-0-	48	1	4822	2	Y	-0-					5
06	5370	X	4771	-0-	-599	-0-	47	1	4724	2	Y	-0-					5
07	5549	X	4666	-0-	-883	-0-	46	1	4620	2	Y	-0-					5
08	5549	X	4534	-0-	-1015	-0-	45	1	4489	2	Y	-0-					5
09	5100	X	4847	-0-	-253	-0-	48	1	4799	2	Y	-0-					5
10	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	49	1	4886	2	Y	-0-					5
11	4770	X	4467	-0-	-303	-0-	44	1	4423	2	Y	-0-					5
12	5022	X	4610	-0-	-412	-0-	46	1	4564	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 56,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "E" WELL #: 12 RRCID -> 197210 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13189 PERF.12918 - 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	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	34	1	3420	2	Y	-0-					-0-
02	2856	X	2504	-0-	-352	-0-	25	1	2479	2	Y	-0-					-0-
03	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	33	1	3325	2	Y	-0-					-0-
04	3090	X	3040	-0-	-50	-0-	30	1	3010	2	Y	-0-					-0-
05	3193	X	3078	-0-	-115	-0-	30	1	3048	2	Y	-0-					-0-
06	3090	X	2969	-0-	-121	-0-	29	1	2940	2	Y	-0-					-0-
07	3193	X	3030	-0-	-163	-0-	30	1	3000	2	Y	-0-					-0-
08	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	32	1	3197	2	Y	-0-					-0-
09	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	31	1	3092	2	Y	-0-					-0-
10	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	32	1	3181	2	Y	-0-					-0-
11	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	30	1	3003	2	Y	-0-					-0-
*12	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	32	1	3218	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6324	X	5674	-0-	-650	-0-	56	1	5618	2	Y	-0-					-0-
02	5684	X	4656	-0-	-1028	-0-	46	1	4610	2	Y	-0-					-0-
03	6293	X	5263	-0-	-1030	-0-	52	1	5211	2	Y	-0-					-0-
04	5520	X	5220	-0-	-300	-0-	52	1	5168	2	Y	-0-					-0-
05	5704	X	5397	-0-	-307	-0-	53	1	5344	2	Y	-0-					-0-
06	5490	X	4562	-0-	-928	-0-	45	1	4517	2	Y	-0-					-0-
07	5394	X	4547	-0-	-847	-0-	45	1	4502	2	Y	-0-					-0-
08	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	56	1	5563	2	Y	-0-					-0-
09	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	56	1	5566	2	Y	-0-					-0-
10	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	56	1	5648	2	Y	-0-					-0-
11	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	52	1	5175	2	Y	-0-					-0-
12	5301	X	5135	-0-	-166	-0-	51	1	5084	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	61	1	6128	2	Y	-0-			17
02	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	56	1	5621	2	Y	-0-			17
03	6293	X	6112	-0-	-181	-0-	61	1	6051	2	Y	-0-			17
04	6090	X	5724	-0-	-366	-0-	57	1	5667	2	Y	-0-			17
05	6293	X	5882	-0-	-411	-0-	58	1	5824	2	Y	-0-			17
06	6090	X	5737	-0-	-353	-0-	57	1	5680	2	Y	-0-			17
07	6293	X	5832	-0-	-461	-0-	58	1	5774	2	Y	-0-			17
08	5828	X	5809	-0-	-19	-0-	58	1	5751	2	Y	-0-			17
09	5640	X	5290	-0-	-350	-0-	52	1	5238	2	Y	-0-			17
10	5828	X	5524	-0-	-304	-0-	55	1	5469	2	Y	-0-			17
11	5640	X	5397	-0-	-243	-0-	53	1	5344	2	Y	-0-			17
12	5828	X	5336	-0-	-492	-0-	53	1	5283	2	Y	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 68,509 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	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	47	1	4730	2	Y	-0-			-0-
02	3416	X	3237	-0-	-179	-0-	32	1	3205	2	Y	-0-			-0-
03	3751	X	3292	-0-	-459	-0-	33	1	3259	2	Y	-0-			-0-
04	4020	X	3438	-0-	-582	-0-	34	1	3404	2	Y	-0-			-0-
05	4154	X	3815	-0-	-339	-0-	38	1	3777	2	Y	-0-			-0-
06	4020	X	3512	-0-	-508	-0-	35	1	3477	2	Y	-0-			-0-
07	3596	X	3560	-0-	-36	-0-	35	1	3525	2	Y	-0-			-0-
08	3813	X	3464	-0-	-349	-0-	34	1	3430	2	Y	-0-			-0-
09	3690	X	3224	-0-	-466	-0-	32	1	3192	2	Y	-0-			-0-
10	3813	X	3608	-0-	-205	-0-	36	1	3572	2	Y	-0-			-0-
11	3510	X	3469	-0-	-41	-0-	34	1	3435	2	Y	-0-			-0-
12	3565	X	3265	-0-	-300	-0-	32	1	3233	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7719	X	6498	-0-	-1221	-0-	64	1	6434	2	Y	-0-			-0-
02	6972	X	6389	-0-	-583	-0-	63	1	6326	2	Y	-0-			-0-
03	7719	X	6691	-0-	-1028	-0-	66	1	6625	2	Y	-0-			-0-
04	7110	X	7108	-0-	-2	-0-	70	1	7038	2	Y	-0-			-0-
05	7347	X	7137	-0-	-210	-0-	71	1	7066	2	Y	-0-			-0-
06	6840	X	6752	-0-	-88	-0-	67	1	6685	2	Y	-0-			-0-
07	7347	X	6748	-0-	-599	-0-	67	1	6681	2	Y	-0-			-0-
08	7347	X	6662	-0-	-685	-0-	66	1	6596	2	Y	-0-			-0-
09	7110	X	6641	-0-	-469	-0-	66	1	6575	2	Y	-0-			-0-
10	7130	X	5963	-0-	-1167	-0-	59	1	5904	2	Y	-0-			-0-
11	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	70	1	7031	2	Y	-0-			-0-
12	6851	X	6700	-0-	-151	-0-	66	1	6634	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	64	1	6376	2	Y	-0-			17
02	7532	X	5646	-0-	-1886	-0-	56	1	5590	2	Y	-0-			17
03	7843	X	6144	-0-	-1699	-0-	61	1	6083	2	Y	-0-			17
04	7350	X	6004	-0-	-1346	-0-	59	1	5945	2	Y	-0-			17
05	7068	X	6022	-0-	-1046	-0-	60	1	5962	2	Y	-0-			17
06	6240	X	5374	-0-	-866	-0-	53	1	5321	2	Y	-0-			17
07	6262	X	5765	-0-	-497	-0-	57	1	5708	2	Y	-0-			17
08	6138	X	5742	-0-	-396	-0-	57	1	5685	2	Y	-0-			17
09	5940	X	5493	-0-	-447	-0-	54	1	5439	2	Y	-0-			17
10	6014	X	5513	-0-	-501	-0-	55	1	5458	2	Y	-0-			17
11	5580	X	5301	-0-	-279	-0-	52	1	5249	2	Y	-0-			17
12	5766	X	5535	-0-	-231	-0-	55	1	5479	2	Y	1			18
							1	9							

TOTAL GAS PROD: 68,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	7688	X	7204	-0-	-484	-0-	71	1	7133	2	Y	-0-			15
02	6720	X	6414	-0-	-306	-0-	64	1	6350	2	Y	-0-			15
03	7564	X	7086	-0-	-478	-0-	70	1	7016	2	Y	-0-			15
04	7320	X	6896	-0-	-424	-0-	68	1	6828	2	Y	-0-			15
05	7564	X	6961	-0-	-603	-0-	69	1	6892	2	Y	-0-			15
06	6960	X	6722	-0-	-238	-0-	67	1	6655	2	Y	-0-			15
07	7130	X	7003	-0-	-127	-0-	69	1	6934	2	Y	-0-			15
08	7130	X	6635	-0-	-495	-0-	66	1	6569	2	Y	-0-			15
09	6900	X	6685	-0-	-215	-0-	66	1	6619	2	Y	-0-			15
10	7006	X	6761	-0-	-245	-0-	67	1	6694	2	Y	-0-			15
11	6780	X	6205	-0-	-575	-0-	61	1	6144	2	Y	-0-			15
12	7006	X	6317	-0-	-689	-0-	63	1	6254	2	Y	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 80,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4247	X	3854	-0-	-393	-0-	38	1	3816	2	Y	-0-			-0-
02	3556	X	3376	-0-	-180	-0-	33	1	3343	2	Y	-0-			-0-
03	3937	X	3894	-0-	-43	-0-	39	1	3855	2	Y	-0-			-0-
04	3810	X	3794	-0-	-16	-0-	38	1	3756	2	Y	-0-			-0-
05	3937	X	3914	-0-	-23	-0-	39	1	3875	2	Y	-0-			-0-
06	3780	X	3751	-0-	-29	-0-	37	1	3714	2	Y	-0-			-0-
07	3906	X	3726	-0-	-180	-0-	37	1	3689	2	Y	-0-			-0-
08	3906	X	3741	-0-	-165	-0-	37	1	3704	2	Y	-0-			-0-
09	3780	X	3622	-0-	-158	-0-	36	1	3586	2	Y	-0-			-0-
10	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	39	1	3945	2	Y	-0-			-0-
11	3750	X	3510	-0-	-240	-0-	35	1	3475	2	Y	-0-			-0-
12	3751	X	3679	-0-	-72	-0-	36	1	3643	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	4805	X	4636	-0-	-169	-0-	46	1	4590	2	Y	-0-					105
02	4340	X	4138	-0-	-202	-0-	41	1	4097	2	Y	-0-					105
03	4960	X	4610	-0-	-350	-0-	46	1	4564	2	Y	-0-					105
04	4800	X	4487	-0-	-313	-0-	44	1	4443	2	Y	-0-					105
05	4960	X	4552	-0-	-408	-0-	45	1	4507	2	Y	-0-					105
06	4500	X	4331	-0-	-169	-0-	43	1	4288	2	Y	-0-					105
07	4650	X	4313	-0-	-337	-0-	43	1	4270	2	Y	-0-					105
08	4650	X	3972	-0-	-678	-0-	39	1	3933	2	Y	-0-					105
09	4500	X	4264	-0-	-236	-0-	42	1	4222	2	Y	-0-					105
10	4557	X	4321	-0-	-236	-0-	43	1	4278	2	Y	-0-					105
11	4320	X	4180	-0-	-140	-0-	41	1	4139	2	Y	-0-					105
12	4402	X	4400	-0-	-2	-0-	42	1	4184	2	Y	158	196	1			67
							174	9									

TOTAL GAS PROD: 52,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

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	1209	N	11	-0-	-1198	-0-	11	2			Y	-0-					45
02	840	N	2	-0-	-838	-0-	2	2			Y	-0-					45
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	5	1	496	2	Y	-0-					45
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	3	1	271	2	Y	-0-					45
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	2	1	154	2	Y	-0-					45
06	480	N	16	-0-	-464	-0-	16	2			Y	-0-					45
07	279	N	33	-0-	-246	-0-	33	2			Y	-0-					45
08	155	N	27	-0-	-128	-0-	27	2			Y	-0-					45
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					45
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					45
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					45
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 1,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4867	X	4281	-0-	-586	-0-	42	1	4239	2	Y	-0-					23
02	4396	X	3935	-0-	-461	-0-	39	1	3896	2	Y	-0-					23
03	4867	X	4188	-0-	-679	-0-	41	1	4147	2	Y	-0-					23
04	4620	X	4484	-0-	-136	-0-	44	1	4440	2	Y	-0-					23
05	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	44	1	4444	2	Y	-0-					23
06	4230	X	3923	-0-	-307	-0-	39	1	3884	2	Y	-0-					23
07	4619	X	4070	-0-	-549	-0-	40	1	4030	2	Y	-0-					23
08	4619	X	4095	-0-	-524	-0-	41	1	4054	2	Y	-0-					23
09	4470	X	4177	-0-	-293	-0-	41	1	4136	2	Y	-0-					23
10	4495	X	4381	-0-	-114	-0-	43	1	4338	2	Y	-0-					23
11	3960	X	3706	-0-	-254	-0-	37	1	3669	2	Y	-0-					23
12	4309	X	4004	-0-	-305	-0-	40	1	3964	2	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 49,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	40	1	4037	2	Y	-0-			-0-
02	3808	X	3560	-0-	-248	-0-	35	1	3525	2	Y	-0-			-0-
03	4216	X	3861	-0-	-355	-0-	38	1	3823	2	Y	-0-			-0-
04	4080	X	3749	-0-	-331	-0-	37	1	3712	2	Y	-0-			-0-
05	4123	X	3202	-0-	-921	-0-	32	1	3170	2	Y	-0-			-0-
06	3960	X	3423	-0-	-537	-0-	34	1	3389	2	Y	-0-			-0-
07	3937	X	3599	-0-	-338	-0-	36	1	3563	2	Y	-0-			-0-
08	3875	X	3231	-0-	-644	-0-	32	1	3199	2	Y	-0-			-0-
09	3750	X	2938	-0-	-812	-0-	29	1	2909	2	Y	-0-			-0-
10	3596	X	2298	-0-	-1298	-0-	23	1	2275	2	Y	-0-			-0-
11	3480	X	2519	-0-	-961	-0-	25	1	2494	2	Y	-0-			-0-
12	3596	X	2362	-0-	-1234	-0-	23	1	2339	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,819 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	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	75	1	7496	2	Y	-0-			104
02	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	64	1	6395	2	Y	-0-			104
03	6882	X	6830	-0-	-52	-0-	68	1	6762	2	Y	-0-			104
04	6660	X	4786	-0-	-1874	-0-	47	1	4739	2	Y	-0-			104
05	6882	X	5485	-0-	-1397	-0-	54	1	5431	2	Y	-0-			104
06	6660	X	2901	-0-	-3759	-0-	29	1	2872	2	Y	-0-			104
07	6882	X	4240	-0-	-2642	-0-	42	1	4198	2	Y	-0-			104
08	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	66	1	6551	2	Y	-0-			104
09	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	60	1	5983	2	Y	-0-			104
10	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	66	1	6579	2	Y	-0-			104
11	5910	X	3818	-0-	-2092	-0-	38	1	3780	2	Y	-0-			104
*12	6107	X	3525	-0-	-2582	-0-	35	1	3490	2	Y	-0-			104

TOTAL GAS PROD: 64,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	63	1	6297	2	Y	-0-			3
02	5936	X	5744	-0-	-192	-0-	57	1	5687	2	Y	-0-			3
03	6572	X	6521	-0-	-51	-0-	65	1	6456	2	Y	-0-			3
04	6150	X	6129	-0-	-21	-0-	61	1	6068	2	Y	-0-			3
05	6355	X	6171	-0-	-184	-0-	61	1	6110	2	Y	-0-			3
06	6300	X	5918	-0-	-382	-0-	59	1	5859	2	Y	-0-			3
07	6510	X	5921	-0-	-589	-0-	59	1	5862	2	Y	-0-			3
08	6138	X	6029	-0-	-109	-0-	60	1	5969	2	Y	-0-			3
09	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	59	1	5890	2	Y	-0-			3
10	6138	X	6011	-0-	-127	-0-	60	1	5951	2	Y	-0-			3
11	5910	X	5655	-0-	-255	-0-	56	1	5599	2	Y	-0-			3
12	6138	X	5483	-0-	-655	-0-	54	1	5429	2	Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 71,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	5890	X	5820	-0-	-70	-0-	58	1	5762	2	Y	-0-			15
02	5320	X	4864	-0-	-456	-0-	48	1	4816	2	Y	-0-			15
03	5859	X	5174	-0-	-685	-0-	51	1	5123	2	Y	-0-			15
04	5670	X	5240	-0-	-430	-0-	52	1	5188	2	Y	-0-			15
05	5859	X	5525	-0-	-334	-0-	55	1	5470	2	Y	-0-			15
06	5640	X	5396	-0-	-244	-0-	53	1	5343	2	Y	-0-			15
07	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	54	1	5411	2	Y	-0-			15
08	5518	X	5364	-0-	-154	-0-	53	1	5311	2	Y	-0-			15
09	5400	X	5104	-0-	-296	-0-	51	1	5053	2	Y	-0-			15
10	5580	X	5303	-0-	-277	-0-	53	1	5250	2	Y	-0-			15
11	5400	X	4904	-0-	-496	-0-	49	1	4855	2	Y	-0-			15
12	5456	X	5175	-0-	-281	-0-	51	1	5124	2	Y	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 63,334 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	10132	X	10132	-0-	-0-	-0-	100	1	10032	2	N	-0-			70
02	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	91	1	9101	2	N	-0-			70
03	9982	X	6664	-0-	-3318	-0-	66	1	6598	2	N	-0-			70
04	9660	X	7834	-0-	-1826	-0-	78	1	7756	2	N	-0-			70
05	9982	X	467	-0-	-9515	-0-	5	1	462	2	N	-0-			70
06	9660	X	26	-0-	-9634	-0-	26	2			N	-0-			70
07	9982	X	-0-	-0-	-9982	-0-					N	-0-			70
08	8091	X	2772	-0-	-5319	-0-	27	1	2745	2	N	-0-			70
09	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	87	1	8731	2	N	-0-			70
10	10313	X	10313	-0-	-0-	-0-	102	1	10211	2	N	-0-			70
11	10503	X	10503	-0-	-0-	-0-	104	1	10399	2	N	-0-			70
*12	11002	X	11002	-0-	-0-	-0-	109	1	10893	2	N	-0-			70

TOTAL GAS PROD: 77,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "E" WELL #: 16 RRCID -> 202172 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13044 - 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	9269	X	8788	-0-	-481	-0-	87	1	8701	2	Y	-0-			-0-
02	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	89	1	8899	2	Y	-0-			-0-
03	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	99	1	9892	2	Y	-0-			-0-
04	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	92	1	9159	2	Y	-0-			-0-
05	9350	X	9350	-0-	-0-	-0-	93	1	9257	2	Y	-0-			-0-
06	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	86	1	8625	2	Y	-0-			-0-
07	8959	X	8789	-0-	-170	-0-	87	1	8702	2	Y	-0-			-0-
08	9610	X	8597	-0-	-1013	-0-	85	1	8512	2	Y	-0-			-0-
09	9240	X	8221	-0-	-1019	-0-	81	1	8140	2	Y	-0-			-0-
10	9362	X	8317	-0-	-1045	-0-	82	1	8235	2	Y	-0-			-0-
11	8700	X	7007	-0-	-1693	-0-	69	1	6938	2	Y	-0-			-0-
*12	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	94	1	9382	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 105,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BURGHER "G" WELL #: 14 RRCID -> 202174 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12944 - 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	992	N	784	-0-	-208	-0-	8	1	776	2	Y	-0-			-0-
02	1036	N	875	-0-	-161	-0-	9	1	866	2	Y	-0-			-0-
03	1178	N	893	-0-	-285	-0-	9	1	884	2	Y	-0-			-0-
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	11	1	1134	2	Y	-0-			-0-
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	10	1	969	2	Y	-0-			-0-
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	9	1	909	2	Y	-0-			-0-
07	1178	N	966	-0-	-212	-0-	10	1	956	2	Y	-0-			-0-
08	992	N	918	-0-	-74	-0-	9	1	909	2	Y	-0-			-0-
09	930	N	806	-0-	-124	-0-	8	1	798	2	Y	-0-			-0-
10	961	N	817	-0-	-144	-0-	8	1	809	2	Y	-0-			-0-
11	900	N	659	-0-	-241	-0-	7	1	652	2	Y	-0-			-0-
12	837	N	699	-0-	-138	-0-	7	1	692	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOWLES "A" WELL #: 3 RRCID -> 202254 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 17290 PERF.15170 - 16620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9555	-0-	-644	-0-	95	1	9460	2	N	-0-			-0-
02	9212	X	8654	-0-	-558	-0-	86	1	8568	2	N	-0-			-0-
03	9858	X	9428	-0-	-430	-0-	93	1	9335	2	N	-0-			-0-
04	9390	X	9139	-0-	-251	-0-	90	1	9049	2	N	-0-			-0-
05	9703	X	9351	-0-	-352	-0-	93	1	9258	2	N	-0-			-0-
06	9270	X	8919	-0-	-351	-0-	88	1	8831	2	N	-0-			-0-
07	9579	X	9150	-0-	-429	-0-	91	1	9059	2	N	-0-			-0-
08	9269	X	9139	-0-	-130	-0-	90	1	9049	2	N	-0-			-0-
09	8970	X	8689	-0-	-281	-0-	86	1	8603	2	N	-0-			-0-
10	9269	X	8902	-0-	-367	-0-	88	1	8814	2	N	-0-			-0-
11	8910	X	8642	-0-	-268	-0-	86	1	8556	2	N	-0-			-0-
12	9145	X	8824	-0-	-321	-0-	87	1	8737	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 108,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6169	X	5880	-0-	-289	-0-	58	1	5822	2	N	-0-			-0-
02	5544	X	5204	-0-	-340	-0-	52	1	5152	2	N	-0-			-0-
03	6138	X	5792	-0-	-346	-0-	57	1	5735	2	N	-0-			-0-
04	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	59	1	5884	2	N	-0-			-0-
05	5983	X	5894	-0-	-89	-0-	58	1	5836	2	N	-0-			-0-
06	5700	X	5673	-0-	-27	-0-	56	1	5617	2	N	-0-			-0-
07	6138	X	6113	-0-	-25	-0-	61	1	6052	2	N	-0-			-0-
08	6076	X	5976	-0-	-100	-0-	59	1	5917	2	N	-0-			-0-
09	5880	X	5770	-0-	-110	-0-	57	1	5713	2	N	-0-			-0-
10	6076	X	5782	-0-	-294	-0-	57	1	5725	2	N	-0-			-0-
11	5880	X	5497	-0-	-383	-0-	54	1	5443	2	N	-0-			-0-
12	6076	X	5471	-0-	-605	-0-	54	1	5417	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 202805 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13029

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	6696	X	5756	-0-	-940	-0-	57	1	5699	2	Y	-0-			79
02	5768	X	5334	-0-	-434	-0-	53	1	5281	2	Y	-0-			79
03	6572	X	5871	-0-	-701	-0-	58	1	5813	2	Y	-0-			79
04	6360	X	5919	-0-	-441	-0-	59	1	5860	2	Y	-0-			79
05	6572	X	6043	-0-	-529	-0-	60	1	5983	2	Y	-0-			79
06	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	59	1	5862	2	Y	-0-			79
07	6107	X	5967	-0-	-140	-0-	59	1	5908	2	Y	-0-			79
08	6107	X	5669	-0-	-438	-0-	56	1	5613	2	Y	-0-			79
09	5910	X	5543	-0-	-367	-0-	55	1	5488	2	Y	-0-			79
10	6107	X	5759	-0-	-348	-0-	57	1	5702	2	Y	-0-			79
11	5910	X	5679	-0-	-231	-0-	56	1	5623	2	Y	-0-			79
12	5952	X	5664	-0-	-288	-0-	56	1	5608	2	Y	-0-			79

TOTAL GAS PROD: 69,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 202810 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13002 - 13185

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	4712	X	4030	-0-	-682	-0-	40	1	3990	2	Y	-0-			1
02	3724	X	3500	-0-	-224	-0-	35	1	3465	2	Y	-0-			1
03	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	44	1	4394	2	Y	-0-			1
04	3990	X	3765	-0-	-225	-0-	37	1	3728	2	Y	-0-			1
05	4123	X	3976	-0-	-147	-0-	39	1	3937	2	Y	-0-			1
06	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	43	1	4309	2	Y	-0-			1
07	4123	X	3765	-0-	-358	-0-	37	1	3728	2	Y	-0-			1
08	4402	X	3643	-0-	-759	-0-	36	1	3607	2	Y	-0-			1
09	4260	X	3843	-0-	-417	-0-	38	1	3805	2	Y	-0-			1
10	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	46	1	4647	2	Y	-0-			1
11	4260	X	3228	-0-	-1032	-0-	32	1	3196	2	Y	-0-			1
12	3968	X	3733	-0-	-235	-0-	37	1	3696	2	Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 46,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 7 RRCID -> 202834 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13346 - 13356

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	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	91	1	9110	2	Y	-0-			-0-
02	8568	X	8084	-0-	-484	-0-	80	1	8004	2	Y	-0-			-0-
03	9486	X	9204	-0-	-282	-0-	91	1	9113	2	Y	-0-			-0-
04	8970	X	8727	-0-	-243	-0-	86	1	8641	2	Y	-0-			-0-
05	9207	X	8722	-0-	-485	-0-	86	1	8636	2	Y	-0-			-0-
06	8910	X	7740	-0-	-1170	-0-	77	1	7663	2	Y	-0-			-0-
07	9207	X	8285	-0-	-922	-0-	82	1	8203	2	Y	-0-			-0-
08	9207	X	7638	-0-	-1569	-0-	76	1	7562	2	Y	-0-			-0-
09	8730	X	8687	-0-	-43	-0-	86	1	8601	2	Y	-0-			-0-
10	8711	X	8437	-0-	-274	-0-	84	1	8353	2	Y	-0-			-0-
11	8010	X	7653	-0-	-357	-0-	76	1	7577	2	Y	-0-			-0-
12	8990	X	7955	-0-	-1035	-0-	79	1	7876	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 100,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	56	1	5593	2	N	-0-			-0-
02	5460	X	5078	-0-	-382	-0-	50	1	5028	2	N	-0-			-0-
03	6045	X	5137	-0-	-908	-0-	51	1	5086	2	N	-0-			-0-
04	5850	X	5786	-0-	-64	-0-	57	1	5729	2	N	-0-			-0-
05	5828	X	5692	-0-	-136	-0-	56	1	5636	2	N	-0-			-0-
06	5460	X	5325	-0-	-135	-0-	53	1	5272	2	N	-0-			-0-
07	5983	X	5190	-0-	-793	-0-	51	1	5139	2	N	-0-			-0-
08	5983	X	4741	-0-	-1242	-0-	47	1	4694	2	N	-0-			-0-
09	5790	X	4077	-0-	-1713	-0-	40	1	4037	2	N	-0-			-0-
10	5704	X	4893	-0-	-811	-0-	48	1	4845	2	N	-0-			-0-
11	5340	X	4532	-0-	-808	-0-	45	1	4487	2	N	-0-			-0-
*12	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	56	1	5599	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,755 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			5
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	65	2	N	-0-			5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

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

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 8 RRCID -> 202860 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13279 PERF.12891 - 13049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2271	-0-	-271	-0-	22	1	2249	2	Y	-0-			94
02	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	19	1	1936	2	Y	-0-			94
03	2201	N	2017	-0-	-184	-0-	20	1	1997	2	Y	-0-			94
04	2190	N	1419	-0-	-771	-0-	14	1	1405	2	Y	-0-			94
05	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	26	1	2619	2	Y	-0-			94
06	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	23	1	2314	2	Y	-0-			94
07	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	23	1	2316	2	Y	-0-			94
08	2635	N	2309	-0-	-326	-0-	23	1	2286	2	Y	-0-			94
09	2370	N	2243	-0-	-127	-0-	22	1	2221	2	Y	-0-			94
10	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	23	1	2310	2	Y	-0-			94
11	2220	N	2150	-0-	-70	-0-	21	1	2129	2	Y	-0-			94
*12	2325	N	2172	-0-	-153	-0-	22	1	2150	2	Y	-0-			94

TOTAL GAS PROD: 26,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
REED "C" WELL #: 1 RRCID -> 202863 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 16940 PERF.14890 - 15507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3360	-0-	-515	-0-	33	1	3327	2	N	-0-			27
02	3444	X	3392	-0-	-52	-0-	34	1	3358	2	N	-0-			27
03	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	37	1	3692	2	N	-0-			27
04	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	34	1	3369	2	N	-0-			27
05	3751	X	3290	-0-	-461	-0-	33	1	3257	2	N	-0-			27
06	3630	X	2983	-0-	-647	-0-	30	1	2953	2	N	-0-			27
07	3751	X	3021	-0-	-730	-0-	30	1	2991	2	N	-0-			27
08	3503	X	2940	-0-	-563	-0-	29	1	2911	2	N	-0-			27
09	3390	X	2748	-0-	-642	-0-	27	1	2721	2	N	-0-			27
10	3286	X	2848	-0-	-438	-0-	28	1	2820	2	N	-0-			27
11	2970	X	2895	-0-	-75	-0-	29	1	2866	2	N	-0-			27
*12	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	37	1	3734	2	N	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 38,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APC ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 202892 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13023 - 13270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11160	X	10486	-0-	-674	-0-	104	1	10382	2	N	-0-			-0-
02	9728	X	9728	-0-	-0-	-0-	96	1	9632	2	N	-0-			-0-
03	10982	X	10982	-0-	-0-	-0-	109	1	10873	2	N	-0-			-0-
04	10230	X	10023	-0-	-207	-0-	99	1	9924	2	N	-0-			-0-
05	10571	X	10456	-0-	-115	-0-	104	1	10352	2	N	-0-			-0-
06	10230	X	10172	-0-	-58	-0-	101	1	10071	2	N	-0-			-0-
07	10571	X	10392	-0-	-179	-0-	103	1	10289	2	N	-0-			-0-
08	10633	X	10394	-0-	-239	-0-	103	1	10291	2	N	-0-			-0-
09	10170	X	10071	-0-	-99	-0-	100	1	9971	2	N	-0-			-0-
10	10512	X	10512	-0-	-0-	-0-	104	1	10408	2	N	-0-			-0-
11	10170	X	9886	-0-	-284	-0-	98	1	9788	2	N	-0-			-0-
12	10416	X	10167	-0-	-249	-0-	101	1	10066	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 123,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2821	X	571	-0-	-2250	-0-	6	1	565	2	N	-0-			13
02	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	21	1	2144	2	N	-0-			13
03	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	29	1	2851	2	N	-0-			13
04	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	28	1	2822	2	N	-0-			13
05	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	29	1	2875	2	N	-0-			13
06	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	29	1	2901	2	N	-0-			13
07	3100	N	3130	-0-	30	30	31	1	3099	2	N	-0-			13
08	3100	N	3106	-0-	6	36	31	1	3075	2	N	-0-			13
09	2878	N	2842	-0-	-36	-0-	28	1	2814	2	N	-0-			13
10	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	30	1	2993	2	N	-0-			13
11	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	29	1	2925	2	N	-0-			13
*12	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	29	1	2875	2	N	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 32,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	6665	X	6376	-0-	-289	-0-	63	1	6313	2	Y	-0-			20
02	6020	X	5697	-0-	-323	-0-	56	1	5641	2	Y	-0-			20
03	6572	X	6301	-0-	-271	-0-	62	1	6239	2	Y	-0-			20
04	6360	X	5968	-0-	-392	-0-	59	1	5909	2	Y	-0-			20
05	6572	X	5960	-0-	-612	-0-	59	1	5901	2	Y	-0-			20
06	6180	X	5794	-0-	-386	-0-	57	1	5737	2	Y	-0-			20
07	6293	X	5909	-0-	-384	-0-	59	1	5850	2	Y	-0-			20
08	6293	X	5789	-0-	-504	-0-	57	1	5732	2	Y	-0-			20
09	5970	X	5808	-0-	-162	-0-	58	1	5750	2	Y	-0-			20
10	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	59	1	5926	2	Y	-0-			20
11	5790	X	5730	-0-	-60	-0-	57	1	5673	2	Y	-0-			20
12	6014	X	5775	-0-	-239	-0-	57	1	5718	2	Y	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 71,092 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	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	15	1	1465	2	Y	-0-			8
02	1372	N	1333	-0-	-39	-0-	13	1	1320	2	Y	-0-			8
03	1395	N	1149	-0-	-246	-0-	11	1	1138	2	Y	-0-			8
04	1440	N	1177	-0-	-263	-0-	12	1	1165	2	Y	-0-			8
05	1488	N	1304	-0-	-184	-0-	13	1	1291	2	Y	-0-			8
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	13	1	1333	2	Y	-0-			8
07	1209	N	978	-0-	-231	-0-	10	1	968	2	Y	-0-			8
08	1302	N	982	-0-	-320	-0-	10	1	972	2	Y	-0-			8
09	1350	N	1002	-0-	-348	-0-	10	1	992	2	Y	-0-			8
10	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	14	1	1413	2	Y	-0-			8
11	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	12	1	1184	2	Y	-0-			8
*12	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	12	1	1198	2	Y	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 14,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	61	1	6080	2	Y	-0-			10
02	5768	X	5240	-0-	-528	-0-	52	1	5188	2	Y	-0-			10
03	6386	X	6063	-0-	-323	-0-	60	1	6003	2	Y	-0-			10
04	6150	X	6044	-0-	-106	-0-	60	1	5984	2	Y	-0-			10
05	6138	X	6066	-0-	-72	-0-	60	1	6006	2	Y	-0-			10
06	5940	X	5767	-0-	-173	-0-	57	1	5710	2	Y	-0-			10
07	6231	X	5984	-0-	-247	-0-	59	1	5925	2	Y	-0-			10
08	6045	X	5998	-0-	-47	-0-	59	1	5939	2	Y	-0-			10
09	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	59	1	5881	2	Y	-0-			10
10	6045	X	5724	-0-	-321	-0-	57	1	5667	2	Y	-0-			10
11	5790	X	5783	-0-	-7	-0-	57	1	5726	2	Y	-0-			10
12	6045	X	5855	-0-	-190	-0-	58	1	5797	2	Y	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 70,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 3 RRCID -> 203092 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14862 - 16720

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	13051	X	9512	-0-	-3539	-0-	94	1	9418	2	N	-0-			18
02	11452	X	5198	-0-	-6254	-0-	51	1	5147	2	N	-0-			18
03	13391	X	13391	-0-	-0-	-0-	133	1	13258	2	N	-0-			18
04	11910	X	11910	-0-	-0-	-0-	118	1	11792	2	N	-0-			18
05	12278	X	12278	-0-	-0-	-0-	122	1	12156	2	N	-0-			18
06	12270	X	11538	-0-	-732	-0-	114	1	11424	2	N	-0-			18
07	12711	X	12711	-0-	-0-	-0-	126	1	12585	2	N	-0-			18
08	13392	X	12552	-0-	-840	-0-	124	1	12428	2	N	-0-			18
09	11910	X	10415	-0-	-1495	-0-	103	1	10312	2	N	-0-			18
10	12710	X	12060	-0-	-650	-0-	119	1	11941	2	N	-0-			18
11	12300	X	11106	-0-	-1194	-0-	110	1	10996	2	N	-0-			18
12	12710	X	11279	-0-	-1431	-0-	112	1	11167	2	N	-0-			18

TOTAL GAS PROD: 133,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 16 RRCID -> 203328 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13000 - 13132

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	4681	X	4467	-0-	-214	-0-	44	1	4423	2	Y	-0-			62
02	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	43	1	4346	2	Y	-0-			62
03	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	41	1	4118	2	Y	-0-			62
04	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	36	1	3595	2	Y	-0-			62
05	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	55	1	5541	2	Y	-0-			62
06	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	54	1	5363	2	Y	-0-			62
07	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	56	1	5567	2	Y	-0-			62
08	5611	X	5365	-0-	-246	-0-	53	1	5312	2	Y	-0-			62
09	5430	X	5076	-0-	-354	-0-	50	1	5026	2	Y	-0-			62
10	5611	X	5020	-0-	-591	-0-	50	1	4970	2	Y	-0-			62
11	5430	X	4502	-0-	-928	-0-	45	1	4457	2	Y	-0-			62
12	5611	X	4848	-0-	-763	-0-	48	1	4800	2	Y	-0-			62

TOTAL GAS PROD: 58,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 13 RRCID -> 203874 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12910 - 13134

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	5693	-0-	-538	-0-	56	1	5637	2	Y	-0-			8
02	5684	X	5198	-0-	-486	-0-	51	1	5147	2	Y	-0-			8
03	6293	X	5677	-0-	-616	-0-	56	1	5621	2	Y	-0-			8
04	6090	X	5610	-0-	-480	-0-	56	1	5554	2	Y	-0-			8
05	6076	X	5724	-0-	-352	-0-	57	1	5667	2	Y	-0-			8
06	5580	X	4728	-0-	-852	-0-	47	1	4681	2	Y	-0-			8
07	5797	X	4938	-0-	-859	-0-	49	1	4889	2	Y	-0-			8
08	5797	X	5285	-0-	-512	-0-	52	1	5233	2	Y	-0-			8
09	5610	X	5550	-0-	-60	-0-	55	1	5495	2	Y	-0-			8
10	5735	X	5496	-0-	-239	-0-	54	1	5442	2	Y	-0-			8
11	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	52	1	5208	2	Y	-0-			8
12	5735	X	5397	-0-	-338	-0-	53	1	5344	2	Y	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 64,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	6045	X	5889	-0-	-156	-0-	58	1	5831	2	N	-0-			-0-
02	5544	X	5409	-0-	-135	-0-	54	1	5355	2	N	-0-			-0-
03	6076	X	5210	-0-	-866	-0-	52	1	5158	2	N	-0-			-0-
04	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	58	1	5832	2	N	-0-			-0-
05	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	61	1	6136	2	N	-0-			-0-
06	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	66	1	6559	2	N	-0-			-0-
07	6076	X	5421	-0-	-655	-0-	54	1	5367	2	N	-0-			-0-
08	6200	X	6155	-0-	-45	-0-	61	1	6094	2	N	-0-			-0-
09	6630	X	5344	-0-	-1286	-0-	53	1	5291	2	N	-0-			-0-
10	6851	X	6589	-0-	-262	-0-	65	1	6524	2	N	-0-			-0-
11	6630	X	5940	-0-	-690	-0-	59	1	5881	2	N	-0-			-0-
12	6169	X	5759	-0-	-410	-0-	57	1	5702	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,428 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	4061	X	3946	-0-	-115	-0-	39	1	3907	2	Y	-0-			-0-
02	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	35	1	3525	2	Y	-0-			-0-
03	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	39	1	3915	2	Y	-0-			-0-
04	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	37	1	3712	2	Y	-0-			-0-
05	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	38	1	3781	2	Y	-0-			-0-
06	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	36	1	3632	2	Y	-0-			-0-
07	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	37	1	3699	2	Y	-0-			-0-
08	3844	X	3233	-0-	-611	-0-	32	1	3201	2	Y	-0-			-0-
09	3720	X	3616	-0-	-104	-0-	36	1	3580	2	Y	-0-			-0-
10	3813	X	3736	-0-	-77	-0-	37	1	3699	2	Y	-0-			-0-
11	3660	X	3577	-0-	-83	-0-	35	1	3542	2	Y	-0-			-0-
12	3751	X	3649	-0-	-102	-0-	36	1	3613	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOWLES "A" WELL #: 2 RRCID -> 204541 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15062 - 16774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	12299	-0-	9199	13713	122	1	12177	2	N	-0-			10
02	2800	N	10097	-0-	7297	21010	100	1	9997	2	N	-0-			10
03	32559	X	11549	-0-	-21010	-0-	114	1	11435	2	N	-0-			10
04	10925	X	10925	-0-	-0-	-0-	108	1	10817	2	N	-0-			10
05	10839	X	10839	-0-	-0-	-0-	107	1	10732	2	N	-0-			10
06	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	102	1	10236	2	N	-0-			10
07	10312	X	10312	-0-	-0-	-0-	102	1	10210	2	N	-0-			10
08	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	102	1	10218	2	N	-0-			10
09	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	94	1	9433	2	N	-0-			10
10	9932	X	9932	-0-	-0-	-0-	98	1	9834	2	N	-0-			10
11	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	94	1	9367	2	N	-0-			10
*12	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	94	1	9426	2	N	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 125,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	3379	X	3154	-0-	-225	-0-	31	1	3123	2	Y	-0-					2
02	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	32	1	3152	2	Y	-0-					2
03	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	33	1	3295	2	Y	-0-					2
04	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	34	1	3363	2	Y	-0-					2
05	3534	X	3333	-0-	-201	-0-	33	1	3300	2	Y	-0-					2
06	3420	X	2905	-0-	-515	-0-	29	1	2876	2	Y	-0-					2
07	3534	X	3287	-0-	-247	-0-	33	1	3254	2	Y	-0-					2
08	3503	X	2337	-0-	-1166	-0-	23	1	2314	2	Y	-0-					2
09	3390	X	2666	-0-	-724	-0-	26	1	2640	2	Y	-0-					2
10	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	33	1	3322	2	Y	-0-					2
11	3180	X	2681	-0-	-499	-0-	27	1	2654	2	Y	-0-					2
12	3286	X	2859	-0-	-427	-0-	28	1	2831	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 36,486 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	4836	X	4427	-0-	-409	-0-	44	1	4383	2	Y	-0-					5
02	4424	X	3701	-0-	-723	-0-	37	1	3664	2	Y	-0-					5
03	4898	X	4028	-0-	-870	-0-	40	1	3988	2	Y	-0-					5
04	4620	X	3854	-0-	-766	-0-	38	1	3816	2	Y	-0-					5
05	4433	X	3932	-0-	-501	-0-	39	1	3893	2	Y	-0-					5
06	4290	X	3706	-0-	-584	-0-	37	1	3669	2	Y	-0-					5
07	4092	X	3728	-0-	-364	-0-	37	1	3691	2	Y	-0-					5
08	4030	X	3711	-0-	-319	-0-	37	1	3674	2	Y	-0-					5
09	3840	X	3636	-0-	-204	-0-	36	1	3600	2	Y	-0-					5
10	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	40	1	3978	2	Y	-0-					5
11	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	40	1	4000	2	Y	-0-					5
12	3751	X	3490	-0-	-261	-0-	35	1	3455	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 46,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "C" WELL #: 2 RRCID -> 205075 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 16888 PERF.13268 - 16744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	62	1	6223	2	N	-0-					23
02	5712	X	5672	-0-	-40	-0-	56	1	5616	2	N	-0-					23
03	6324	X	6247	-0-	-77	-0-	62	1	6185	2	N	-0-					23
04	6120	X	5948	-0-	-172	-0-	59	1	5889	2	N	-0-					23
05	6324	X	5916	-0-	-408	-0-	59	1	5857	2	N	-0-					23
06	6090	X	5883	-0-	-207	-0-	58	1	5825	2	N	-0-					23
07	6293	X	5964	-0-	-329	-0-	59	1	5905	2	N	-0-					23
08	6262	X	5702	-0-	-560	-0-	56	1	5646	2	N	-0-					23
09	5940	X	5513	-0-	-427	-0-	55	1	5458	2	N	-0-					23
10	6076	X	5565	-0-	-511	-0-	55	1	5510	2	N	-0-					23
11	5880	X	5454	-0-	-426	-0-	54	1	5400	2	N	-0-					23
12	5952	X	5746	-0-	-206	-0-	57	1	5689	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 69,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 20 RRCID -> 205145 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13276 PERF.12990 - 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	7564	X	6695	-0-	-869	-0-	66	1	6629	2	Y	-0-			-0-
02	6748	X	6013	-0-	-735	-0-	60	1	5953	2	Y	-0-			-0-
03	7285	X	6627	-0-	-658	-0-	66	1	6561	2	Y	-0-			-0-
04	6750	X	6549	-0-	-201	-0-	65	1	6484	2	Y	-0-			-0-
05	6975	X	6783	-0-	-192	-0-	67	1	6716	2	Y	-0-			-0-
06	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	68	1	6767	2	Y	-0-			-0-
07	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	69	1	6941	2	Y	-0-			-0-
08	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	70	1	7004	2	Y	-0-			-0-
09	6840	X	6677	-0-	-163	-0-	66	1	6611	2	Y	-0-			-0-
10	7068	X	6363	-0-	-705	-0-	63	1	6300	2	Y	-0-			-0-
11	6840	X	5945	-0-	-895	-0-	59	1	5886	2	Y	-0-			-0-
12	7068	X	6164	-0-	-904	-0-	61	1	6103	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 18 RRCID -> 205148 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13340 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	4678	-0-	-840	-0-	46	1	4632	2	Y	-0-			-0-
02	5040	X	4863	-0-	-177	-0-	48	1	4815	2	Y	-0-			-0-
03	5580	X	5092	-0-	-488	-0-	50	1	5042	2	Y	-0-			-0-
04	5400	X	5006	-0-	-394	-0-	50	1	4956	2	Y	-0-			-0-
05	5580	X	5325	-0-	-255	-0-	53	1	5272	2	Y	-0-			-0-
06	5220	X	5103	-0-	-117	-0-	51	1	5052	2	Y	-0-			-0-
07	5394	X	5186	-0-	-208	-0-	51	1	5135	2	Y	-0-			-0-
08	5332	X	5017	-0-	-315	-0-	50	1	4967	2	Y	-0-			-0-
09	5160	X	4458	-0-	-702	-0-	44	1	4414	2	Y	-0-			-0-
10	5332	X	4722	-0-	-610	-0-	47	1	4675	2	Y	-0-			-0-
11	5100	X	4984	-0-	-116	-0-	49	1	4935	2	Y	-0-			-0-
*12	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	52	1	5199	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	22	1	2239	2	Y	-0-			-0-
02	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	20	1	2002	2	Y	-0-			-0-
03	2263	N	1749	-0-	-514	-0-	17	1	1732	2	Y	-0-			-0-
04	2190	N	1707	-0-	-483	-0-	17	1	1690	2	Y	-0-			-0-
05	2232	N	1960	-0-	-272	-0-	19	1	1941	2	Y	-0-			-0-
06	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	20	1	1952	2	Y	-0-			-0-
07	1767	N	796	-0-	-971	-0-	8	1	788	2	Y	-0-			-0-
08	1953	N	1477	-0-	-476	-0-	15	1	1462	2	Y	-0-			-0-
09	1980	N	1679	-0-	-301	-0-	17	1	1662	2	Y	-0-			-0-
10	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	19	1	1916	2	Y	-0-			-0-
11	1440	N	4	-0-	-1436	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
*12	3100	N	7152	-0-	4052	4052	71	1	7081	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	6169	X	5498	-0-	-671	-0-	54	1	5444	2	Y	-0-			7
02	5516	X	5345	-0-	-171	-0-	53	1	5292	2	Y	-0-			7
03	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	60	1	6023	2	Y	-0-			7
04	5790	X	5326	-0-	-464	-0-	53	1	5273	2	Y	-0-			7
05	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	61	1	6066	2	Y	-0-			7
06	5880	X	5854	-0-	-26	-0-	58	1	5796	2	Y	-0-			7
07	6076	X	6019	-0-	-57	-0-	60	1	5959	2	Y	-0-			7
08	6138	X	5831	-0-	-307	-0-	58	1	5773	2	Y	-0-			7
09	5940	X	5435	-0-	-505	-0-	54	1	5381	2	Y	-0-			7
10	6138	X	5372	-0-	-766	-0-	53	1	5319	2	Y	-0-			7
11	5850	X	5230	-0-	-620	-0-	52	1	5178	2	Y	-0-			7
12	6014	X	5586	-0-	-428	-0-	55	1	5531	2	Y	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 67,706 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	4619	X	4303	-0-	-316	-0-	43	1	4260	2	Y	-0-			-0-
02	4228	X	3974	-0-	-254	-0-	39	1	3935	2	Y	-0-			-0-
03	4743	X	4382	-0-	-361	-0-	43	1	4339	2	Y	-0-			-0-
04	4590	X	4482	-0-	-108	-0-	44	1	4438	2	Y	-0-			-0-
05	4743	X	4641	-0-	-102	-0-	46	1	4595	2	Y	-0-			-0-
06	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	48	1	4768	2	Y	-0-			-0-
07	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	49	1	4854	2	Y	-0-			-0-
08	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	46	1	4612	2	Y	-0-			-0-
09	4830	X	4531	-0-	-299	-0-	45	1	4486	2	Y	-0-			-0-
10	4991	X	4673	-0-	-318	-0-	46	1	4627	2	Y	-0-			-0-
11	4830	X	3841	-0-	-989	-0-	38	1	3803	2	Y	-0-			-0-
12	4898	X	4378	-0-	-520	-0-	43	1	4335	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	44	1	4411	2	Y	-0-			-0-
02	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	39	1	3940	2	Y	-0-			-0-
03	4309	X	4257	-0-	-52	-0-	42	1	4215	2	Y	-0-			-0-
04	4230	X	3850	-0-	-380	-0-	38	1	3812	2	Y	-0-			-0-
05	4371	X	4051	-0-	-320	-0-	40	1	4011	2	Y	-0-			-0-
06	4230	X	3879	-0-	-351	-0-	38	1	3841	2	Y	-0-			-0-
07	4371	X	4022	-0-	-349	-0-	40	1	3982	2	Y	-0-			-0-
08	4185	X	3887	-0-	-298	-0-	38	1	3849	2	Y	-0-			-0-
09	3930	X	3905	-0-	-25	-0-	39	1	3866	2	Y	-0-			-0-
10	4061	X	3862	-0-	-199	-0-	38	1	3824	2	Y	-0-			-0-
11	3900	X	3834	-0-	-66	-0-	38	1	3796	2	Y	-0-			-0-
*12	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	44	1	4395	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	2821	X	2493	-0-	-328	-0-	25	1	2468	2	Y	-0-			-0-
02	2716	X	553	-0-	-2163	-0-	5	1	548	2	Y	-0-			-0-
03	3007	X	615	-0-	-2392	-0-	6	1	609	2	Y	-0-			-0-
04	2640	X	2320	-0-	-320	-0-	23	1	2297	2	Y	-0-			-0-
05	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	31	1	3104	2	Y	-0-			-0-
06	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	27	1	2662	2	Y	-0-			-0-
07	2387	X	2081	-0-	-306	-0-	21	1	2060	2	Y	-0-			-0-
08	3131	X	2109	-0-	-1022	-0-	21	1	2088	2	Y	-0-			-0-
09	3030	X	2173	-0-	-857	-0-	22	1	2151	2	Y	-0-			-0-
10	3131	X	2078	-0-	-1053	-0-	21	1	2057	2	Y	-0-			-0-
11	2700	X	1277	-0-	-1423	-0-	13	1	1264	2	Y	-0-			-0-
12	2232	X	1925	-0-	-307	-0-	19	1	1906	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,448 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	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	60	1	6007	2	Y	-0-			-0-
02	5852	X	5639	-0-	-213	-0-	56	1	5583	2	Y	-0-			-0-
03	6479	X	6046	-0-	-433	-0-	60	1	5986	2	Y	-0-			-0-
04	6030	X	5311	-0-	-719	-0-	53	1	5258	2	Y	-0-			-0-
05	6231	X	6149	-0-	-82	-0-	61	1	6088	2	Y	-0-			-0-
06	6030	X	5505	-0-	-525	-0-	55	1	5450	2	Y	-0-			-0-
07	6231	X	5775	-0-	-456	-0-	57	1	5718	2	Y	-0-			-0-
08	6138	X	5900	-0-	-238	-0-	58	1	5842	2	Y	-0-			-0-
09	5940	X	5188	-0-	-752	-0-	51	1	5137	2	Y	-0-			-0-
10	6138	X	5932	-0-	-206	-0-	59	1	5873	2	Y	-0-			-0-
11	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	57	1	5699	2	Y	-0-			-0-
*12	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	61	1	6146	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 207176 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13034 - 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	3720	X	3414	-0-	-306	-0-	34	1	3380	2	Y	-0-			24
02	3304	X	3008	-0-	-296	-0-	30	1	2978	2	Y	-0-			24
03	3627	X	3412	-0-	-215	-0-	34	1	3378	2	Y	-0-			24
04	3390	X	2889	-0-	-501	-0-	29	1	2860	2	Y	-0-			24
05	3503	X	3112	-0-	-391	-0-	31	1	3081	2	Y	-0-			24
06	3300	X	2743	-0-	-557	-0-	27	1	2716	2	Y	-0-			24
07	3410	X	2972	-0-	-438	-0-	29	1	2943	2	Y	-0-			24
08	3410	X	2953	-0-	-457	-0-	29	1	2924	2	Y	-0-			24
09	3000	X	2892	-0-	-108	-0-	29	1	2863	2	Y	-0-			24
10	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	34	1	3413	2	Y	-0-			24
11	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	31	1	3059	2	Y	-0-			24
*12	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	31	1	3105	2	Y	-0-			24

TOTAL GAS PROD: 37,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	51	1	5068	2	Y	-0-			18
02	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	46	1	4630	2	Y	-0-			18
03	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	52	1	5230	2	Y	-0-			18
04	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	51	1	5095	2	Y	-0-			18
05	5053	X	4962	-0-	-91	-0-	49	1	4913	2	Y	-0-			18
06	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	48	1	4843	2	Y	-0-			18
07	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	51	1	5099	2	Y	-0-			18
08	5301	X	5069	-0-	-232	-0-	50	1	5019	2	Y	-0-			18
09	5130	X	4974	-0-	-156	-0-	49	1	4925	2	Y	-0-			18
10	5146	X	4985	-0-	-161	-0-	49	1	4936	2	Y	-0-			18
11	4980	X	4725	-0-	-255	-0-	47	1	4678	2	Y	-0-			18
12	5146	X	4823	-0-	-323	-0-	48	1	4775	2	Y	-0-			18

TOTAL GAS PROD: 59,802 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	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	5141	-0-	-253	-0-	51	1	5090	2	Y	-0-			4
02	4760	X	4681	-0-	-79	-0-	46	1	4635	2	Y	-0-			4
03	5270	X	4921	-0-	-349	-0-	49	1	4872	2	Y	-0-			4
04	5100	X	3854	-0-	-1246	-0-	38	1	3816	2	Y	-0-			4
05	5270	X	4235	-0-	-1035	-0-	42	1	4193	2	Y	-0-			4
06	5010	X	4455	-0-	-555	-0-	44	1	4411	2	Y	-0-			4
07	5177	X	4533	-0-	-644	-0-	45	1	4488	2	Y	-0-			4
08	4929	X	4510	-0-	-419	-0-	45	1	4465	2	Y	-0-			4
09	4470	X	4412	-0-	-58	-0-	44	1	4368	2	Y	-0-			4
10	4619	X	4457	-0-	-162	-0-	44	1	4413	2	Y	-0-			4
11	4470	X	4003	-0-	-467	-0-	40	1	3963	2	Y	-0-			4
12	4557	X	4265	-0-	-292	-0-	42	1	4223	2	Y	-0-			4

TOTAL GAS PROD: 53,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "G" WELL #: 19 RRCID -> 207279 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12918 - 13080

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	620	N	443	-0-	-177	-0-	4	1	439	2	Y	-0-			13
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	11	1	1110	2	Y	-0-			13
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	9	1	907	2	Y	-0-			13
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	9	1	898	2	Y	-0-			13
05	1240	N	1182	-0-	-58	-0-	12	1	1170	2	Y	-0-			13
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	10	1	1015	2	Y	-0-			13
07	930	N	920	-0-	-10	-0-	9	1	911	2	Y	-0-			13
08	1178	N	871	-0-	-307	-0-	9	1	862	2	Y	-0-			13
09	1020	N	998	-0-	-22	-0-	10	1	988	2	Y	-0-			13
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	10	1	956	2	Y	-0-			13
11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	9	1	898	2	Y	-0-			13
12	1023	N	903	-0-	-120	-0-	9	1	894	2	Y	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 11,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	11966	X	11191	-0-	-775	-0-	111	1	11080	2	Y	-0-					22
02	10227	X	10227	-0-	-0-	-0-	101	1	10126	2	Y	-0-					22
03	11534	X	11534	-0-	-0-	-0-	114	1	11420	2	Y	-0-					22
04	10967	X	10967	-0-	-0-	-0-	109	1	10858	2	Y	-0-					22
05	11358	X	11358	-0-	-0-	-0-	112	1	11246	2	Y	-0-					22
06	10875	X	10875	-0-	-0-	-0-	108	1	10767	2	Y	-0-					22
07	11036	X	10844	-0-	-192	-0-	107	1	10737	2	Y	-0-					22
08	11532	X	10908	-0-	-624	-0-	108	1	10800	2	Y	-0-					22
09	10980	X	10786	-0-	-194	-0-	107	1	10679	2	Y	-0-					22
10	11346	X	11025	-0-	-321	-0-	109	1	10916	2	Y	-0-					22
11	10890	X	10498	-0-	-392	-0-	104	1	10394	2	Y	-0-					22
12	11160	X	10238	-0-	-922	-0-	101	1	10137	2	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 130,451 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	6293	X	5930	-0-	-363	-0-	59	1	5871	2	Y	-0-					-0-
02	5684	X	5525	-0-	-159	-0-	55	1	5470	2	Y	-0-					-0-
03	6293	X	5918	-0-	-375	-0-	59	1	5859	2	Y	-0-					-0-
04	6060	X	5657	-0-	-403	-0-	56	1	5601	2	Y	-0-					-0-
05	6262	X	5925	-0-	-337	-0-	59	1	5866	2	Y	-0-					-0-
06	5910	X	5481	-0-	-429	-0-	54	1	5427	2	Y	-0-					-0-
07	6107	X	5591	-0-	-516	-0-	55	1	5536	2	Y	-0-					-0-
08	5921	X	5766	-0-	-155	-0-	57	1	5709	2	Y	-0-					-0-
09	5730	X	5614	-0-	-116	-0-	56	1	5558	2	Y	-0-					-0-
10	5921	X	5767	-0-	-154	-0-	57	1	5710	2	Y	-0-					-0-
11	5580	X	5391	-0-	-189	-0-	53	1	5338	2	Y	-0-					-0-
12	5797	X	5564	-0-	-233	-0-	55	1	5509	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1302	N	619	-0-	-683	-0-	6	1	613	2	N	-0-					13
02	1148	N	761	-0-	-387	-0-	8	1	753	2	N	-0-					13
03	620	N	270	-0-	-350	-0-	3	1	266	2	N	1	14	5			-0-
							1	9									
04	600	N	154	-0-	-446	-0-	2	1	152	2	N	-0-					-0-
05	837	N	146	-0-	-691	-0-	1	1	145	2	N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	109	-0-	-46	-0-	1	1	108	2	N	-0-					-0-
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	5	1	523	2	N	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	2	1	154	2	N	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	1	1	135	2	N	-0-					-0-
11	510	N	285	-0-	-225	-0-	3	1	282	2	N	-0-					-0-
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	2	1	150	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BURGHER "A" WELL #: 16 RRCID -> 208090 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13200 - 13369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	5505	-0-		-726	-0-	55	1	5450	2	Y	-0-			85
02	5852	X	5117	-0-		-735	-0-	51	1	5066	2	Y	-0-			85
03	6417	X	5885	-0-		-532	-0-	58	1	5827	2	Y	-0-			85
04	6210	X	5648	-0-		-562	-0-	56	1	5592	2	Y	-0-			85
05	5673	X	4513	-0-		-1160	-0-	45	1	4468	2	Y	-0-			85
06	5700	X	1423	-0-		-4277	-0-	14	1	1409	2	Y	-0-			85
07	5921	X	2126	-0-		-3795	-0-	21	1	2105	2	Y	-0-			85
08	12811	X	12811	-0-		-0-	-0-	127	1	12684	2	Y	-0-			85
09	9077	X	9077	-0-		-0-	-0-	90	1	8987	2	Y	-0-			85
10	8233	X	8233	-0-		-0-	-0-	82	1	8151	2	Y	-0-			85
11	6502	X	6502	-0-		-0-	-0-	64	1	6438	2	Y	-0-			85
*12	6665	X	6248	-0-		-417	-0-	62	1	6186	2	Y	-0-			85

TOTAL GAS PROD: 73,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APC ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 210433 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13163 - 13666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	9309	-0-		-2161	-0-	92	1	9217	2	N	-0-			-0-
02	11312	X	8789	-0-		-2523	-0-	87	1	8702	2	N	-0-			-0-
03	12524	X	10255	-0-		-2269	-0-	102	1	10153	2	N	-0-			-0-
04	10830	X	9689	-0-		-1141	-0-	96	1	9593	2	N	-0-			-0-
05	10557	X	10557	-0-		-0-	-0-	105	1	10452	2	N	-0-			-0-
06	9993	X	9993	-0-		-0-	-0-	99	1	9894	2	N	-0-			-0-
07	10261	X	9998	-0-		-263	-0-	99	1	9899	2	N	-0-			-0-
08	10416	X	10013	-0-		-403	-0-	99	1	9914	2	N	-0-			-0-
09	10080	X	8601	-0-		-1479	-0-	85	1	8516	2	N	-0-			-0-
10	10416	X	10175	-0-		-241	-0-	101	1	10074	2	N	-0-			-0-
11	9990	X	9405	-0-		-585	-0-	93	1	9312	2	N	-0-			-0-
12	10013	X	9428	-0-		-585	-0-	93	1	9335	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 116,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS	(I) LIFT(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	4119	-0-		-159	-0-	41	1	4078	2	Y	-0-			13
02	4004	X	3496	-0-		-508	-0-	35	1	3461	2	Y	-0-			13
03	4216	X	4028	-0-		-188	-0-	40	1	3988	2	Y	-0-			13
04	4080	X	3720	-0-		-360	-0-	37	1	3683	2	Y	-0-			13
05	4123	X	3815	-0-		-308	-0-	38	1	3777	2	Y	-0-			13
06	3990	X	3432	-0-		-558	-0-	34	1	3398	2	Y	-0-			13
07	4041	X	4041	-0-		-0-	-0-	40	1	4001	2	Y	-0-			13
08	4030	X	3737	-0-		-293	-0-	37	1	3700	2	Y	-0-			13
09	3800	X	3800	-0-		-0-	-0-	38	1	3762	2	Y	-0-			13
10	4030	X	3577	-0-		-453	-0-	35	1	3542	2	Y	-0-			13
11	3900	X	3237	-0-		-663	-0-	32	1	3205	2	Y	-0-			13
12	4030	X	3547	-0-		-483	-0-	35	1	3512	2	Y	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 44,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	5859	X	5206	-0-	-653	-0-	52	1	5154	2	Y	-0-			-0-
02	5040	X	4459	-0-	-581	-0-	44	1	4415	2	Y	-0-			-0-
03	5580	X	5197	-0-	-383	-0-	51	1	5146	2	Y	-0-			-0-
04	5040	X	4837	-0-	-203	-0-	48	1	4789	2	Y	-0-			-0-
05	5208	X	5136	-0-	-72	-0-	51	1	5085	2	Y	-0-			-0-
06	5040	X	4531	-0-	-509	-0-	45	1	4486	2	Y	-0-			-0-
07	5208	X	4719	-0-	-489	-0-	47	1	4672	2	Y	-0-			-0-
08	5208	X	4562	-0-	-646	-0-	45	1	4517	2	Y	-0-			-0-
09	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	49	1	4932	2	Y	-0-			-0-
10	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	51	1	5124	2	Y	-0-			-0-
11	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	48	1	4797	2	Y	-0-			-0-
12	5146	X	4732	-0-	-414	-0-	47	1	4685	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,380 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	3255	X	2968	-0-	-287	-0-	29	1	2939	2	Y	-0-			-0-
02	3472	X	3217	-0-	-255	-0-	32	1	3185	2	Y	-0-			-0-
03	3813	X	3557	-0-	-256	-0-	35	1	3522	2	Y	-0-			-0-
04	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	36	1	3645	2	Y	-0-			-0-
05	3565	X	3326	-0-	-239	-0-	33	1	3293	2	Y	-0-			-0-
06	3450	X	3363	-0-	-87	-0-	33	1	3330	2	Y	-0-			-0-
07	3813	X	3435	-0-	-378	-0-	34	1	3401	2	Y	-0-			-0-
08	3813	X	3531	-0-	-282	-0-	35	1	3496	2	Y	-0-			-0-
09	3690	X	3365	-0-	-325	-0-	33	1	3332	2	Y	-0-			-0-
10	3472	X	3411	-0-	-61	-0-	34	1	3377	2	Y	-0-			-0-
11	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	34	1	3411	2	Y	-0-			-0-
12	3534	X	3398	-0-	-136	-0-	34	1	3364	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	97	1	9688	2	N	-0-			20
02	9016	X	7947	-0-	-1069	-0-	79	1	7868	2	N	-0-			20
03	9982	X	8802	-0-	-1180	-0-	87	1	8715	2	N	-0-			20
04	9660	X	8529	-0-	-1131	-0-	84	1	8445	2	N	-0-			20
05	9951	X	8267	-0-	-1684	-0-	82	1	8185	2	N	-0-			20
06	9480	X	8747	-0-	-733	-0-	87	1	8660	2	N	-0-			20
07	8804	X	8697	-0-	-107	-0-	86	1	8611	2	N	-0-			20
08	8804	X	2220	-0-	-6584	-0-	22	1	2198	2	N	-0-			20
09	8760	X	7807	-0-	-953	-0-	77	1	7730	2	N	-0-			20
10	9052	X	8082	-0-	-970	-0-	80	1	8002	2	N	-0-			20
11	8760	X	8186	-0-	-574	-0-	81	1	8105	2	N	-0-			20
*12	8894	X	8894	-0-	-0-	-0-	88	1	8806	2	N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 95,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	11976	X	11976	-0-	-0-	-0-	119	1	11857	2	Y	-0-			2
02	11457	X	11457	-0-	-0-	-0-	113	1	11344	2	Y	-0-			2
03	12079	X	12079	-0-	-0-	-0-	120	1	11959	2	Y	-0-			2
04	12025	X	12025	-0-	-0-	-0-	119	1	11906	2	Y	-0-			2
05	12158	X	12158	-0-	-0-	-0-	120	1	12038	2	Y	-0-			2
06	11551	X	11551	-0-	-0-	-0-	114	1	11437	2	Y	-0-			2
07	11686	X	11686	-0-	-0-	-0-	116	1	11570	2	Y	-0-			2
08	12431	X	8386	-0-	-4045	-0-	83	1	8303	2	Y	-0-			2
09	12030	X	9805	-0-	-2225	-0-	97	1	9708	2	Y	-0-			2
10	12152	X	9820	-0-	-2332	-0-	97	1	9723	2	Y	-0-			2
11	11550	X	10413	-0-	-1137	-0-	103	1	10310	2	Y	-0-			2
12	11687	X	10393	-0-	-1294	-0-	103	1	10290	2	Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 131,749 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	4340	X	3506	-0-	-834	-0-	35	1	3471	2	Y	-0-			3
02	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	40	1	3994	2	Y	-0-			3
03	4092	X	3610	-0-	-482	-0-	36	1	3574	2	Y	-0-			3
04	3840	X	3711	-0-	-129	-0-	37	1	3674	2	Y	-0-			3
05	4092	X	2589	-0-	-1503	-0-	26	1	2563	2	Y	-0-			3
06	3960	X	1679	-0-	-2281	-0-	17	1	1662	2	Y	-0-			3
07	4092	X	3206	-0-	-886	-0-	32	1	3174	2	Y	-0-			3
08	3844	X	3333	-0-	-511	-0-	33	1	3300	2	Y	-0-			3
09	3720	X	3290	-0-	-430	-0-	33	1	3257	2	Y	-0-			3
10	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	32	1	3193	2	Y	-0-			3
11	3240	X	3129	-0-	-111	-0-	31	1	3098	2	Y	-0-			3
12	3410	X	3292	-0-	-118	-0-	33	1	3259	2	Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 38,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 10 RRCID -> 215778 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13556 PERF.12830 - 13307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3194	-0-	-247	-0-	32	1	3162	2	Y	-0-			-0-
02	3332	X	2953	-0-	-379	-0-	29	1	2924	2	Y	-0-			-0-
03	3689	X	2949	-0-	-740	-0-	29	1	2920	2	Y	-0-			-0-
04	3570	X	2381	-0-	-1189	-0-	24	1	2357	2	Y	-0-			-0-
05	3255	X	2778	-0-	-477	-0-	28	1	2750	2	Y	-0-			-0-
06	3150	X	2543	-0-	-607	-0-	25	1	2518	2	Y	-0-			-0-
07	3255	X	3119	-0-	-136	-0-	31	1	3088	2	Y	-0-			-0-
08	2945	X	2438	-0-	-507	-0-	24	1	2414	2	Y	-0-			-0-
09	2700	X	2344	-0-	-356	-0-	23	1	2321	2	Y	-0-			-0-
10	3131	X	2633	-0-	-498	-0-	26	1	2607	2	Y	-0-			-0-
11	3030	X	2681	-0-	-349	-0-	27	1	2654	2	Y	-0-			-0-
12	3131	X	3016	-0-	-115	-0-	30	1	2986	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	4340	X	4289	-0-	-51	-0-	42	1	4247	2	Y	-0-			-0-
02	4144	X	3908	-0-	-236	-0-	39	1	3869	2	Y	-0-			-0-
03	4526	X	4072	-0-	-454	-0-	40	1	4032	2	Y	-0-			-0-
04	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	47	1	4688	2	Y	-0-			-0-
05	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	44	1	4369	2	Y	-0-			-0-
06	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	42	1	4172	2	Y	-0-			-0-
07	4588	X	4450	-0-	-138	-0-	44	1	4406	2	Y	-0-			-0-
08	4898	X	4424	-0-	-474	-0-	44	1	4380	2	Y	-0-			-0-
09	4740	X	4107	-0-	-633	-0-	41	1	4066	2	Y	-0-			-0-
10	4464	X	3739	-0-	-725	-0-	37	1	3702	2	Y	-0-			-0-
11	4320	X	3203	-0-	-1117	-0-	32	1	3171	2	Y	-0-			-0-
12	4464	X	4314	-0-	-150	-0-	43	1	4271	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,868 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	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	32	1	3240	2	Y	-0-			15
02	3052	X	2900	-0-	-152	-0-	29	1	2871	2	Y	-0-			15
03	3348	X	2921	-0-	-427	-0-	29	1	2892	2	Y	-0-			15
04	3240	X	2927	-0-	-313	-0-	29	1	2898	2	Y	-0-			15
05	3286	X	2745	-0-	-541	-0-	27	1	2718	2	Y	-0-			15
06	3180	X	3079	-0-	-101	-0-	30	1	3049	2	Y	-0-			15
07	3224	X	2842	-0-	-382	-0-	28	1	2814	2	Y	-0-			15
08	3038	X	2493	-0-	-545	-0-	25	1	2468	2	Y	-0-			15
09	3090	X	2532	-0-	-558	-0-	25	1	2507	2	Y	-0-			15
10	3193	X	2437	-0-	-756	-0-	24	1	2413	2	Y	-0-			15
11	3090	X	2293	-0-	-797	-0-	23	1	2270	2	Y	-0-			15
*12	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	30	1	3038	2	Y	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 33,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "C" WELL #: 24 RRCID -> 217856 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13040 - 13288

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9418	X	9418	-0-	-0-	-0-	93	1	9325	2	N	-0-			-0-
02	10220	X	8171	-0-	-2049	-0-	81	1	8090	2	N	-0-			-0-
03	10385	X	8405	-0-	-1980	-0-	83	1	8322	2	N	-0-			-0-
04	9630	X	8202	-0-	-1428	-0-	81	1	8121	2	N	-0-			-0-
05	9951	X	8601	-0-	-1350	-0-	85	1	8516	2	N	-0-			-0-
06	9120	X	7985	-0-	-1135	-0-	79	1	7906	2	N	-0-			-0-
07	9052	X	8159	-0-	-893	-0-	81	1	8078	2	N	-0-			-0-
08	8587	X	8108	-0-	-479	-0-	80	1	8028	2	N	-0-			-0-
09	8310	X	7926	-0-	-384	-0-	78	1	7848	2	N	-0-			-0-
10	8587	X	7330	-0-	-1257	-0-	73	1	7257	2	N	-0-			-0-
11	7980	X	7231	-0-	-749	-0-	72	1	7159	2	N	-0-			-0-
12	8184	X	7685	-0-	-499	-0-	76	1	7609	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 97,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	16554	X	127	-0-	-16427	-0-	1	1	126	2	N	-0-			-0-
02	14840	X	14216	-0-	-624	-0-	141	1	14075	2	N	-0-			-0-
03	17419	X	17419	-0-	-0-	-0-	172	1	17247	2	N	-0-			-0-
04	16843	X	16843	-0-	-0-	-0-	167	1	16676	2	N	-0-			-0-
05	16732	X	16732	-0-	-0-	-0-	166	1	16566	2	N	-0-			-0-
06	15900	X	15488	-0-	-412	-0-	153	1	15335	2	N	-0-			-0-
07	16430	X	15840	-0-	-590	-0-	157	1	15683	2	N	-0-			-0-
08	17422	X	15709	-0-	-1713	-0-	156	1	15553	2	N	-0-			-0-
09	16830	X	15002	-0-	-1828	-0-	149	1	14853	2	N	-0-			-0-
10	16740	X	15022	-0-	-1718	-0-	149	1	14873	2	N	-0-			-0-
11	15771	X	15771	-0-	-0-	-0-	156	1	15615	2	N	-0-			-0-
12	15841	X	14276	-0-	-1565	-0-	141	1	14135	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 172,445 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	12710	X	11971	-0-	-739	-0-	119	1	11852	2	N	-0-			32
02	11620	X	10199	-0-	-1421	-0-	101	1	10098	2	N	-0-			32
03	12865	X	12548	-0-	-317	-0-	124	1	12424	2	N	-0-			32
04	13064	X	13064	-0-	-0-	-0-	129	1	12935	2	N	-0-			32
05	11966	X	11734	-0-	-232	-0-	116	1	11618	2	N	-0-			32
06	13100	X	13100	-0-	-0-	-0-	130	1	12970	2	N	-0-			32
07	13485	X	11676	-0-	-1809	-0-	116	1	11560	2	N	-0-			32
08	13485	X	12018	-0-	-1467	-0-	119	1	11899	2	N	-0-			32
09	13110	X	8748	-0-	-4362	-0-	87	1	8661	2	N	-0-			32
10	13547	X	9282	-0-	-4265	-0-	92	1	9190	2	N	-0-			32
11	13110	X	9218	-0-	-3892	-0-	91	1	9127	2	N	-0-			32
12	12028	X	10403	-0-	-1625	-0-	103	1	10300	2	N	-0-			32

TOTAL GAS PROD: 133,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11174	X	11174	-0-	-0-	-0-	88	1	8820	2	N	-0-			15
							2266	3							
02	9660	X	9525	-0-	-135	-0-	106	1	9419	3	N	-0-			15
03	11439	X	10611	-0-	-828	-0-	114	1	9623	2	N	-0-			15
							874	3							
04	11070	X	9429	-0-	-1641	-0-	96	1	9078	2	N	-0-			15
							255	3							
05	11160	X	9621	-0-	-1539	-0-	100	1	9061	2	N	-0-			15
							460	3							
06	10800	X	9334	-0-	-1466	-0-	92	1	9242	2	N	-0-			15
07	10602	X	9375	-0-	-1227	-0-	93	1	9282	2	N	-0-			15
08	10602	X	8985	-0-	-1617	-0-	95	1	8297	2	N	-0-			15
							593	3							
09	9474	X	9474	-0-	-0-	-0-	94	1	9320	2	N	-0-			15
							60	3							
10	9641	X	9623	-0-	-18	-0-	98	1	9525	3	N	-0-			15
11	9330	X	8007	-0-	-1323	-0-	96	1	7911	3	N	-0-			15
*12	9796	X	9633	-0-	-163	-0-	102	1	8897	2	N	-0-			15
							634	3							

TOTAL GAS PROD: 114,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	54	1	5359	2	N	-0-			7
02	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	50	1	5033	2	N	-0-			7
03	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	64	1	6416	2	N	-0-			7
04	5040	X	4965	-0-	-75	-0-	49	1	4916	2	N	-0-			7
05	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	55	1	5487	2	N	-0-			7
06	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	55	1	5538	2	N	-0-			7
07	5208	X	4148	-0-	-1060	-0-	41	1	4107	2	N	-0-			7
08	6479	X	5347	-0-	-1132	-0-	53	1	5294	2	N	-0-			7
09	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-			7
10	5766	X	172	-0-	-5594	-0-	2	1	170	2	N	-0-			7
11	5580	X	1695	-0-	-3885	-0-	17	1	1678	2	N	-0-			7
12	5332	X	3054	-0-	-2278	-0-	30	1	3024	2	N	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 47,492 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	19093	X	19093	-0-	-0-	-0-	189	1	18904	2	N	-0-			15
02	16520	X	16154	-0-	-366	-0-	160	1	15994	2	N	-0-			15
03	18290	X	17651	-0-	-639	-0-	175	1	17476	2	N	-0-			15
04	17700	X	7133	-0-	-10567	-0-	71	1	7062	2	N	-0-			15
05	20030	X	20030	-0-	-0-	-0-	198	1	19832	2	N	-0-			15
06	17700	X	17519	-0-	-181	-0-	173	1	17346	2	N	-0-			15
07	17887	X	17021	-0-	-866	-0-	169	1	16852	2	N	-0-			15
08	20026	X	17268	-0-	-2758	-0-	171	1	17097	2	N	-0-			15
09	19380	X	11254	-0-	-8126	-0-	111	1	11143	2	N	-0-			15
10	20026	X	9236	-0-	-10790	-0-	91	1	9145	2	N	-0-			15
11	17520	X	15778	-0-	-1742	-0-	156	1	15622	2	N	-0-			15
12	17267	X	16070	-0-	-1197	-0-	159	1	15911	2	N	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 184,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 223251 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15600 - 16526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17776	X	17776	-0-	-0-	-0-	176	1	17600	2	N	-0-			-0-
02	12320	X	12253	-0-	-67	-0-	121	1	12132	2	N	-0-			-0-
03	15378	X	15378	-0-	-0-	-0-	152	1	15226	2	N	-0-			-0-
04	14885	X	14885	-0-	-0-	-0-	147	1	14738	2	N	-0-			-0-
05	16991	X	16991	-0-	-0-	-0-	168	1	16823	2	N	-0-			-0-
06	14467	X	14467	-0-	-0-	-0-	143	1	14324	2	N	-0-			-0-
07	17117	X	17117	-0-	-0-	-0-	169	1	16948	2	N	-0-			-0-
08	16988	X	15137	-0-	-1851	-0-	150	1	14987	2	N	-0-			-0-
09	16440	X	15061	-0-	-1379	-0-	149	1	14912	2	N	-0-			-0-
10	17112	X	15245	-0-	-1867	-0-	151	1	15094	2	N	-0-			-0-
11	16560	X	14201	-0-	-2359	-0-	141	1	14060	2	N	-0-			-0-
12	17112	X	15354	-0-	-1758	-0-	152	1	15202	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 183,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 16 RRCID -> 223592 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13429 PERF.12926 - 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	5859	X	5352	-0-	-507	-0-	53	1	5299	2	Y	-0-			-0-
02	5432	X	4769	-0-	-663	-0-	47	1	4722	2	Y	-0-			-0-
03	5921	X	5033	-0-	-888	-0-	50	1	4983	2	Y	-0-			-0-
04	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	54	1	5406	2	Y	-0-			-0-
05	5580	X	5483	-0-	-97	-0-	54	1	5429	2	Y	-0-			-0-
06	5190	X	4950	-0-	-240	-0-	49	1	4901	2	Y	-0-			-0-
07	5642	X	5404	-0-	-238	-0-	54	1	5350	2	Y	-0-			-0-
08	5642	X	5233	-0-	-409	-0-	52	1	5181	2	Y	-0-			-0-
09	5460	X	4705	-0-	-755	-0-	47	1	4658	2	Y	-0-			-0-
10	5487	X	5072	-0-	-415	-0-	50	1	5022	2	Y	-0-			-0-
11	5220	X	4748	-0-	-472	-0-	47	1	4701	2	Y	-0-			-0-
12	5394	X	4859	-0-	-535	-0-	48	1	4811	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLOWAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 224222 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15850 - 17589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	5	1	528	2	N	-0-			28
02	504	N	492	-0-	-12	-0-	5	1	487	2	N	-0-			28
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	6	1	617	2	N	-0-			28
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	7	1	663	2	N	-0-			28
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	7	1	722	2	N	-0-			28
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	8	1	823	2	N	-0-			28
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	8	1	816	2	N	-0-			28
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	7	1	724	2	N	-0-			28
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	6	1	599	2	N	-0-			28
10	620	N	573	-0-	-47	-0-	6	1	567	2	N	-0-			28
11	600	N	359	-0-	-241	-0-	4	1	355	2	N	-0-			28
12	620	N	338	-0-	-282	-0-	3	1	335	2	N	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 7,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	22	1	2226	2	N	-0-			39
02	2856	X	1789	-0-	-1067	-0-	18	1	1771	2	N	-0-			39
03	3038	X	217	-0-	-2821	-0-	2	1	215	2	N	-0-			39
04	2190	X	191	-0-	-1999	-0-	2	1	189	2	N	-0-			39
05	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-			39
06	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-			39
07	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-			39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39

TOTAL GAS PROD: 4,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	13792	X	13792	-0-	-0-	-0-	137	1	13655	2	N	-0-			6
02	14902	X	14902	-0-	-0-	-0-	148	1	14754	2	N	-0-			6
03	15116	X	15116	-0-	-0-	-0-	150	1	14966	2	N	-0-			6
04	14943	X	14943	-0-	-0-	-0-	148	1	14795	2	N	-0-			6
05	15438	X	14565	-0-	-873	-0-	144	1	14421	2	N	-0-			6
06	14940	X	12216	-0-	-2724	-0-	121	1	12095	2	N	-0-			6
07	15438	X	11043	-0-	-4395	-0-	109	1	10934	2	N	-0-			6
08	15438	X	12585	-0-	-2853	-0-	125	1	12460	2	N	-0-			6
09	14940	X	11938	-0-	-3002	-0-	118	1	11820	2	N	-0-			6
10	16927	X	16927	-0-	-0-	-0-	168	1	16759	2	N	-0-			6
11	12210	X	9822	-0-	-2388	-0-	97	1	9725	2	N	-0-			6
12	12586	X	12526	-0-	-60	-0-	124	1	12402	2	N	-0-			6

TOTAL GAS PROD: 160,375 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	5859	X	3603	-0-	-2256	-0-	36	1	3567	2	N	-0-			8
02	5236	X	3698	-0-	-1538	-0-	37	1	3661	2	N	-0-			8
03	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	53	1	5285	2	N	-0-			8
04	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	46	1	4616	2	N	-0-			8
05	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	45	1	4492	2	N	-0-			8
06	5160	X	3206	-0-	-1954	-0-	32	1	3174	2	N	-0-			8
07	5332	X	4835	-0-	-497	-0-	48	1	4787	2	N	-0-			8
08	4836	X	4646	-0-	-190	-0-	46	1	4600	2	N	-0-			8
09	4650	X	2557	-0-	-2093	-0-	25	1	2532	2	N	-0-			8
10	4836	X	4453	-0-	-383	-0-	44	1	4409	2	N	-0-			8
11	4680	X	4190	-0-	-490	-0-	41	1	4149	2	N	-0-			8
12	4836	X	4261	-0-	-575	-0-	42	1	4219	2	N	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 49,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	84	1	8358	2	N	-0-			5
02	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	73	1	7329	2	N	-0-			5
03	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	86	1	8629	2	N	-0-			5
04	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	80	1	8032	2	N	-0-			5
05	8215	X	7850	-0-	-365	-0-	78	1	7772	2	N	-0-			5
06	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	81	1	8062	2	N	-0-			5
07	8215	X	7880	-0-	-335	-0-	78	1	7802	2	N	-0-			5
08	8711	X	7735	-0-	-976	-0-	77	1	7658	2	N	-0-			5
09	8130	X	7873	-0-	-257	-0-	78	1	7795	2	N	-0-			5
10	8401	X	6571	-0-	-1830	-0-	65	1	6506	2	N	-0-			5
11	8130	X	7028	-0-	-1102	-0-	70	1	6958	2	N	-0-			5
12	8122	X	7830	-0-	-292	-0-	78	1	7752	2	N	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 93,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	12330	X	12330	-0-	-0-	-0-	122	1	12208	2	N	-0-			11
02	14952	X	9550	-0-	-5402	-0-	95	1	9455	2	N	-0-			11
03	16554	X	9905	-0-	-6649	-0-	98	1	9807	2	N	-0-			11
04	16020	X	15749	-0-	-271	-0-	156	1	15593	2	N	-0-			11
05	15461	X	15461	-0-	-0-	-0-	153	1	15308	2	N	-0-			11
06	14274	X	14274	-0-	-0-	-0-	141	1	14133	2	N	-0-			11
07	16275	X	14471	-0-	-1804	-0-	143	1	14328	2	N	-0-			11
08	16275	X	13837	-0-	-2438	-0-	137	1	13700	2	N	-0-			11
09	15750	X	12827	-0-	-2923	-0-	127	1	12700	2	N	-0-			11
10	15469	X	12810	-0-	-2659	-0-	127	1	12683	2	N	-0-			11
11	14280	X	12267	-0-	-2013	-0-	121	1	12146	2	N	-0-			11
*12	14477	X	13986	-0-	-491	-0-	138	1	13848	2	N	-0-			11

TOTAL GAS PROD: 157,467 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	12400	X	11728	-0-	-672	-0-	116	1	11612	2	N	-0-			-0-
02	11200	X	8921	-0-	-2279	-0-	88	1	8833	2	N	-0-			-0-
03	12400	X	10519	-0-	-1881	-0-	104	1	10415	2	N	-0-			-0-
04	11790	X	6545	-0-	-5245	-0-	65	1	6480	2	N	-0-			-0-
05	12183	X	10644	-0-	-1539	-0-	105	1	10539	2	N	-0-			-0-
06	11340	X	6426	-0-	-4914	-0-	64	1	6362	2	N	-0-			-0-
07	10705	X	10705	-0-	-0-	-0-	106	1	10599	2	N	-0-			-0-
08	10633	X	10571	-0-	-62	-0-	105	1	10466	2	N	-0-			-0-
09	10290	X	9865	-0-	-425	-0-	98	1	9767	2	N	-0-			-0-
10	10695	X	10231	-0-	-464	-0-	101	1	10130	2	N	-0-			-0-
11	10350	X	9738	-0-	-612	-0-	96	1	9642	2	N	-0-			-0-
12	10695	X	9860	-0-	-835	-0-	98	1	9762	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 115,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7781	X	7080	-0-	-701	-0-	70	1	7010	2	N	-0-			13
02	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	66	1	6560	2	N	-0-			13
03	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	79	1	7894	2	N	-0-			13
04	6840	X	6800	-0-	-40	-0-	67	1	6733	2	N	-0-			13
05	7068	X	6493	-0-	-575	-0-	64	1	6429	2	N	-0-			13
06	6840	X	6534	-0-	-306	-0-	65	1	6469	2	N	-0-			13
07	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	71	1	7129	2	N	-0-			13
08	7440	X	6904	-0-	-536	-0-	68	1	6836	2	N	-0-			13
09	6810	X	6420	-0-	-390	-0-	64	1	6356	2	N	-0-			13
10	7192	X	6810	-0-	-382	-0-	67	1	6743	2	N	-0-			13
11	6960	X	6522	-0-	-438	-0-	65	1	6457	2	N	-0-			13
12	7192	X	6444	-0-	-748	-0-	64	1	6380	2	N	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 81,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	868	N	671	-0-	-197	-0-	7	1	664	2	N	-0-			47
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	6	1	640	2	N	-0-			47
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	7	1	651	2	N	-0-			47
04	660	N	577	-0-	-83	-0-	6	1	571	2	N	-0-			47
05	713	N	630	-0-	-83	-0-	6	1	609	2	N	14			61
							15	9							
06	630	N	390	-0-	-240	-0-	4	1	386	2	N	-0-			61
07	589	N	442	-0-	-147	-0-	4	1	438	2	N	-0-			61
08	620	N	304	-0-	-316	-0-	3	1	301	2	N	-0-			61
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	4	1	405	2	N	-0-			61
10	434	N	254	-0-	-180	-0-	3	1	251	2	N	-0-			61
11	300	N	296	-0-	-4	-0-	3	1	293	2	N	-0-			61
*12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	4	1	438	2	N	-0-			61

TOTAL GAS PROD: 5,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

CUNNINGHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 235609 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.14650 - 15186

01	15221	X	14985	-0-	-236	-0-	148	1	14837	2	N	-0-			-0-
02	13664	X	13255	-0-	-409	-0-	131	1	13124	2	N	-0-			-0-
03	15128	X	13983	-0-	-1145	-0-	138	1	13845	2	N	-0-			-0-
04	14640	X	13696	-0-	-944	-0-	136	1	13560	2	N	-0-			-0-
05	15128	X	14963	-0-	-165	-0-	148	1	14815	2	N	-0-			-0-
06	14490	X	14195	-0-	-295	-0-	141	1	14054	2	N	-0-			-0-
07	14663	X	14568	-0-	-95	-0-	144	1	14424	2	N	-0-			-0-
08	14973	X	14526	-0-	-447	-0-	144	1	14382	2	N	-0-			-0-
09	14490	X	13759	-0-	-731	-0-	136	1	13623	2	N	-0-			-0-
10	14973	X	13860	-0-	-1113	-0-	137	1	13723	2	N	-0-			-0-
11	14190	X	13221	-0-	-969	-0-	131	1	13090	2	N	-0-			-0-
12	14570	X	13652	-0-	-918	-0-	135	1	13517	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 168,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOREY "A" WELL #: 4 RRCID -> 235991 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14816 - 15090

01	14744	X	14744	-0-	-0-	-0-	146	1	14598	2	N	-0-			-0-
02	12690	X	12690	-0-	-0-	-0-	126	1	12564	2	N	-0-			-0-
03	15302	X	15302	-0-	-0-	-0-	152	1	15150	2	N	-0-			-0-
04	13763	X	13763	-0-	-0-	-0-	136	1	13627	2	N	-0-			-0-
05	13718	X	13718	-0-	-0-	-0-	136	1	13582	2	N	-0-			-0-
06	13185	X	13185	-0-	-0-	-0-	131	1	13054	2	N	-0-			-0-
07	13585	X	13585	-0-	-0-	-0-	135	1	13450	2	N	-0-			-0-
08	14539	X	13218	-0-	-1321	-0-	131	1	13087	2	N	-0-			-0-
09	13770	X	12475	-0-	-1295	-0-	124	1	12351	2	N	-0-			-0-
10	13733	X	12632	-0-	-1101	-0-	125	1	12507	2	N	-0-			-0-
11	13200	X	12187	-0-	-1013	-0-	121	1	12066	2	N	-0-			-0-
12	13578	X	12540	-0-	-1038	-0-	124	1	12416	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 160,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
JONES, ABE "A" WELL #: 2 RRCID -> 241233 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 15531 PERF.14766 - 14976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6760	-0-	-556	-0-	67	1	6693	2	N	-0-					6
02	6440	X	5750	-0-	-690	-0-	57	1	5693	2	N	-0-					6
03	7099	X	6602	-0-	-497	-0-	65	1	6537	2	N	-0-					6
04	6870	X	6293	-0-	-577	-0-	62	1	6231	2	N	-0-					6
05	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	70	1	7009	2	N	-0-					6
06	6540	X	5896	-0-	-644	-0-	58	1	5838	2	N	-0-					6
07	6603	X	5784	-0-	-819	-0-	57	1	5727	2	N	-0-					6
08	7068	X	1271	-0-	-5797	-0-	13	1	1258	2	N	-0-					6
09	6840	X	3	-0-	-6837	-0-	3	2			N	-0-					6
10	7068	X	1169	-0-	-5899	-0-	12	1	1157	2	N	-0-					6
11	5910	X	28	-0-	-5882	-0-	28	2			N	-0-					6
12	5797	X	3	-0-	-5794	-0-	3	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 46,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLAJUWON "A" WELL #: 2 RRCID -> 243515 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14888 - 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	6417	X	6125	-0-	-292	-0-	61	1	6064	2	N	-0-					23
02	5712	X	5327	-0-	-385	-0-	53	1	5274	2	N	-0-					23
03	6324	X	5924	-0-	-400	-0-	59	1	5865	2	N	-0-					23
04	6120	X	5907	-0-	-213	-0-	58	1	5849	2	N	-0-					23
05	6324	X	6011	-0-	-313	-0-	60	1	5951	2	N	-0-					23
06	5940	X	5770	-0-	-170	-0-	57	1	5713	2	N	-0-					23
07	6107	X	5897	-0-	-210	-0-	58	1	5839	2	N	-0-					23
08	6107	X	5413	-0-	-694	-0-	54	1	5358	2	N	1					24
							1	9									
09	5910	X	5060	-0-	-850	-0-	50	1	5010	2	N	-0-					24
10	6014	X	5181	-0-	-833	-0-	51	1	5130	2	N	-0-					24
11	5760	X	5659	-0-	-101	-0-	56	1	5603	2	N	-0-					24
12	5890	X	5619	-0-	-271	-0-	56	1	5563	2	N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 67,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CUNNINGHAM "A" WELL #: 5 RRCID -> 244649 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15592 PERF.14011 - 14958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4781	-0-	-551	-0-	47	1	4734	2	N	-0-					10
02	4564	X	4262	-0-	-302	-0-	42	1	4220	2	N	-0-					10
03	5053	X	4529	-0-	-524	-0-	45	1	4484	2	N	-0-					10
04	4740	X	3332	-0-	-1408	-0-	33	1	3299	2	N	-0-					10
05	4898	X	4535	-0-	-363	-0-	45	1	4490	2	N	-0-					10
06	4620	X	4375	-0-	-245	-0-	43	1	4332	2	N	-0-					10
07	4712	X	4264	-0-	-448	-0-	42	1	4222	2	N	-0-					10
08	4526	X	4116	-0-	-410	-0-	41	1	4075	2	N	-0-					10
09	4380	X	4086	-0-	-294	-0-	40	1	4046	2	N	-0-					10
10	4526	X	4143	-0-	-383	-0-	41	1	4102	2	N	-0-					10
11	4380	X	3878	-0-	-502	-0-	38	1	3840	2	N	-0-					10
12	4278	X	3668	-0-	-610	-0-	36	1	3632	2	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 49,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	12834	X	12099	-0-	-735	-0-	120	1	11979	2	N	-0-			-0-
02	11228	X	10803	-0-	-425	-0-	107	1	10696	2	N	-0-			-0-
03	12431	X	11915	-0-	-516	-0-	118	1	11797	2	N	-0-			-0-
04	11970	X	11202	-0-	-768	-0-	111	1	11091	2	N	-0-			-0-
05	12183	X	11479	-0-	-704	-0-	114	1	11365	2	N	-0-			-0-
06	11700	X	11119	-0-	-581	-0-	110	1	11009	2	N	-0-			-0-
07	11966	X	11275	-0-	-691	-0-	112	1	11163	2	N	-0-			-0-
08	11842	X	11180	-0-	-662	-0-	111	1	11069	2	N	-0-			-0-
09	11190	X	10839	-0-	-351	-0-	107	1	10732	2	N	-0-			-0-
10	11501	X	11133	-0-	-368	-0-	110	1	11023	2	N	-0-			-0-
11	11130	X	10468	-0-	-662	-0-	104	1	10364	2	N	-0-			-0-
12	11284	X	10924	-0-	-360	-0-	108	1	10816	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 134,436 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	11563	X	11030	-0-	-533	-0-	109	1	10921	2	N	-0-			5
02	9796	X	9796	-0-	-0-	-0-	97	1	9699	2	N	-0-			5
03	11231	X	11231	-0-	-0-	-0-	111	1	11120	2	N	-0-			5
04	10440	X	6462	-0-	-3978	-0-	64	1	6398	2	N	-0-			5
05	10788	X	9397	-0-	-1391	-0-	93	1	9304	2	N	-0-			5
06	11717	X	11717	-0-	-0-	-0-	116	1	11601	2	N	-0-			5
07	11203	X	11203	-0-	-0-	-0-	111	1	11092	2	N	-0-			5
08	11222	X	8592	-0-	-2630	-0-	85	1	8507	2	N	-0-			5
09	11730	X	11366	-0-	-364	-0-	113	1	11253	2	N	-0-			5
10	12121	X	10886	-0-	-1235	-0-	108	1	10778	2	N	-0-			5
11	11730	X	10021	-0-	-1709	-0-	99	1	9922	2	N	-0-			5
12	11749	X	9662	-0-	-2087	-0-	96	1	9566	2	N	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 121,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES SIMMONS "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248679 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.14358 - 14656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9911	-0-	-784	-0-	98	1	9813	2	N	-0-			-0-
02	9390	X	9390	-0-	-0-	-0-	93	1	9297	2	N	-0-			-0-
03	11427	X	11427	-0-	-0-	-0-	113	1	11314	2	N	-0-			-0-
04	11003	X	11003	-0-	-0-	-0-	109	1	10894	2	N	-0-			-0-
05	11846	X	11846	-0-	-0-	-0-	117	1	11729	2	N	-0-			-0-
06	11494	X	11494	-0-	-0-	-0-	114	1	11380	2	N	-0-			-0-
07	11686	X	11686	-0-	-0-	-0-	116	1	11570	2	N	-0-			-0-
08	11842	X	9623	-0-	-2219	-0-	95	1	9528	2	N	-0-			-0-
09	11490	X	9220	-0-	-2270	-0-	91	1	9129	2	N	-0-			-0-
10	11873	X	9480	-0-	-2393	-0-	94	1	9386	2	N	-0-			-0-
11	11490	X	8796	-0-	-2694	-0-	87	1	8709	2	N	-0-			-0-
12	11687	X	9223	-0-	-2464	-0-	91	1	9132	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 123,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	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-

BURGHER "D" WELL #: 26H RRCID -> 261252 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13400 - 15838

01	11315	X	10558	-0-	-757	-0-	105	1	10453	2	Y	-0-			-0-
02	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	91	1	9094	2	Y	-0-			-0-
03	10279	X	10279	-0-	-0-	-0-	102	1	10177	2	Y	-0-			-0-
04	9060	X	8172	-0-	-888	-0-	81	1	8091	2	Y	-0-			-0-
05	10446	X	10446	-0-	-0-	-0-	103	1	10343	2	Y	-0-			-0-
06	9627	X	9627	-0-	-0-	-0-	95	1	9532	2	Y	-0-			-0-
07	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	96	1	9598	2	Y	-0-			-0-
08	10447	X	6301	-0-	-4146	-0-	62	1	6239	2	Y	-0-			-0-
09	10110	X	-0-	-0-	-10110	-0-					Y	-0-			-0-
10	10447	X	2118	-0-	-8329	-0-	21	1	2097	2	Y	-0-			-0-
11	12074	X	12074	-0-	-0-	-0-	120	1	11954	2	Y	-0-			-0-
*12	10593	X	10593	-0-	-0-	-0-	105	1	10488	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 99,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
KEECHI CREEK WELL #: 1 RRCID -> 251359 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 17667 PERF.14729 - 15179

01	7254	X	7195	-0-	-59	-0-	122	1	7073	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		5856	-0-	5856	5856	99	1	5757	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		5531	-0-	5531	11387	94	1	5437	2	N	-0-			-0-
04	17476	X	6089	-0-	-11387	-0-	104	1	5985	2	N	-0-			-0-
05	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	91	1	5238	2	N	-0-			-0-
06	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	104	1	6049	2	N	-0-			-0-
07	5580	X	3328	-0-	-2252	-0-	57	1	3271	2	N	-0-			-0-
08	6293	X	3055	-0-	-3238	-0-	52	1	3003	2	N	-0-			-0-
09	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	163	1	9433	2	N	-0-			-0-
10	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	133	1	7703	2	N	-0-			-0-
11	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	119	1	6833	2	N	-0-			-0-
*12	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	120	1	6963	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	88	1	5082	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3981	-0-	3981	3981	68	1	3913	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2636	-0-	2636	6617	45	1	2591	2	N	-0-					-0-
04	9688	X	3071	-0-	-6617	-0-	52	1	3019	2	N	-0-					-0-
05	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	37	1	2137	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	3628	-0-	-1382	-0-	62	1	3566	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	3405	-0-	-997	-0-	58	1	3347	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	2453	-0-	-709	-0-	42	1	2411	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	1843	-0-	-1787	-0-	31	1	1812	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	2376	-0-	-1375	-0-	40	1	2336	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	2057	-0-	-1573	-0-	35	1	2022	2	N	-0-					-0-
12	3410	X	1626	-0-	-1784	-0-	28	1	1598	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
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	18104	X	16757	-0-	-1347	-0-	16757	2			N	-0-					-0-
02	16212	X	15669	-0-	-543	-0-	15669	2			N	-0-					-0-
03	17701	X	17017	-0-	-684	-0-	17017	2			N	-0-					-0-
04	17130	X	16429	-0-	-701	-0-	16429	2			N	-0-					-0-
05	17701	X	15786	-0-	-1915	-0-	15786	2			N	-0-					-0-
06	16800	X	14998	-0-	-1802	-0-	14998	2			N	-0-					-0-
07	17360	X	12899	-0-	-4461	-0-	12898	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	17019	X	16346	-0-	-673	-0-	16346	2			N	-0-					-0-
09	16440	X	14307	-0-	-2133	-0-	14305	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	15779	X	14336	-0-	-1443	-0-	14336	2			N	-0-					-0-
11	15810	X	14093	-0-	-1717	-0-	14093	2			N	-0-					-0-
12	16337	X	12721	-0-	-3616	-0-	12721	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
02	336	X	249	-0-	-87	-0-	249	2			N	-0-					-0-
03	513	X	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	527	X	-0-	-0-	-527	-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: 1,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	164	1	5457	2	N	-0-					-0-
02	5236	X	3429	-0-	-1807	-0-	100	1	3329	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	4733	-0-	-475	-0-	138	1	4595	2	N	-0-					-0-
04	5430	X	3705	-0-	-1725	-0-	108	1	3597	2	N	-0-					-0-
05	5611	X	3672	-0-	-1939	-0-	107	1	3565	2	N	-0-					-0-
06	5430	X	4140	-0-	-1290	-0-	121	1	4019	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	3457	-0-	-1286	-0-	101	1	3356	2	N	-0-					-0-
08	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	120	1	4013	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	3644	-0-	-166	-0-	106	1	3538	2	N	-0-					-0-
10	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	127	1	4231	2	N	-0-					-0-
11	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	113	1	3758	2	N	-0-					-0-
12	3937	X	3913	-0-	-24	-0-	114	1	3799	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,676 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	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1396	-0-	-164	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
05	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1469	-0-	-31	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1424	-0-	-33	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
08	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
09	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
10	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
11	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
*12	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2014 - PLUGGED 05/10/14

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	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	60	1	1995	2	N	-0-					-0-
02	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	45	1	1513	2	N	-0-					-0-
03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	48	1	1613	2	N	-0-					-0-
04	1470	N	1396	-0-	-74	-0-	41	1	1355	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1282	-0-	-237	-0-	37	1	1245	2	N	-0-					-0-
06	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	56	1	1880	2	N	-0-					-0-
07	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	54	1	1791	2	N	-0-					-0-
08	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	46	1	1522	2	N	-0-					-0-
09	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	44	1	1479	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	44	1	1452	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	1419	-0-	-81	-0-	41	1	1378	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1492	-0-	-58	-0-	43	1	1449	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2639	-0-	-461	542	77	1	2562	2	N	-0-			-0-
02	2833	X	2291	-0-	-542	-0-	67	1	2224	2	N	-0-			-0-
03	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	79	1	2622	2	N	-0-			-0-
04	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	74	1	2475	2	N	-0-			-0-
05	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	76	1	2523	2	N	-0-			-0-
06	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	58	1	1950	2	N	-0-			-0-
07	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	76	1	2542	2	N	-0-			-0-
08	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	79	1	2646	2	N	-0-			-0-
09	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	59	1	1957	2	N	-0-			-0-
10	2604	N	1917	-0-	-687	-0-	56	1	1861	2	N	-0-			-0-
11	2610	N	1543	-0-	-1067	-0-	45	1	1498	2	N	-0-			-0-
12	2077	N	1571	-0-	-506	-0-	46	1	1525	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1302	N	1089	-0-	-213	-0-	1089	2			N	-0-			-0-
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-			-0-
03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-			-0-
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-			-0-
05	1147	N	983	-0-	-164	-0-	983	2			N	-0-			-0-
06	1110	N	930	-0-	-180	-0-	930	2			N	-0-			-0-
07	1147	N	936	-0-	-211	-0-	936	2			N	-0-			-0-
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-			-0-
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-			-0-
10	930	N	919	-0-	-11	-0-	919	2			N	-0-			-0-
11	960	N	882	-0-	-78	-0-	882	2			N	-0-			-0-
12	992	N	864	-0-	-128	-0-	864	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,798 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	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	57	1	1900	2	N	-0-			-0-
02	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	53	1	1765	2	N	-0-			-0-
03	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	54	1	1785	2	N	-0-			-0-
04	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	55	1	1838	2	N	-0-			-0-
05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	59	1	1959	2	N	-0-			-0-
06	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	56	1	1854	2	N	-0-			-0-
07	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	59	1	1967	2	N	-0-			-0-
08	1891	N	1811	-0-	-80	-0-	53	1	1758	2	N	-0-			-0-
09	1830	N	1618	-0-	-212	-0-	47	1	1571	2	N	-0-			-0-
10	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	64	1	2126	2	N	-0-			-0-
11	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	57	1	1886	2	N	-0-			-0-
*12	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	53	1	1779	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,855 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

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	622		622	-0-	-0-	6348	569	2	53	9	N	48	38	8			183
02	0		-0-	-0-	-0- B	6348					N	5	161	1			27
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 6348																	
03	0		-0-	-0-	-0- B	6348					N	5	5	8			27
04	24570		17334	-0-	-7236 B	-888	17264	2	70	9	N	64	16	8			75
05	4930		35152	-0-	30222 B	29334	35084	2	68	9	N	62	17	8			120
06	600		38365	-0-	37765 B	67099	38254	2	111	9	N	101	4	8			217
07	17918		41024	-0-	23106 B	90205	40955	2	69	9	N	63	181	1	7	8	92
08	35154		42907	-0-	7753 B	97958	42850	2	57	9	N	52	1	8			143
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 97958																	
09	38680		39539	-0-	859 B	98817	39416	2	123	9	N	112	172	1			83
10	41091		39952	-0-	-1139 B	97678	39873	2	79	9	N	72					155
11	133219	X	35541	-0-	-97678	-0-	35466	2	75	9	N	68					223
12	42904	X	34326	-0-	-8578	-0-	34316	2	10	9	N	9					232

TOTAL GAS PROD: 324,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 661

EDGEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 27591 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710
PIERCE, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 268050 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11624 PERF.11363 - 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	0	W	17986	-0-	17986	17986	17964	2	22	9	N	20					195
02	0	N	17867	-0-	17867 B	35853	17867	2			N	-0-	147	1			48
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 35853																	
03	0	N	19759	-0-	19759 B	55612	19713	2	46	9	N	42					90
04	0	N	18250	-0-	18250 B	73862	18217	2	33	9	N	30					120
05	0	N	17530	-0-	17530 B	91392	17445	2	85	9	N	77					197
06	0		15194	-0-	15194 B	106586	15151	2	43	9	N	39	172	1	2	8	62
07	0		14424	-0-	14424 B	121010	14423	2	1	9	N	1					63
08	71768		13488	-0-	-58280 B	62730	13471	2	17	9	N	15					78
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 62730																	
09	71722	R	8992	-0-	-62730 B	-0-	8975	2	17	9	N	15					93
10	17515	#	7020	-0-	-10495 B	-10495	7019	2	1	9	N	1					94
11	15180	X	9772	-0-	-5408	-0-	9746	2	26	9	N	24					118
12	14415	X	11867	-0-	-2548	-0-	11823	2	44	9	N	40					158

TOTAL GAS PROD: 172,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-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	35619	X	35619	-0-	-0-	-0-	35619	3			N	-0-					-0-
02	34360	X	34360	-0-	-0-	-0-	34360	3			N	-0-					-0-
03	36208	X	36208	-0-	-0-	-0-	36208	3			N	-0-					-0-
04	38980	X	38980	-0-	-0-	-0-	38980	3			N	-0-					-0-
05	39104	X	39104	-0-	-0-	-0-	39104	3			N	-0-					-0-
06	38426	X	38426	-0-	-0-	-0-	38426	3			N	-0-					-0-
07	37261	X	37261	-0-	-0-	-0-	37261	3			N	-0-					-0-
08	37133	X	37133	-0-	-0-	-0-	37133	3			N	-0-					-0-
09	40255	X	40255	-0-	-0-	-0-	40255	3			N	-0-					-0-
10	40261	X	40261	-0-	-0-	-0-	40261	3			N	-0-					-0-
11	37228	X	37228	-0-	-0-	-0-	37228	3			N	-0-					-0-
*12	40376	X	40376	-0-	-0-	-0-	40376	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 455,211 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 #: 6 RRCID -> 033851 COMPL. DATE 01/20/1964 TOTAL DEPTH 14171 PERF.12774 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 033852 COMPL. DATE 04/21/1963 TOTAL DEPTH 12778 PERF.12590 - 12798

01	2449	N	1855	-0-	-594	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	2341	-0-	-375	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	1995	-0-	-1012	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2195	-0-	-715	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
05	2604	X	2219	-0-	-385	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
06	2520	X	2307	-0-	-213	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
07	2604	X	2355	-0-	-249	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	2081	-0-	-151	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
09	2310	N	2199	-0-	-111	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
10	2356	N	2241	-0-	-115	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1480	-0-	-530	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
*12	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,571 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-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 #: 8 RRCID -> 108105 COMPL. DATE 11/22/1983 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12642 - 12731

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

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

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 125861 COMPL. DATE 10/05/1987 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12636 - 12828

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2849	-0-	-1491	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2183	-0-	2183	2183	2183	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2243	-0-	2243	4426	2243	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1800	-0-	1800	6226	1800	3			N	-0-					-0-
05	8083	X	1857	-0-	-6226	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	1592	-0-	-1168	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
07	2418	X	1554	-0-	-864	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1175	-0-	-85	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
11	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
*12	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 130871 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12677 - 12794

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

TOTAL GAS PROD: -0- 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	6789	X	5367	-0-	-1422	-0-	5211	2	156	9	N	142	179	1			130
02	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5214	2	149	9	N	135	183	1			82
03	5766	X	5555	-0-	-211	-0-	5403	2	152	9	N	138					220
04	5580	X	4676	-0-	-904	-0-	4573	2	103	9	N	94	179	1			135
05	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	2082	1	4750	2	N	102	187	1			50
							112	9									
06	5580	X	5332	-0-	-248	-0-	1258	1	3993	2	N	74					124
							81	9									
07	5766	X	5456	-0-	-310	-0-	525	1	4831	2	N	91					215
							100	9									
08	6882	X	6546	-0-	-336	-0-	1177	1	5257	2	N	102	182	1			135
							112	9									
09	6660	X	5416	-0-	-1244	-0-	113	1	5184	2	N	108					243
							119	9									
10	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	1675	1	5419	2	N	116	184	1			175
							128	9									
11	6330	X	6308	-0-	-22	-0-	911	1	5243	2	N	140	148	1			167
							154	9									
*12	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	1045	1	5362	2	N	437	184	1			420
							481	9									

TOTAL GAS PROD: 71,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,679

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	939	N	939	-0-	-0-	-0-	902	2	37	9	N	34					94
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	784	2	53	9	N	48					142
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1236	2	55	9	N	50					192
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1238	2	61	9	N	55	192	1			55
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1020	2	34	9	N	31	58	1			28
06	1260	N	172	-0-	-1088	-0-	166	2	6	9	N	5					33
07	1333	N	23	-0-	-1310	-0-	23	2			N	-0-					33
08	1054	N	26	-0-	-1028	-0-	26	2			N	-0-					33
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	63	1	23	2	N	23					56
							25	9									
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	53	1	27	2	N	4					60
							4	9									
*11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	102	1	27	2	N	42					102
							46	9									
*12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	74	1	1570	2	N	30					132
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 7,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

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	14B2 EXT		4035	-0-	4035	12283	4020	2	15	9	N	14					75
02	14B DENY		3924	-0-	3924	16207	3894	2	30	9	N	27					102
03	20742	X	4535	-0-	-16207	-0-	4504	2	31	9	N	28					130
04	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4437	2	13	9	N	12					142
05	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4773	2	26	9	N	24	136	1			30
06	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4146	2	14	9	N	13					43
07	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4229	2	8	9	N	7					50
08	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4727	2	13	9	N	12					62
09	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4330	2	11	9	N	10					72
10	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4972	2	13	9	N	12					84
*11	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5001	2	18	9	N	16					100
*12	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4694	2	15	9	N	14					114

TOTAL GAS PROD: 53,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) //CONT.// 27868 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	105	1	2337	2	N	55	200	1			57
							61	9									
02	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	98	1	2482	2	N	48					105
							53	9									
03	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	109	1	2597	2	N	62					167
							68	9									
04	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	105	1	2398	2	N	40					207
							44	9									
05	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	109	1	2200	2	N	96	191	1			112
							106	9									
06	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	105	1	1906	2	N	57					169
							63	9									
07	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	102	1	1831	2	N	65	187	1			47
							72	9									
08	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	109	1	2047	2	N	63					110
							69	9									
09	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	105	1	1875	2	N	44					154
							48	9									
10	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	109	1	2153	2	N	65	191	1			28
							72	9									
*11	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	98	1	2165	2	N	72					100
							79	9									
*12	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	109	1	1853	2	N	79					179
							87	9									

TOTAL GAS PROD: 27,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 746

ALBRECHT, MAUDE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 132791 COMPL. DATE 11/11/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8946 - 8958

01	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					100
03	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	5					105
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	9					114
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					114
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					114
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	67	2	23	9	N	21					135
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					135
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					135
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					135
*11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					135
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 396 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	67	1	2060	2	N	98					210
							108	9									
03	3100	N	3319	-0-	219	219	109	1	3129	2	N	74	194	1			90
							81	9									
04	3000	N	3163	-0-	163	382	3078	2	85	9	N	77					167
05	3100	N	3813	-0-	713	1095	3710	2	103	9	N	94	194	1			67
06	4958	X	3863	-0-	-1095	-0-	3739	2	124	9	N	113					180
07	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4131	2	46	9	N	42	175	1			47
08	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5446	2	99	9	N	90					137
09	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	8021	2	184	9	N	167	195	1			109
10	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	8812	2	191	9	N	174	194	1			89
*11	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	8272	2	206	9	N	187	201	1			75
*12	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	8245	2	197	9	N	179	181	1			73

TOTAL GAS PROD: 60,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,295

ALBRECHT, MAUDE ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 139110 COMPL. DATE 05/26/1991 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8903 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	53	2	32	9	N	29					124
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	430	2	25	9	N	23					147
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	44	2	25	9	N	23					170
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	60	2	33	9	N	30					200
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	50	2	14	9	N	13	185	1			28
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					28
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	609	2	10	9	N	9					37
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	681	2	28	9	N	25					62
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	624	2	20	9	N	18					80
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	716	2	19	9	N	17					97
*11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	720	2	9	9	N	8					105
*12	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1022	2	26	9	N	24					129

TOTAL GAS PROD: 5,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

ELM FLAT (WOODBINE) 28590 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 272073 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3590 - 3594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	18135		NO RPT	-0-	-18135	-0-					N	NO RPT					-0-
06	17550		NO RPT	-0-	-17550	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

EUNICE (TRAVIS PEAK) 29619 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
SMITH, BRYAN WELL #: 1 RRCID -> 241907 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12441 PERF.11497 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	2131	-0-	-380	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
02	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2286	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
04	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	2178	-0-	-302	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	2194	-0-	-176	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
07	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2190	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
09	2190	N	2117	-0-	-73	-0-	2116	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2201	N	2107	-0-	-94	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
11	2130	N	2081	-0-	-49	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	2146	-0-	-55	-0-	2146	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	651	N	388	-0-	-263	-0-	14	1	374	3	N	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	12	1	367	3	N	-0-					-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	14	1	575	3	N	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	8	1	459	3	N	-0-					-0-
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	20	1	518	3	N	-0-					-0-
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	18	1	854	3	N	-0-					-0-
07	496	N	481	-0-	-15	-0-	8	1	473	3	N	-0-					-0-
08	527	N	211	-0-	-316	-0-	8	1	203	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	4361	-0-	1361	1361	52	1	4309	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	6443	-0-	3343	4704	62	1	6381	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	5035	-0-	2035	6739	60	1	4975	3	N	-0-					-0-
*12	11248	X	4509	-0-	-6739	-0-	62	1	4447	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,273 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	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	20	1	1382	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	603	-0-	-601	-0-	14	1	589	3	N	-0-					-0-
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	20	1	1317	3	N	-0-					-0-
04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	42	1	2069	3	N	-0-					-0-
05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	28	1	1428	3	N	-0-					-0-
06	1290	N	712	-0-	-578	-0-	16	1	696	3	N	-0-					-0-
07	2170	N	1278	-0-	-892	-0-	28	1	1250	3	N	-0-					-0-
08	1457	N	1220	-0-	-237	-0-	24	1	1196	3	N	-0-					-0-
09	720	N	682	-0-	-38	-0-	18	1	664	3	N	-0-					-0-
10	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	28	1	1383	3	N	-0-					-0-
11	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	32	1	1331	3	N	-0-					-0-
*12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	18	1	700	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUNICE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 29619 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

SMITH, SHELBY A WELL #: 1 RRCID -> 228222 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11626 - 11775

01	11873 X	8782	-0-	-3091	-0-	62	1	8720	3	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	6246	-0-	6246	6246	56	1	6190	3	N	-0-			-0-
03	14200 X	7954	-0-	-6246	-0-	62	1	7892	3	N	-0-			-0-
04	9443 X	9443	-0-	-0-	-0-	60	1	9383	3	N	-0-			-0-
05	8545 X	8545	-0-	-0-	-0-	62	1	8483	3	N	-0-			-0-
06	7746 X	7746	-0-	-0-	-0-	60	1	7686	3	N	-0-			-0-
07	7440 X	7145	-0-	-295	-0-	54	1	7091	3	N	-0-			-0-
08	7551 X	7551	-0-	-0-	-0-	62	1	7489	3	N	-0-			-0-
09	7200 X	5534	-0-	-1666	-0-	60	1	5474	3	N	-0-			-0-
10	7440 X	3913	-0-	-3527	-0-	62	1	3851	3	N	-0-			-0-
11	7200 X	3624	-0-	-3576	-0-	60	1	3564	3	N	-0-			-0-
12	7440 X	3518	-0-	-3922	-0-	62	1	3456	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STORY "A" WELL #: 1 RRCID -> 240585 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11614 - 11952

01	6758 X	6459	-0-	-299	-0-	62	1	6397	3	N	-0-			-0-
02	6104 X	6016	-0-	-88	-0-	56	1	5960	3	N	-0-			-0-
03	6758 X	6494	-0-	-264	-0-	62	1	6432	3	N	-0-			-0-
04	6240 X	6230	-0-	-10	-0-	60	1	6170	3	N	-0-			-0-
05	6665 X	6502	-0-	-163	-0-	62	1	6440	3	N	-0-			-0-
06	6450 X	6161	-0-	-289	-0-	60	1	6101	3	N	-0-			-0-
07	6665 X	5772	-0-	-893	-0-	62	1	5710	3	N	-0-			-0-
08	6510 X	5842	-0-	-668	-0-	62	1	5780	3	N	-0-			-0-
09	6300 X	5356	-0-	-944	-0-	60	1	5296	3	N	-0-			-0-
10	6510 X	5800	-0-	-710	-0-	62	1	5738	3	N	-0-			-0-
11	6150 X	5735	-0-	-415	-0-	60	1	5675	3	N	-0-			-0-
*12	6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	62	1	5942	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUNICE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 29619 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
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	6076	X	5621	-0-	-455	-0-	62	1	5559	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4324	-0-	4324	4324	56	1	4268	3	N	-0-					-0-
03	9251	X	4927	-0-	-4324	-0-	62	1	4865	3	N	-0-					-0-
04	5430	X	4958	-0-	-472	-0-	60	1	4898	3	N	-0-					-0-
05	5611	X	5002	-0-	-609	-0-	62	1	4940	3	N	-0-					-0-
06	5430	X	4572	-0-	-858	-0-	60	1	4512	3	N	-0-					-0-
07	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	62	1	5163	3	N	-0-					-0-
08	5115	X	4662	-0-	-453	-0-	62	1	4600	3	N	-0-					-0-
09	4950	X	4482	-0-	-468	-0-	60	1	4422	3	N	-0-					-0-
10	5239	X	4569	-0-	-670	-0-	62	1	4507	3	N	-0-					-0-
11	5070	X	4390	-0-	-680	-0-	62	1	4328	3	N	-0-					-0-
12	5239	X	4516	-0-	-723	-0-	62	1	4454	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

RICHARDSON BROS. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070938 COMPL. DATE 01/16/1974 TOTAL DEPTH 12710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18817	X	14152	-0-	-4665	-0-	14152	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3323	-0-	3323	3323	3323	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		9871	-0-	9871	13194	9871	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		12469	-0-	12469	25663	12469	3			N	-0-					-0-
05	37824	X	12161	-0-	-25663	-0-	12161	3			N	-0-					-0-
06	13710	X	11380	-0-	-2330	-0-	11380	3			N	-0-					-0-
07	12896	X	10760	-0-	-2136	-0-	10760	3			N	-0-					-0-
08	12710	X	9523	-0-	-3187	-0-	9523	3			N	-0-					-0-
09	16722	X	16722	-0-	-0-	-0-	16722	3			N	-0-					-0-
10	16050	X	16050	-0-	-0-	-0-	16050	3			N	-0-					-0-
11	16093	X	16093	-0-	-0-	-0-	16093	3			N	-0-					-0-
*12	25504	X	25504	-0-	-0-	-0-	25504	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,008 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 #: 2 RRCID -> 081927 COMPL. DATE 02/04/1979 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12691 - 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	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1538	-0-	1538	1538	1538	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1549	-0-	1549	3087	1549	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1587	-0-	1587	4674	1587	3			N	-0-					-0-
05	3000	N	1446	-0-	-1554	3120	1446	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1399	-0-	-1601	1519	1399	3			N	-0-					-0-
07	3099	N	1580	-0-	-1519	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
08	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
09	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
10	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
11	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
*12	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	22599	X	22059	-0-	-540	-0-	22059	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		17360	-0-	17360	17360	17360	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		21425	-0-	21425	38785	21425	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		22567	-0-	22567	61352	22567	3			N	-0-					-0-
05	84773	X	23421	-0-	-61352	-0-	23421	3			N	-0-					-0-
06	21360	X	21151	-0-	-209	-0-	21151	3			N	-0-					-0-
07	23312	X	22807	-0-	-505	-0-	22807	3			N	-0-					-0-
08	23758	X	23758	-0-	-0-	-0-	23758	3			N	-0-					-0-
09	22680	X	22477	-0-	-203	-0-	22477	3			N	-0-					-0-
10	23436	X	22212	-0-	-1224	-0-	22212	3			N	-0-					-0-
11	22680	X	21762	-0-	-918	-0-	21762	3			N	-0-					-0-
12	23436	X	-0-	-0-	-23436	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 240,999 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	14125	X	14125	-0-	-0-	-0-	14125	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		13433	-0-	13433	13433	13433	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		12014	-0-	12014	25447	12014	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		13791	-0-	13791	39238	13791	3			N	-0-					-0-
05	53341	X	14103	-0-	-39238	-0-	14103	3			N	-0-					-0-
06	14400	X	13171	-0-	-1229	-0-	13171	3			N	-0-					-0-
07	14880	X	13885	-0-	-995	-0-	13885	3			N	-0-					-0-
08	14035	X	14035	-0-	-0-	-0-	14035	3			N	-0-					-0-
09	13285	X	13285	-0-	-0-	-0-	13285	3			N	-0-					-0-
10	13657	X	13657	-0-	-0-	-0-	13657	3			N	-0-					-0-
11	12824	X	12824	-0-	-0-	-0-	12824	3			N	-0-					-0-
*12	21451	X	21451	-0-	-0-	-0-	21451	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 169,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUSTACE (SMACKOVER) //CONT.// 29633 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710
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	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2201	-0-	2201	2201	2201	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2312	-0-	2312	4513	2312	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2109	-0-	2109	6622	2109	3			N	-0-					-0-
05	3000	N	2194	-0-	-806	5816	2194	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2200	-0-	-800	5016	2200	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	1989	-0-	-1111	3905	1989	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2001	-0-	-1099	2806	2001	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	1967	-0-	-1033	1773	1967	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	2185	-0-	-915	858	2185	3			N	-0-					-0-
11	2955	N	2097	-0-	-858	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3531	-0-	431	431	3531	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		900	-0-	900	900	900	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		970	-0-	970	1870	970	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1009	-0-	1009	2879	1009	3			N	-0-					-0-
05	3000	N	1060	-0-	-1940	939	1060	3			N	-0-					-0-
06	1990	N	1051	-0-	-939	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	1007	-0-	-43	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
*12	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,459 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-

EUSTACE (SMACKOVER) //CONT.// 29633 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
TRISTREAM EAST TEXAS, LLC //CONT.// 871107
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, 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	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	52	1	1100	2	Y	-0-					-0-
02	1624 N	1329	-0-	-295	-0-	61	1	1268	2	Y	-0-					-0-
03	1550 N	995	-0-	-555	-0-	46	1	949	2	Y	-0-					-0-
04	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	91	1	1890	2	Y	-0-					-0-
05	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	96	1	1928	2	Y	-0-					-0-
06	960 N	652	-0-	-308	-0-	33	1	619	2	Y	-0-					-0-
07	2046 N	178	-0-	-1868	-0-	8	1	170	2	Y	-0-					-0-
08	1984 N	1473	-0-	-511	-0-	68	1	1405	2	Y	-0-					-0-
09	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	57	1	1087	2	Y	-0-					-0-
10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	29	1	552	2	Y	-0-					-0-
11	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	64	1	1406	2	Y	-0-					-0-
*12	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	60	1	1285	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,324 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		804	N	804	-0-	-0-	-0-	36	1	768	2	N	-0-					-0-
02		547	N	547	-0-	-0-	-0-	25	1	522	2	N	-0-					-0-
03		744	N	528	-0-	-216	-0-	25	1	503	2	N	-0-					-0-
04		780	N	356	-0-	-424	-0-	16	1	340	2	N	-0-					-0-
05		644	N	644	-0-	-0-	-0-	31	1	613	2	N	-0-					-0-
06		510	N	81	-0-	-429	-0-	4	1	77	2	N	-0-					-0-
07		372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08		519	N	519	-0-	-0-	-0-	24	1	495	2	N	-0-					-0-
09		448	N	448	-0-	-0-	-0-	22	1	426	2	N	-0-					-0-
10		565	N	565	-0-	-0-	-0-	28	1	537	2	N	-0-					-0-
11		532	N	532	-0-	-0-	-0-	23	1	509	2	N	-0-					-0-
*12		564	N	564	-0-	-0-	-0-	25	1	539	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,588 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	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-

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	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	107	1	2272	2	Y	-0-					-0-
02	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	103	1	2160	2	Y	-0-					-0-
03	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	81	1	1661	2	Y	10					10
							11	9									
04	2310	N	1203	-0-	-1107	-0-	55	1	1139	2	Y	8					18
							9	9									
05	2511	N	1111	-0-	-1400	-0-	53	1	1055	2	Y	3					21
							3	9									
06	1710	N	165	-0-	-1545	-0-	8	1	156	2	Y	1					22
							1	9									
07	1240	N	458	-0-	-782	-0-	22	1	436	2	Y	-0-					22
08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	56	1	1152	2	Y	-0-					22
09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	61	1	1168	2	Y	10					32
							11	9									
10	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	58	1	1127	2	Y	-0-					32
11	1170	N	1070	-0-	-100	-0-	47	1	1023	2	Y	-0-					32
12	1271	N	1249	-0-	-22	-0-	55	1	1188	2	Y	5					37
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 15,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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

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

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

FALLON (TRAVIS PEAK) 30105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. 501545
WHISENHUNT, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 169984 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 7021 - 7037

01	589	N	568	-0-	-21	-0-	23	1	545	2	N	-0-					-0-
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					-0-
03	620	N	610	-0-	-10	-0-	24	1	586	2	N	-0-					-0-
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	23	1	557	2	N	-0-					-0-
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	23	1	559	2	N	-0-					-0-
06	600	N	585	-0-	-15	-0-	23	1	562	2	N	-0-					-0-
07	589	N	563	-0-	-26	-0-	22	1	541	2	N	-0-					-0-
08	589	N	470	-0-	-119	-0-	19	1	451	2	N	-0-					-0-
09	600	N	506	-0-	-94	-0-	22	1	484	2	N	-0-					-0-
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	23	1	621	2	N	-0-					-0-
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	23	1	530	2	N	-0-					-0-
*12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	23	1	518	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALLON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
LAURENCE, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 170156 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7370 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3380	-0-	-123	-0-	139	1	3241	2	N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	3503	X	3350	-0-	-153	-0-	131	1	3219	2	N	-0-			-0-
04	3390	X	3234	-0-	-156	-0-	129	1	3105	2	N	-0-			-0-
05	3472	X	3343	-0-	-129	-0-	133	1	3210	2	N	-0-			-0-
06	3270	X	3070	-0-	-200	-0-	123	1	2947	2	N	-0-			-0-
07	3348	X	3269	-0-	-79	-0-	133	1	3136	2	N	-0-			-0-
08	3348	X	3169	-0-	-179	-0-	131	1	3038	2	N	-0-			-0-
09	3240	X	2934	-0-	-306	-0-	127	1	2807	2	N	-0-			-0-
10	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	132	1	3518	2	N	-0-			-0-
11	3150	X	3064	-0-	-86	-0-	129	1	2935	2	N	-0-			-0-
*12	3255	X	3136	-0-	-119	-0-	133	1	3003	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,599 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2953	-0-	-550	-0-	2953	2			N	-0-			-0-
02	3836	X	2940	-0-	-896	-0-	2940	2			N	-0-			-0-
03	4247	X	3372	-0-	-875	-0-	3372	2			N	-0-			-0-
04	4110	X	3497	-0-	-613	-0-	3497	2			N	-0-			-0-
05	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			N	-0-			-0-
06	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2			N	-0-			-0-
07	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			N	-0-			-0-
08	3627	X	2918	-0-	-709	-0-	2918	2			N	-0-			-0-
09	3600	X	2956	-0-	-644	-0-	2956	2			N	-0-			-0-
10	3720	X	2510	-0-	-1210	-0-	2510	2			N	-0-			-0-
11	3600	X	2715	-0-	-885	-0-	2715	2			N	-0-			-0-
*12	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,609 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1171	-0-	-4967	-0-	60	1	1111	2	Y	-0-			-0-
02	2324	X	1861	-0-	-463	-0-	93	1	1768	2	Y	-0-			-0-
03	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	107	1	2055	2	Y	-0-			-0-
04	1380	X	1155	-0-	-225	-0-	61	1	1094	2	Y	-0-			-0-
05	2046	X	1718	-0-	-328	-0-	91	1	1627	2	Y	-0-			-0-
06	2100	N	1087	-0-	-1013	-0-	60	1	1027	2	Y	-0-			-0-
07	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	83	1	1504	2	Y	-0-			-0-
08	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	107	1	1853	2	Y	-0-			-0-
09	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	99	1	1650	2	Y	-0-			-0-
10	1581	N	1078	-0-	-503	-0-	68	1	1010	2	Y	-0-			-0-
11	1890	N	1410	-0-	-480	-0-	86	1	1324	2	Y	-0-			-0-
12	1798	N	1189	-0-	-609	-0-	77	1	1112	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	833	1	20365	2	Y	-0-					-0-
02	19548	X	19548	-0-	-0-	-0-	820	1	18728	2	Y	-0-					-0-
03	18077	X	18077	-0-	-0-	-0-	698	1	17379	2	Y	-0-					-0-
04	17205	X	17205	-0-	-0-	-0-	741	1	16464	2	Y	-0-					-0-
05	18266	X	18266	-0-	-0-	-0-	817	1	17449	2	Y	-0-					-0-
06	9810	X	8203	-0-	-1607	-0-	288	1	7915	2	Y	-0-					-0-
07	10137	X	9957	-0-	-180	-0-	346	1	9611	2	Y	-0-					-0-
08	10137	X	7813	-0-	-2324	-0-	267	1	7546	2	Y	-0-					-0-
09	9810	X	6978	-0-	-2832	-0-	250	1	6728	2	Y	-0-					-0-
10	10137	X	5858	-0-	-4279	-0-	210	1	5628	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
11	9630	X	7489	-0-	-2141	-0-	267	1	7170	2	Y	47					47
							52	9									
12	9951	X	6988	-0-	-2963	-0-	259	1	6704	2	Y	23	41	1			29
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 147,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

HOLMES "A" WELL #: 7 RRCID -> 201836 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8861 - 13894

01	11636	X	11636	-0-	-0-	-0-	594	1	11020	2	Y	20					37
							22	9									
02	9843	X	9843	-0-	-0-	-0-	490	1	9340	2	Y	12					49
							13	9									
03	12049	X	12049	-0-	-0-	-0-	598	1	11441	2	Y	9	1	8			57
							10	9									
04	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	531	1	9601	2	Y	9					66
							10	9									
05	11273	X	11273	-0-	-0-	-0-	597	1	10653	2	Y	21	49	1	2	8	36
							23	9									
06	14600	X	14600	-0-	-0-	-0-	804	1	13761	2	Y	32	54	1	2	8	12
							35	9									
07	16120	X	16120	-0-	-0-	-0-	839	1	15263	2	Y	16					28
							18	9									
08	16476	X	16476	-0-	-0-	-0-	899	1	15563	2	Y	13					41
							14	9									
09	16082	X	16082	-0-	-0-	-0-	909	1	15152	2	Y	19					60
							21	9									
10	13103	X	13103	-0-	-0-	-0-	825	1	12270	2	Y	7					67
							8	9									
11	12711	X	12711	-0-	-0-	-0-	776	1	11913	2	Y	20					87
							22	9									
*12	13360	X	13360	-0-	-0-	-0-	866	1	12494	2	Y	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 157,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

HOLMES "A" WELL #: 3 RRCID -> 202049 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 8826 - 13930

01	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	244	1	4533	2	Y	-0-					-0-
02	5460	X	3888	-0-	-1572	-0-	194	1	3694	2	Y	-0-					-0-
03	6045	X	4491	-0-	-1554	-0-	223	1	4268	2	Y	-0-					-0-
04	5850	X	4786	-0-	-1064	-0-	251	1	4535	2	Y	-0-					-0-
05	5735	X	4245	-0-	-1490	-0-	225	1	4020	2	Y	-0-					-0-
06	4620	X	3755	-0-	-865	-0-	207	1	3548	2	Y	-0-					-0-
07	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	272	1	4942	2	Y	-0-					-0-
08	4960	X	4592	-0-	-368	-0-	251	1	4341	2	Y	-0-					-0-
09	4800	X	3511	-0-	-1289	-0-	199	1	3312	2	Y	-0-					-0-
10	5208	X	3221	-0-	-1987	-0-	203	1	3018	2	Y	-0-					-0-
11	5040	X	4387	-0-	-653	-0-	268	1	4119	2	Y	-0-					-0-
12	5208	X	3993	-0-	-1215	-0-	259	1	3734	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,860 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	224	1	5468	2	Y	-0-					42
02	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	178	1	4074	2	Y	-0-					42
03	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	179	1	4459	2	Y	46	37	1			51
							51	9									
04	5520	X	158	-0-	-5362	-0-	7	1	151	2	Y	-0-					51
05	5704	X	430	-0-	-5274	-0-	19	1	411	2	Y	-0-					51
06	5520	X	1831	-0-	-3689	-0-	64	1	1767	2	Y	-0-					51
07	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	208	1	5758	2	Y	-0-					51
08	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	219	1	6191	2	Y	-0-					51
09	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	163	1	4372	2	Y	3	3	8			51
							3	9									
10	5952	X	4272	-0-	-1680	-0-	154	1	4118	2	Y	-0-					51
11	6210	X	3901	-0-	-2309	-0-	140	1	3761	2	Y	-0-					51
12	6417	X	3793	-0-	-2624	-0-	141	1	3652	2	Y	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 45,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

GRIZZLY WELL #: 2 RRCID -> 205788 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 14937 PERF.14510 - 14530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	15	1	371	2	Y	-0-					8
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	11	1	259	2	Y	-0-					8
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	10	1	244	2	Y	3	7	1			4
							3	9									
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	19	1	415	2	Y	-0-					4
05	310	N	230	-0-	-80	-0-	10	1	220	2	Y	-0-					4
06	240	N	177	-0-	-63	-0-	6	1	171	2	Y	-0-					4
07	434	N	399	-0-	-35	-0-	14	1	385	2	Y	-0-					4
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	7	1	198	2	Y	-0-					4
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	6	1	162	2	Y	-0-					4
10	403	N	184	-0-	-219	-0-	7	1	177	2	Y	-0-					4
11	210	N	46	-0-	-164	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					4
12	186	N	44	-0-	-142	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 2,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LEWIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 207003 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 14980 PERF.12918 - 14650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12297	X	12297	-0-	-0-	-0-	483	1	11814	2	Y	-0-					-0-
02	13160	X	8978	-0-	-4182	-0-	377	1	8601	2	Y	-0-					-0-
03	14570	X	11105	-0-	-3465	-0-	429	1	10676	2	Y	-0-					-0-
04	12690	X	11127	-0-	-1563	-0-	479	1	10648	2	Y	-0-					-0-
05	12307	X	10467	-0-	-1840	-0-	468	1	9999	2	Y	-0-					-0-
06	11910	X	10837	-0-	-1073	-0-	380	1	10457	2	Y	-0-					-0-
07	11501	X	10608	-0-	-893	-0-	369	1	10239	2	Y	-0-					-0-
08	11501	X	10893	-0-	-608	-0-	366	1	10340	2	Y	170	170	1			-0-
							187	9									
09	12173	X	12173	-0-	-0-	-0-	437	1	11736	2	Y	-0-					-0-
10	12469	X	12469	-0-	-0-	-0-	448	1	12021	2	Y	-0-					-0-
11	11386	X	11386	-0-	-0-	-0-	409	1	10976	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	12586	X	4219	-0-	-8367	-0-	157	1	4062	2	Y	-0-	15	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 126,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

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

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	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	214	1	5240	2	Y	-0-					52
02	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	259	1	5908	2	Y	-0-					52
03	3813	X	2225	-0-	-1588	-0-	85	1	2116	2	Y	22	45	1			29
							24	9									
04	5280	X	1599	-0-	-3681	-0-	69	1	1530	2	Y	-0-					29
05	6696	X	207	-0-	-6489	-0-	9	1	198	2	Y	-0-					29
06	6480	X	4332	-0-	-2148	-0-	152	1	4179	2	Y	1	1	8			29
							1	9									
07	6696	X	1502	-0-	-5194	-0-	52	1	1450	2	Y	-0-					29
08	2232	X	1520	-0-	-712	-0-	52	1	1468	2	Y	-0-					29
09	4320	X	698	-0-	-3622	-0-	25	1	673	2	Y	-0-					29
10	4464	X	572	-0-	-3892	-0-	21	1	551	2	Y	-0-					29
11	4320	X	441	-0-	-3879	-0-	16	1	425	2	Y	-0-					29
12	1519	X	223	-0-	-1296	-0-	8	1	215	2	Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 24,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

LEWIS "B" WELL #: 7 RRCID -> 207374 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14625 - 14645

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	20316	X	20316	-0-	-0-	-0-	799	1	19517	2	Y	-0-					-0-
02	16520	X	14894	-0-	-1626	-0-	625	1	14269	2	Y	-0-					-0-
03	18290	X	11639	-0-	-6651	-0-	449	1	11190	2	Y	-0-					-0-
04	17700	X	17022	-0-	-678	-0-	733	1	16289	2	Y	-0-					-0-
05	18290	X	15706	-0-	-2584	-0-	702	1	15004	2	Y	-0-					-0-
06	17700	X	14244	-0-	-3456	-0-	500	1	13744	2	Y	-0-					-0-
07	17577	X	14265	-0-	-3312	-0-	496	1	13769	2	Y	-0-					-0-
08	17577	X	14123	-0-	-3454	-0-	482	1	13641	2	Y	-0-					-0-
09	17010	X	16646	-0-	-364	-0-	597	1	16049	2	Y	-0-					-0-
10	15717	X	9285	-0-	-6432	-0-	334	1	8951	2	Y	-0-					-0-
11	16333	X	16333	-0-	-0-	-0-	586	1	15747	2	Y	-0-					-0-
12	17205	X	10826	-0-	-6379	-0-	402	1	10424	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 175,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 207430 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 14824 PERF.14540 - 14560

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	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	218	1	5338	2	Y	-0-					-0-
02	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	250	1	5714	2	Y	-0-					-0-
03	3782	X	2382	-0-	-1400	-0-	92	1	2290	2	Y	-0-					-0-
04	3660	X	2041	-0-	-1619	-0-	88	1	1953	2	Y	-0-					-0-
05	3782	X	2553	-0-	-1229	-0-	114	1	2439	2	Y	-0-					-0-
06	3660	X	2313	-0-	-1347	-0-	81	1	2232	2	Y	-0-					-0-
07	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	170	1	4707	2	Y	-0-					-0-
08	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	211	1	5964	2	Y	-0-					-0-
09	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	112	1	2996	2	Y	-0-					-0-
10	3782	X	2431	-0-	-1351	-0-	87	1	2344	2	Y	-0-					-0-
11	3660	X	2458	-0-	-1202	-0-	88	1	2370	2	Y	-0-					-0-
12	3782	X	1646	-0-	-2136	-0-	61	1	1585	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 1 RRCID -> 208341 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 14788 PERF.14456 - 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	6014	X	431	-0-	-5583	-0-	17	1	414	2	Y	-0-			-0-
02	5432	X	897	-0-	-4535	-0-	38	1	859	2	Y	-0-			-0-
03	1705	X	45	-0-	-1660	-0-	2	1	43	2	Y	-0-			-0-
04	420	X	79	-0-	-341	-0-	3	1	76	2	Y	-0-			-0-
05	992	X	935	-0-	-57	-0-	42	1	893	2	Y	-0-			-0-
06	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	259	1	7115	2	Y	-0-			-0-
07	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	87	1	2427	2	Y	-0-			-0-
08	930	X	565	-0-	-365	-0-	19	1	546	2	Y	-0-			-0-
09	7380	X	61	-0-	-7319	-0-	2	1	59	2	Y	-0-			-0-
10	7626	X	218	-0-	-7408	-0-	8	1	210	2	Y	-0-			-0-
11	7380	X	90	-0-	-7290	-0-	3	1	87	2	Y	-0-			-0-
12	2511	X	83	-0-	-2428	-0-	3	1	80	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 209593 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8928 - 14595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12588	-0-	-2540	-0-	495	1	12093	2	Y	-0-			-0-
02	13224	X	13224	-0-	-0-	-0-	555	1	12669	2	Y	-0-			-0-
03	12648	X	12118	-0-	-530	-0-	468	1	11650	2	Y	-0-			-0-
04	12240	X	9256	-0-	-2984	-0-	399	1	8857	2	Y	-0-			-0-
05	12648	X	8168	-0-	-4480	-0-	365	1	7803	2	Y	-0-			-0-
06	12240	X	226	-0-	-12014	-0-	8	1	218	2	Y	-0-			-0-
07	12648	X	67	-0-	-12581	-0-	2	1	65	2	Y	-0-			-0-
08	13817	X	13817	-0-	-0-	-0-	472	1	13345	2	Y	-0-			-0-
09	14677	X	14677	-0-	-0-	-0-	527	1	14150	2	Y	-0-			-0-
10	13169	X	13169	-0-	-0-	-0-	474	1	12695	2	Y	-0-			-0-
11	12240	X	11224	-0-	-1016	-0-	403	1	10821	2	Y	-0-			-0-
12	12648	X	10450	-0-	-2198	-0-	388	1	10062	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 118,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES "A" WELL #: 5 RRCID -> 210645 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	288	1	5336	2	Y	-0-			-0-
02	5208	X	5198	-0-	-10	-0-	259	1	4939	2	Y	-0-			-0-
03	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	507	1	9689	2	Y	-0-			-0-
04	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	552	1	9977	2	Y	-0-			-0-
05	11735	X	11735	-0-	-0-	-0-	622	1	11113	2	Y	-0-			-0-
06	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	508	1	8683	2	Y	-0-			-0-
07	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-	514	1	9349	2	Y	-0-			-0-
08	9611	X	9611	-0-	-0-	-0-	525	1	9086	2	Y	-0-			-0-
09	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	544	1	9066	2	Y	-0-			-0-
10	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	605	1	8999	2	Y	-0-			-0-
11	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	486	1	7463	2	Y	-0-			-0-
12	5766	X	4149	-0-	-1617	-0-	269	1	3880	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 103,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 211528 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF.14446 - 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	8804	X	3884	-0-	-4920	-0-	153	1	3731	2	Y	-0-					-0-
02	7952	X	31	-0-	-7921	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
03	8804	X	290	-0-	-8514	-0-	11	1	279	2	Y	-0-					-0-
04	6360	X	700	-0-	-5660	-0-	30	1	670	2	Y	-0-					-0-
05	3875	X	3430	-0-	-445	-0-	153	1	3277	2	Y	-0-					-0-
06	3750	X	1794	-0-	-1956	-0-	63	1	1731	2	Y	-0-					-0-
07	713	X	572	-0-	-141	-0-	20	1	552	2	Y	-0-					-0-
08	3441	X	260	-0-	-3181	-0-	9	1	251	2	Y	-0-					-0-
09	3330	X	378	-0-	-2952	-0-	12	1	366	2	Y	-0-					-0-
10	3441	X	218	-0-	-3223	-0-	8	1	210	2	Y	-0-					-0-
11	1800	X	388	-0-	-1412	-0-	14	1	374	2	Y	-0-					-0-
12	558	X	195	-0-	-363	-0-	7	1	188	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES "A" WELL #: 12 RRCID -> 213109 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 14890 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	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	393	1	7293	2	Y	-0-					-0-
02	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	413	1	7875	2	Y	-0-					-0-
03	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	421	1	8056	2	Y	-0-					-0-
04	6480	X	6378	-0-	-102	-0-	334	1	6044	2	Y	-0-					-0-
05	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	438	1	7814	2	Y	-0-					-0-
06	6480	X	6310	-0-	-170	-0-	348	1	5962	2	Y	-0-					-0-
07	6696	X	6303	-0-	-393	-0-	328	1	5975	2	Y	-0-					-0-
08	6696	X	6108	-0-	-588	-0-	334	1	5774	2	Y	-0-					-0-
09	6480	X	5338	-0-	-1142	-0-	302	1	5036	2	Y	-0-					-0-
10	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	451	1	6706	2	Y	-0-					-0-
11	6300	X	5426	-0-	-874	-0-	332	1	5094	2	Y	-0-					-0-
*12	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	458	1	6612	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7316	X	4237	-0-	-3079	-0-	167	1	4070	2	Y	-0-					-0-
02	12628	X	4468	-0-	-8160	-0-	187	1	4281	2	Y	-0-					-0-
03	13981	X	9071	-0-	-4910	-0-	350	1	8721	2	Y	-0-					-0-
04	10710	X	7988	-0-	-2722	-0-	344	1	7644	2	Y	-0-					-0-
05	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	341	1	7285	2	Y	-0-					-0-
06	8790	X	6060	-0-	-2730	-0-	213	1	5847	2	Y	-0-					-0-
07	9083	X	8290	-0-	-793	-0-	288	1	8002	2	Y	-0-					-0-
08	9083	X	6652	-0-	-2431	-0-	227	1	6425	2	Y	-0-					-0-
09	10040	X	10040	-0-	-0-	-0-	360	1	9680	2	Y	-0-					-0-
10	9944	X	9944	-0-	-0-	-0-	358	1	9586	2	Y	-0-					-0-
11	9900	X	9900	-0-	-0-	-0-	355	1	9545	2	Y	-0-					-0-
12	10385	X	7898	-0-	-2487	-0-	293	1	7605	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	9083	X	405	-0-	-8678	-0-	16	1	389	2	Y	-0-					-0-
02	8204	X	10	-0-	-8194	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	4991	X	2002	-0-	-2989	-0-	77	1	1925	2	Y	-0-					-0-
04	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	210	1	4654	2	Y	-0-					-0-
05	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	251	1	5354	2	Y	-0-					-0-
06	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	180	1	4937	2	Y	-0-					-0-
07	5022	X	4990	-0-	-32	-0-	174	1	4816	2	Y	-0-					-0-
08	5611	X	5143	-0-	-468	-0-	176	1	4967	2	Y	-0-					-0-
09	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	212	1	5700	2	Y	-0-					-0-
10	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	227	1	6076	2	Y	-0-					-0-
11	5130	X	3596	-0-	-1534	-0-	129	1	3467	2	Y	-0-					-0-
12	6107	X	4933	-0-	-1174	-0-	183	1	4750	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1519	X	1173	-0-	-346	-0-	59 21	1 9	1093	2	Y	19					32
02	1876	N	1323	-0-	-553	-0-	65 18	1 9	1240	2	Y	16					48
03	2077	X	1040	-0-	-1037	-0-	51 8	1 9	981	2	Y	7	1	8			54
04	2010	X	1974	-0-	-36	-0-	103 19	1 9	1852	2	Y	17					71
05	2077	X	1811	-0-	-266	-0-	94 33	1 9	1684	2	Y	30	53	1	4	8	44
06	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	94 45	1 9	1616	2	Y	41	83	1	2	8	2
07	2046	X	1303	-0-	-743	-0-	67 12	1 9	1224	2	Y	11					13
08	2046	X	1449	-0-	-597	-0-	79 12	1 9	1358	2	Y	11					24
09	1770	N	1605	-0-	-165	-0-	90 21	1 9	1494	2	Y	19					43
10	1302	N	1221	-0-	-81	-0-	77 7	1 9	1137	2	Y	6					49
11	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	107 30	1 9	1649	2	Y	27					76
*12	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	112	1	1612	2	Y	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 18,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

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	5642	X	4384	-0-	-1258	-0-	224	1	4160	2	Y	-0-					-0-
02	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	164	1	3126	2	Y	-0-					-0-
03	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	177	1	3393	2	Y	-0-					-0-
04	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	217	1	3929	2	Y	-0-					-0-
05	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	124	1	2217	2	Y	-0-					-0-
06	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	241	1	4123	2	Y	-0-					-0-
07	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	133	1	2422	2	Y	-0-					-0-
08	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	228	1	3941	2	Y	-0-					-0-
09	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	226	1	3764	2	Y	-0-					-0-
10	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	146	1	2175	2	Y	-0-					-0-
11	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	302	1	4632	2	Y	-0-					-0-
*12	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	347	1	5001	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 13 RRCID -> 217561 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14977 PERF.13112 - 14790

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	12794	X	12794	-0-	-0-	-0-		503	1	12287	2	Y	4					262
								4	9									
02	15008	X	10042	-0-	-4966	-0-		421	1	9609	2	Y	11	220	1			53
								12	9									
03	16616	X	9382	-0-	-7234	-0-		362	1	9016	2	Y	4	34	1			23
								4	9									
04	16080	X	8994	-0-	-7086	-0-		387	1	8604	2	Y	3	11	1			15
								3	9									
05	12803	X	7261	-0-	-5542	-0-		325	1	6933	2	Y	3	7	1			11
								3	9									
06	12390	X	5833	-0-	-6557	-0-		205	1	5626	2	Y	2	5	1			8
								2	9									
07	11129	X	3099	-0-	-8030	-0-		108	1	2991	2	Y	-0-					8
08	9393	X	121	-0-	-9272	-0-		4	1	117	2	Y	-0-					8
09	9000	X	56	-0-	-8944	-0-		2	1	54	2	Y	-0-					8
10	16349	X	16349	-0-	-0-	-0-		585	1	15676	2	Y	80	79	1	1	8	8
								88	9									
11	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-		328	1	8803	2	Y	58					66
								64	9									
*12	10600	X	10600	-0-	-0-	-0-		390	1	10105	2	Y	95	131	1			30
								105	9									

TOTAL GAS PROD: 93,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

LEWIS "B" WELL #: 11 RRCID -> 217563 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 14770 PERF.14490 - 14510

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	9920	X	3701	-0-	-6219	-0-		145	1	3556	2	Y	-0-					-0-
02	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-		212	1	4851	2	Y	-0-					-0-
03	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-		260	1	6482	2	Y	-0-					-0-
04	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-		381	1	8454	2	Y	-0-					-0-
05	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-		391	1	8359	2	Y	-0-					-0-
06	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-		296	1	8130	2	Y	-0-					-0-
07	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-		290	1	8036	2	Y	-0-					-0-
08	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-		278	1	7869	2	Y	-0-					-0-
09	10528	X	10528	-0-	-0-	-0-		378	1	10150	2	Y	-0-					-0-
10	10668	X	10668	-0-	-0-	-0-		384	1	10284	2	Y	-0-					-0-
11	9930	X	9930	-0-	-0-	-0-		356	1	9574	2	Y	-0-					-0-
*12	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-		338	1	8769	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	12112	X	12112	-0-	-0-	-0-	476	1	11636	2	Y	-0-			-0-
02	10631	X	10631	-0-	-0-	-0-	446	1	10185	2	Y	-0-			-0-
03	10278	X	10278	-0-	-0-	-0-	397	1	9881	2	Y	-0-			-0-
04	9557	X	9557	-0-	-0-	-0-	412	1	9145	2	Y	-0-			-0-
05	10686	X	10686	-0-	-0-	-0-	478	1	10208	2	Y	-0-			-0-
06	9641	X	9641	-0-	-0-	-0-	338	1	9303	2	Y	-0-			-0-
07	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	340	1	9430	2	Y	-0-			-0-
08	10708	X	10708	-0-	-0-	-0-	366	1	10342	2	Y	-0-			-0-
09	10137	X	10137	-0-	-0-	-0-	364	1	9773	2	Y	-0-			-0-
10	11659	X	11659	-0-	-0-	-0-	419	1	11240	2	Y	-0-			-0-
11	10825	X	10825	-0-	-0-	-0-	388	1	10437	2	Y	-0-			-0-
*12	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	347	1	9001	2	Y	69			69
							76	9							

TOTAL GAS PROD: 125,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

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	5022	X	3813	-0-	-1209	-0-	150	1	3663	2	Y	-0-			-0-
02	6776	X	6597	-0-	-179	-0-	277	1	6320	2	Y	-0-			-0-
03	7502	X	4764	-0-	-2738	-0-	184	1	4580	2	Y	-0-			-0-
04	7260	X	3558	-0-	-3702	-0-	153	1	3405	2	Y	-0-			-0-
05	7316	X	6954	-0-	-362	-0-	311	1	6643	2	Y	-0-			-0-
06	7080	X	3078	-0-	-4002	-0-	108	1	2970	2	Y	-0-			-0-
07	7316	X	3046	-0-	-4270	-0-	106	1	2940	2	Y	-0-			-0-
08	6944	X	2369	-0-	-4575	-0-	81	1	2288	2	Y	-0-			-0-
09	6720	X	4816	-0-	-1904	-0-	173	1	4643	2	Y	-0-			-0-
10	6944	X	4141	-0-	-2803	-0-	149	1	3992	2	Y	-0-			-0-
11	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	150	1	4033	2	Y	-0-			-0-
12	4991	X	2981	-0-	-2010	-0-	111	1	2870	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8091	X	4881	-0-	-3210	-0-	250	1	4631	2	Y	-0-			-0-
02	6888	X	5208	-0-	-1680	-0-	259	1	4949	2	Y	-0-			-0-
03	7626	X	5265	-0-	-2361	-0-	262	1	5003	2	Y	-0-			-0-
04	7380	X	3163	-0-	-4217	-0-	166	1	2997	2	Y	-0-			-0-
05	5766	X	4966	-0-	-800	-0-	263	1	4703	2	Y	-0-			-0-
06	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	425	1	7272	2	Y	-0-			-0-
07	12523	X	12523	-0-	-0-	-0-	652	1	11871	2	Y	-0-			-0-
08	9958	X	9958	-0-	-0-	-0-	544	1	9414	2	Y	-0-			-0-
09	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	553	1	9222	2	Y	-0-			-0-
10	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	667	1	9917	2	Y	-0-			-0-
11	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	647	1	9937	2	Y	-0-			-0-
12	7626	X	7398	-0-	-228	-0-	480	1	6918	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	10929	X	10929	-0-	-0-	-0-	430	1	10499	2	Y	-0-					-0-
02	9716	X	9646	-0-	-70	-0-	405	1	9241	2	Y	-0-					-0-
03	11129	X	9906	-0-	-1223	-0-	382	1	9524	2	Y	-0-					-0-
04	10770	X	10216	-0-	-554	-0-	440	1	9776	2	Y	-0-					-0-
05	11129	X	10041	-0-	-1088	-0-	449	1	9592	2	Y	-0-					-0-
06	10590	X	8462	-0-	-2128	-0-	297	1	8165	2	Y	-0-					-0-
07	10695	X	9451	-0-	-1244	-0-	329	1	9122	2	Y	-0-					-0-
08	10571	X	10451	-0-	-120	-0-	357	1	10094	2	Y	-0-					-0-
09	10230	X	7614	-0-	-2616	-0-	273	1	7341	2	Y	-0-					-0-
10	10044	X	6285	-0-	-3759	-0-	226	1	6059	2	Y	-0-					-0-
11	10110	X	6278	-0-	-3832	-0-	225	1	6053	2	Y	-0-					-0-
12	10447	X	6317	-0-	-4130	-0-	235	1	6079	2	Y	3					3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 105,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HOLMES "A" WELL #: 17 RRCID -> 220496 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14346 PERF. 9151 - 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	2976	X	1297	-0-	-1679	-0-	66	1	1231	2	Y	-0-					23
02	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	74	1	1420	2	Y	-0-					23
03	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	96	1	1826	2	Y	-0-					23
04	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	98	1	1774	2	Y	-0-					23
05	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	103	1	1831	2	Y	-0-					23
06	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	105	1	1804	2	Y	-0-					23
07	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	150	1	2732	2	Y	-0-	21	1			2
08	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	117	1	2025	2	Y	-0-					2
09	1110	N	25	-0-	-1085	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					2
10	1147	N	206	-0-	-941	-0-	13	1	193	2	Y	-0-					2
11	1110	N	168	-0-	-942	-0-	10	1	158	2	Y	-0-					2
*12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	40	1	573	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 16,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS "B" WELL #: 14 RRCID -> 221014 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF.14410 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9672	X	8157	-0-	-1515	-0-	321	1	7836	2	Y	-0-					-0-
02	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	297	1	6778	2	Y	-0-					-0-
03	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	330	1	8226	2	Y	-0-					-0-
04	5790	X	1440	-0-	-4350	-0-	62	1	1378	2	Y	-0-					-0-
05	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	340	1	7254	2	Y	-0-					-0-
06	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	230	1	6323	2	Y	-0-					-0-
07	8509	X	8509	-0-	-0-	-0-	296	1	8213	2	Y	-0-					-0-
08	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	239	1	6767	2	Y	-0-					-0-
09	10193	X	10193	-0-	-0-	-0-	366	1	9827	2	Y	-0-					-0-
10	10125	X	10125	-0-	-0-	-0-	364	1	9761	2	Y	-0-					-0-
11	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	263	1	7056	2	Y	-0-					-0-
*12	10779	X	10779	-0-	-0-	-0-	400	1	10379	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4650	X	3863	-0-	-787	-0-	152	1	3711	2	Y	-0-					-0-
02	5768	X	4848	-0-	-920	-0-	203	1	4645	2	Y	-0-					-0-
03	6386	X	4056	-0-	-2330	-0-	157	1	3899	2	Y	-0-					-0-
04	6180	X	3184	-0-	-2996	-0-	137	1	3047	2	Y	-0-					-0-
05	6386	X	917	-0-	-5469	-0-	41	1	876	2	Y	-0-					-0-
06	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	236	1	6489	2	Y	-0-					-0-
07	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	283	1	7867	2	Y	-0-					-0-
08	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	224	1	6338	2	Y	-0-					-0-
09	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	351	1	9424	2	Y	-0-					-0-
10	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	326	1	8739	2	Y	-0-					-0-
11	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	311	1	8360	2	Y	-0-					-0-
*12	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	337	1	8744	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK WELL #: 3 RRCID -> 221710 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 14740 PERF.14470 - 14490

01	9145	X	1744	-0-	-7401	-0-	69	1	1675	2	Y	-0-	10	1			1
02	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	320	1	7307	2	Y	3					4
							3	9									
03	8432	X	8150	-0-	-282	-0-	314	1	7827	2	Y	8					12
							9	9									
04	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	346	1	7678	2	Y	11	2	8			21
							12	9									
05	8463	X	7266	-0-	-1197	-0-	324	1	6931	2	Y	10	25	1	1	8	5
							11	9									
06	8190	X	6336	-0-	-1854	-0-	222	1	6113	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
07	8463	X	6013	-0-	-2450	-0-	209	1	5804	2	Y	-0-					5
08	8308	X	6947	-0-	-1361	-0-	237	1	6710	2	Y	-0-					5
09	8040	X	4653	-0-	-3387	-0-	167	1	4483	2	Y	3	1	8			7
							3	9									
10	7254	X	4873	-0-	-2381	-0-	175	1	4697	2	Y	1					8
							1	9									
11	6720	X	4913	-0-	-1807	-0-	176	1	4734	2	Y	3					11
							3	9									
12	6944	X	3676	-0-	-3268	-0-	136	1	3538	2	Y	2	7	1			6
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 70,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	15469	X	10661	-0-	-4808	-0-	419	1	10229	2	Y	12	140	1			31
							13	9									
02	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	395	1	9014	2	Y	15					46
							17	9									
03	10354	X	9433	-0-	-921	-0-	363	1	9033	2	Y	34					80
							37	9									
04	10020	X	9065	-0-	-955	-0-	388	1	8622	2	Y	50	9	8			121
							55	9									
05	10354	X	9516	-0-	-838	-0-	417	1	8919	2	Y	164	196	1	9	8	80
							180	9									
06	10020	X	8104	-0-	-1916	-0-	284	1	7807	2	Y	12	12	8			80
							13	9									
07	10354	X	8907	-0-	-1447	-0-	310	1	8597	2	Y	-0-					80
08	9362	X	9152	-0-	-210	-0-	313	1	8839	2	Y	-0-					80
09	9060	X	6337	-0-	-2723	-0-	225	1	6044	2	Y	62	25	8			117
							68	9									
10	9362	X	6083	-0-	-3279	-0-	218	1	5854	2	Y	10					127
							11	9									
11	8850	X	5728	-0-	-3122	-0-	204	1	5472	2	Y	47					174
							52	9									
12	9145	X	2438	-0-	-6707	-0-	91	1	2346	2	Y	1	113	1			62
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 94,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 407

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	9176	X	2907	-0-	-6269	-0-	2898	2	9	9	N	8					69
02	7924	X	5057	-0-	-2867	-0-	5043	2	14	9	N	13					82
03	8773	X	8444	-0-	-329	-0-	8423	2	21	9	N	19					101
04	7980	X	7798	-0-	-182	-0-	7780	2	18	9	N	16					117
05	8246	X	7711	-0-	-535	-0-	7697	2	14	9	N	13	1	8			129
06	8160	X	6540	-0-	-1620	-0-	6530	2	10	9	N	9					138
07	8432	X	7866	-0-	-566	-0-	7851	2	15	9	N	14					152
08	8432	X	7342	-0-	-1090	-0-	7336	2	6	9	N	5					157
09	7800	X	6040	-0-	-1760	-0-	6031	2	9	9	N	8	2	8			163
10	7874	X	7238	-0-	-636	-0-	7223	2	15	9	N	14					177
11	7620	X	4802	-0-	-2818	-0-	4798	2	4	9	N	4					181
12	7874	X	7553	-0-	-321	-0-	7535	2	18	9	N	16					197

TOTAL GAS PROD: 79,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

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	11222	X	7094	-0-	-4128	-0-	363	1	6731	2	Y	-0-					-0-
02	10388	X	7163	-0-	-3225	-0-	357	1	6806	2	Y	-0-					-0-
03	11501	X	7527	-0-	-3974	-0-	374	1	7153	2	Y	-0-					-0-
04	10020	X	3083	-0-	-6937	-0-	162	1	2921	2	Y	-0-					-0-
05	10354	X	2711	-0-	-7643	-0-	144	1	2567	2	Y	-0-					-0-
06	7680	X	2803	-0-	-4877	-0-	155	1	2648	2	Y	-0-					-0-
07	7936	X	3933	-0-	-4003	-0-	205	1	3728	2	Y	-0-					-0-
08	7533	X	6039	-0-	-1494	-0-	330	1	5709	2	Y	-0-					-0-
09	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	195	1	3249	2	Y	-0-					-0-
10	3937	X	1941	-0-	-1996	-0-	122	1	1819	2	Y	-0-					-0-
11	5850	X	1983	-0-	-3867	-0-	121	1	1862	2	Y	-0-					-0-
12	6045	X	3673	-0-	-2372	-0-	238	1	3435	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,394 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	6603	X	6197	-0-	-406	-0-	244	1	5953	2	Y	-0-					-0-
02	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	234	1	5344	2	Y	-0-					-0-
03	6045	X	4805	-0-	-1240	-0-	185	1	4620	2	Y	-0-					-0-
04	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	275	1	6111	2	Y	-0-					-0-
05	6045	X	5135	-0-	-910	-0-	230	1	4905	2	Y	-0-					-0-
06	5850	X	4713	-0-	-1137	-0-	165	1	4548	2	Y	-0-					-0-
07	6045	X	4603	-0-	-1442	-0-	160	1	4443	2	Y	-0-					-0-
08	5146	X	4658	-0-	-488	-0-	159	1	4499	2	Y	-0-					-0-
09	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	200	1	5364	2	Y	-0-					-0-
10	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	209	1	5593	2	Y	-0-					-0-
11	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	196	1	5257	2	Y	-0-					-0-
*12	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	192	1	4985	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3565	X	2944	-0-	-621	-0-	150	1	2780	2	Y	13					74
							14	9									
02	2660	X	1983	-0-	-677	-0-	97	1	1846	2	Y	36	9	8			101
							40	9									
03	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	165	1	3150	2	Y	-0-					101
04	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	199	1	3603	2	Y	-0-					101
05	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	197	1	3513	2	Y	33					134
							36	9									
06	2850	X	2728	-0-	-122	-0-	150	1	2572	2	Y	5					139
							6	9									
07	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	195	1	3546	2	Y	30	126	1	4	8	39
							33	9									
08	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	198	1	3418	2	Y	12					51
							13	9									
09	2850	X	2821	-0-	-29	-0-	160	1	2661	2	Y	-0-					51
10	2945	X	1932	-0-	-1013	-0-	122	1	1807	2	Y	3	3	8			51
							3	9									
11	2850	X	1837	-0-	-1013	-0-	111	1	1698	2	Y	25	2	8			74
							28	9									
12	2945	X	1570	-0-	-1375	-0-	101	1	1463	2	Y	5	2	8			77
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 34,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

HOLMES "A" WELL #: 24 RRCID -> 228096 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	381	1	7060	2	Y	-0-					-0-
02	7532	X	6151	-0-	-1381	-0-	306	1	5845	2	Y	-0-					-0-
03	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	419	1	8010	2	Y	-0-					-0-
04	8070	X	7780	-0-	-290	-0-	408	1	7372	2	Y	-0-					-0-
05	8339	X	4000	-0-	-4339	-0-	212	1	3788	2	Y	-0-					-0-
06	8070	X	5499	-0-	-2571	-0-	304	1	5195	2	Y	-0-					-0-
07	8339	X	7611	-0-	-728	-0-	396	1	7215	2	Y	-0-					-0-
08	8339	X	7715	-0-	-624	-0-	422	1	7293	2	Y	-0-					-0-
09	7770	X	6518	-0-	-1252	-0-	369	1	6149	2	Y	-0-					-0-
10	7626	X	6916	-0-	-710	-0-	436	1	6480	2	Y	-0-					-0-
11	7470	X	7284	-0-	-186	-0-	445	1	6839	2	Y	-0-					-0-
12	7719	X	6457	-0-	-1262	-0-	419	1	6038	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	145	1	2688	2	Y	-0-					-0-
02	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	184	1	3511	2	Y	-0-					-0-
03	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	163	1	3121	2	Y	-0-					-0-
04	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	216	1	3909	2	Y	-0-					-0-
05	1953	X	1383	-0-	-570	-0-	73	1	1310	2	Y	-0-					-0-
06	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	122	1	2089	2	Y	-0-					-0-
07	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	164	1	2982	2	Y	-0-					-0-
08	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	176	1	3046	2	Y	-0-					-0-
09	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	190	1	3168	2	Y	-0-					-0-
10	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	197	1	2927	2	Y	-0-					-0-
11	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	244	1	3740	2	Y	-0-					-0-
*12	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	227	1	3280	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIZZLY WELL #: 4 RRCID -> 232110 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 14651 PERF.14366 - 14386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	315	1	7692	2	Y	-0-					99
02	9673	X	9673	-0-	-0-	-0-	406	1	9267	2	Y	-0-					99
03	10692	X	10692	-0-	-0-	-0-	408	1	10170	2	Y	104	86	1			117
							114	9									
04	10036	X	10036	-0-	-0-	-0-	433	1	9601	2	Y	2	2	8			117
							2	9									
05	12761	X	12761	-0-	-0-	-0-	570	1	12176	2	Y	14	14	8			117
							15	9									
06	10350	X	8368	-0-	-1982	-0-	294	1	8073	2	Y	1	1	8			117
							1	9									
07	10695	X	9772	-0-	-923	-0-	340	1	9432	2	Y	-0-					117
08	11377	X	9550	-0-	-1827	-0-	326	1	9224	2	Y	-0-					117
09	11010	X	6709	-0-	-4301	-0-	240	1	6465	2	Y	4	4	8			117
							4	9									
10	11377	X	6453	-0-	-4924	-0-	232	1	6221	2	Y	-0-					117
11	9450	X	6538	-0-	-2912	-0-	235	1	6303	2	Y	-0-					117
12	9765	X	7615	-0-	-2150	-0-	283	1	7332	2	Y	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 106,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 2 RRCID -> 233029 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF.14273 - 14459

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7761	-0-	-5259	-0-	305	1	7456	2	Y	-0-					-0-
02	7728	X	5747	-0-	-1981	-0-	241	1	5506	2	Y	-0-					-0-
03	8556	X	7635	-0-	-921	-0-	295	1	7340	2	Y	-0-					-0-
04	8280	X	7491	-0-	-789	-0-	323	1	7168	2	Y	-0-					-0-
05	8556	X	7445	-0-	-1111	-0-	333	1	7112	2	Y	-0-					-0-
06	7500	X	6750	-0-	-750	-0-	237	1	6513	2	Y	-0-					-0-
07	7750	X	7045	-0-	-705	-0-	245	1	6800	2	Y	-0-					-0-
08	7750	X	6393	-0-	-1357	-0-	218	1	6175	2	Y	-0-					-0-
09	7500	X	4384	-0-	-3116	-0-	157	1	4227	2	Y	-0-					-0-
10	7440	X	4248	-0-	-3192	-0-	153	1	4095	2	Y	-0-					-0-
11	6810	X	4672	-0-	-2138	-0-	168	1	4504	2	Y	-0-					-0-
12	7037	X	5937	-0-	-1100	-0-	220	1	5714	2	Y	3					3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 75,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HOLMES"A" WELL #: 19 RRCID -> 233262 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14090 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	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	140	1	2587	2	Y	-0-					37
02	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	116	1	2218	2	Y	-0-					37
03	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	115	1	2190	2	Y	-0-					37
04	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	125	1	2250	2	Y	-0-					37
05	2232	N	2064	-0-	-168	-0-	110	1	1954	2	Y	-0-					37
06	2160	N	1849	-0-	-311	-0-	102	1	1747	2	Y	-0-					37
07	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	119	1	2160	2	Y	-0-	33	1			4
08	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	132	1	2288	2	Y	-0-					4
09	1860	N	1353	-0-	-507	-0-	77	1	1276	2	Y	-0-					4
10	2232	N	1211	-0-	-1021	-0-	76	1	1135	2	Y	-0-					4
11	2160	N	1408	-0-	-752	-0-	86	1	1322	2	Y	-0-					4
12	1395	N	1033	-0-	-362	-0-	67	1	966	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 23,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLAR WELL #: 1 RRCID -> 233315 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14270 - 14398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6490	-0-	-144	-0-	255	1	6232	2	N	3					135
							3	9									
02	6104	X	5777	-0-	-327	-0-	238	1	5428	2	N	101	196	1			40
							111	9									
03	6758	X	6061	-0-	-697	-0-	232	1	5790	2	N	35					75
							39	9									
04	6420	X	5756	-0-	-664	-0-	247	1	5477	2	N	29	2	8			102
							32	9									
05	6634	X	5941	-0-	-693	-0-	263	1	5628	2	N	45	2	8			145
							50	9									
06	6270	X	5801	-0-	-469	-0-	202	1	5546	2	N	48	170	1	5	8	18
							53	9									
07	6386	X	6157	-0-	-229	-0-	213	1	5900	2	N	40					58
							44	9									
08	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	208	1	5873	2	N	32					90
							35	9									
09	5100	X	3843	-0-	-1257	-0-	136	1	3643	2	N	58	16	8			132
							64	9									
10	5270	X	3563	-0-	-1707	-0-	126	1	3383	2	N	49	5	8			176
							54	9									
11	5100	X	3549	-0-	-1551	-0-	127	1	3402	2	N	18	1	8			193
							20	9									
12	5270	X	3855	-0-	-1415	-0-	143	1	3712	2	N	-0-	1	8			193

TOTAL GAS PROD: 62,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 458

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	7130	X	5943	-0-	-1187	-0-	304	1	5639	2	Y	-0-			-0-
02	14756	X	5138	-0-	-9618	-0-	256	1	4882	2	Y	-0-			-0-
03	16337	X	7058	-0-	-9279	-0-	351	1	6707	2	Y	-0-			-0-
04	15810	X	7348	-0-	-8462	-0-	385	1	6963	2	Y	-0-			-0-
05	7533	X	7205	-0-	-328	-0-	382	1	6823	2	Y	-0-			-0-
06	6840	X	5333	-0-	-1507	-0-	295	1	5038	2	Y	-0-			-0-
07	7595	X	5695	-0-	-1900	-0-	297	1	5398	2	Y	-0-			-0-
08	7595	X	4181	-0-	-3414	-0-	228	1	3953	2	Y	-0-			-0-
09	7350	X	4369	-0-	-2981	-0-	247	1	4122	2	Y	-0-			-0-
10	7192	X	4988	-0-	-2204	-0-	314	1	4674	2	Y	-0-			-0-
11	5520	X	4733	-0-	-787	-0-	289	1	4444	2	Y	-0-			-0-
12	5704	X	2927	-0-	-2777	-0-	190	1	2737	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,918 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	9548	X	8439	-0-	-1109	-0-	332	1	8107	2	Y	-0-			-0-
02	7560	X	6778	-0-	-782	-0-	284	1	6494	2	Y	-0-			-0-
03	8370	X	6601	-0-	-1769	-0-	255	1	6346	2	Y	-0-			-0-
04	8100	X	6666	-0-	-1434	-0-	287	1	6379	2	Y	-0-			-0-
05	8370	X	6274	-0-	-2096	-0-	281	1	5993	2	Y	-0-			-0-
06	8100	X	6287	-0-	-1813	-0-	221	1	6066	2	Y	-0-			-0-
07	7502	X	5334	-0-	-2168	-0-	186	1	5148	2	Y	-0-			-0-
08	6882	X	5041	-0-	-1841	-0-	172	1	4869	2	Y	-0-			-0-
09	6660	X	5652	-0-	-1008	-0-	203	1	5449	2	Y	-0-			-0-
10	6510	X	5770	-0-	-740	-0-	208	1	5562	2	Y	-0-			-0-
11	6300	X	5144	-0-	-1156	-0-	185	1	4959	2	Y	-0-			-0-
*12	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	274	1	7090	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7440	X	3098	-0-	-4342	-0-	158	1	2940	2	Y	-0-			-0-
02	4452	X	3568	-0-	-884	-0-	178	1	3390	2	Y	-0-			-0-
03	4309	X	3661	-0-	-648	-0-	182	1	3479	2	Y	-0-			-0-
04	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	204	1	3688	2	Y	-0-			-0-
05	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	232	1	4140	2	Y	-0-			-0-
06	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	390	1	6663	2	Y	-0-			-0-
07	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	284	1	5175	2	Y	-0-			-0-
08	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	279	1	4823	2	Y	-0-			-0-
09	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	420	1	6997	2	Y	-0-			-0-
10	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	328	1	4871	2	Y	-0-			-0-
11	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	390	1	5982	2	Y	-0-			-0-
*12	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	407	1	5872	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,472 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	11284	X	6905	-0-	-4379	-0-	353	1	6552	2	Y	-0-					-0-
02	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	315	1	6005	2	Y	-0-					-0-
03	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	402	1	7689	2	Y	-0-					-0-
04	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	399	1	7204	2	Y	-0-					-0-
05	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	398	1	7098	2	Y	-0-					-0-
06	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	356	1	6094	2	Y	-0-					-0-
07	6107	X	6001	-0-	-106	-0-	313	1	5688	2	Y	-0-					-0-
08	6107	X	5992	-0-	-115	-0-	327	1	5665	2	Y	-0-					-0-
09	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	344	1	5731	2	Y	-0-					-0-
10	6107	X	5812	-0-	-295	-0-	366	1	5446	2	Y	-0-					-0-
11	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	427	1	6558	2	Y	-0-					-0-
*12	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	438	1	6322	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,490 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	19032	X	19032	-0-	-0-	-0-	19032	2			Y	-0-					102
02	19292	X	17867	-0-	-1425	-0-	17867	2			Y	-0-					102
03	23322	X	23322	-0-	-0-	-0-	23322	2			Y	-0-					102
04	21778	X	21778	-0-	-0-	-0-	21778	2			Y	-0-					102
05	21091	X	21091	-0-	-0-	-0-	21091	2			Y	-0-					102
06	20670	X	19235	-0-	-1435	-0-	19235	2			Y	-0-					102
07	21359	X	16731	-0-	-4628	-0-	16731	2			Y	-0-					102
08	18073	X	6163	-0-	-11910	-0-	6163	2			Y	-0-					102
09	22621	X	22621	-0-	-0-	-0-	22621	2			Y	-0-					102
10	18615	X	18615	-0-	-0-	-0-	18615	2			Y	-0-					102
11	17490	X	15584	-0-	-1906	-0-	15584	2			Y	-0-					102
12	18073	X	16244	-0-	-1829	-0-	16244	2			Y	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 218,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	17763	X	7	-0-	-17756	-0-	7	2			Y	-0-	13	1			2
02	10164	X	9875	-0-	-289	-0-	414	1	9461	2	Y	-0-					2
03	11459	X	11459	-0-	-0-	-0-	442	1	11017	2	Y	-0-					2
04	11398	X	11398	-0-	-0-	-0-	491	1	10907	2	Y	-0-					2
05	11226	X	11226	-0-	-0-	-0-	499	1	10662	2	Y	59	29	1	3	8	29
							65	9									
06	10890	X	10414	-0-	-476	-0-	365	1	10045	2	Y	4	4	8			29
							4	9									
07	11253	X	10762	-0-	-491	-0-	374	1	10388	2	Y	-0-					29
08	11482	X	11482	-0-	-0-	-0-	392	1	11090	2	Y	-0-					29
09	11040	X	7435	-0-	-3605	-0-	266	1	7145	2	Y	22	9	8			42
							24	9									
10	11222	X	8298	-0-	-2924	-0-	298	1	7996	2	Y	4					46
							4	9									
11	11040	X	8052	-0-	-2988	-0-	288	1	7742	2	Y	20					66
							22	9									
12	11408	X	7859	-0-	-3549	-0-	292	1	7563	2	Y	4	43	1			27
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 108,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

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	13547	X	11840	-0-	-1707	-0-	458	1	11200	2	Y	165					165
							182	9									
02	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	176	1	4013	2	Y	200	139	1	1	8	225
							220	9									
03	16508	X	16508	-0-	-0-	-0-	625	1	15555	2	Y	298	143	1			380
							328	9									
04	16646	X	16646	-0-	-0-	-0-	706	1	15686	2	Y	231	172	1	22	8	417
							254	9									
05	15808	X	15808	-0-	-0-	-0-	700	1	14947	2	Y	146	178	1	26	8	359
							161	9									
06	14706	X	14706	-0-	-0-	-0-	509	1	14011	2	Y	169	171	1	26	8	331
							186	9									
07	14273	X	14273	-0-	-0-	-0-	494	1	13705	2	Y	67					398
							74	9									
08	14235	X	14235	-0-	-0-	-0-	486	1	13749	2	Y	-0-					398
09	16701	X	16701	-0-	-0-	-0-	596	1	16009	2	Y	87	58	8			427
							96	9									
10	13020	X	13020	-0-	-0-	-0-	467	1	12527	2	Y	24	64	1	24	8	363
							26	9									
11	14420	X	14420	-0-	-0-	-0-	514	1	13811	2	Y	86					449
							95	9									
*12	13761	X	13761	-0-	-0-	-0-	511	1	13250	2	Y	-0-	158	1			291

TOTAL GAS PROD: 166,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,473

BLACK WELL #: 14 RRCID -> 243473 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14210 - 14230

01	30223	X	30223	-0-	-0-	-0-	1188	1	29035	2	Y	-0-					-0-
02	26399	X	26399	-0-	-0-	-0-	1108	1	25291	2	Y	-0-					-0-
03	27168	X	27168	-0-	-0-	-0-	1049	1	26119	2	Y	-0-					-0-
04	26213	X	26213	-0-	-0-	-0-	1129	1	25084	2	Y	-0-					-0-
05	26846	X	25233	-0-	-1613	-0-	1128	1	24105	2	Y	-0-					-0-
06	25980	X	22707	-0-	-3273	-0-	797	1	21910	2	Y	-0-					-0-
07	26846	X	24756	-0-	-2090	-0-	861	1	23895	2	Y	-0-					-0-
08	26846	X	24927	-0-	-1919	-0-	851	1	24076	2	Y	-0-					-0-
09	25980	X	16537	-0-	-9443	-0-	593	1	15944	2	Y	-0-					-0-
10	25234	X	17599	-0-	-7635	-0-	633	1	16966	2	Y	-0-					-0-
11	24120	X	16975	-0-	-7145	-0-	609	1	16366	2	Y	-0-					-0-
12	24924	X	16671	-0-	-8253	-0-	619	1	16044	2	Y	7					7
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 275,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13609	X	61	-0-	-13548	-0-	2	1	59	2	Y	-0-	9	1			1
02	252	X	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					1
03	26898	X	26898	-0-	-0-	-0-	1037	1	25817	2	Y	40					41
							44	9									
04	16240	X	16240	-0-	-0-	-0-	698	1	15502	2	Y	36	6	8			71
							40	9									
05	16460	X	16460	-0-	-0-	-0-	734	1	15687	2	Y	35	87	1	2	8	17
							39	9									
06	12822	X	12822	-0-	-0-	-0-	450	1	12370	2	Y	2	2	8			17
							2	9									
07	13191	X	13191	-0-	-0-	-0-	459	1	12732	2	Y	-0-					17
08	12942	X	12942	-0-	-0-	-0-	442	1	12500	2	Y	-0-					17
09	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	326	1	8759	2	Y	11	4	8			24
							12	9									
10	9896	X	9896	-0-	-0-	-0-	356	1	9538	2	Y	2					26
							2	9									
11	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	333	1	8939	2	Y	9					35
							10	9									
*12	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	290	1	7509	2	Y	4	23	1			16
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 134,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16151	X	14104	-0-	-2047	-0-	554	1	13550	2	Y	-0-					-0-
02	13048	X	11945	-0-	-1103	-0-	501	1	11444	2	Y	-0-					-0-
03	14446	X	13544	-0-	-902	-0-	523	1	13021	2	Y	-0-					-0-
04	13980	X	12763	-0-	-1217	-0-	550	1	12213	2	Y	-0-					-0-
05	14446	X	12556	-0-	-1890	-0-	561	1	11995	2	Y	-0-					-0-
06	13650	X	11291	-0-	-2359	-0-	396	1	10895	2	Y	-0-					-0-
07	13547	X	12557	-0-	-990	-0-	437	1	12120	2	Y	-0-					-0-
08	13547	X	12698	-0-	-849	-0-	434	1	12264	2	Y	-0-					-0-
09	12750	X	8127	-0-	-4623	-0-	292	1	7835	2	Y	-0-					-0-
10	12555	X	8544	-0-	-4011	-0-	307	1	8237	2	Y	-0-					-0-
11	12300	X	7824	-0-	-4476	-0-	281	1	7543	2	Y	-0-					-0-
12	12710	X	8777	-0-	-3933	-0-	326	1	8447	2	Y	4					4
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 134,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	6944	X	6414	-0-	-530	-0-	154	1	6260	2	Y	-0-					187
02	6496	X	4629	-0-	-1867	-0-	108	1	4504	2	Y	15					202
							17	9									
03	7192	X	5938	-0-	-1254	-0-	143	1	5795	2	Y	-0-					202
04	6960	X	5404	-0-	-1556	-0-	137	1	5249	2	Y	16	161	1			57
							18	9									
05	7192	X	6979	-0-	-213	-0-	202	1	6736	2	Y	37	1	8			93
							41	9									
06	6210	X	6077	-0-	-133	-0-	171	1	5905	2	Y	1	1	8			93
							1	9									
07	5952	X	5413	-0-	-539	-0-	153	1	5260	2	Y	-0-					93
08	6975	X	6511	-0-	-464	-0-	180	1	6316	2	Y	14					107
							15	9									
09	6750	X	6252	-0-	-498	-0-	147	1	6095	2	Y	9	5	8			111
							10	9									
10	6975	X	6697	-0-	-278	-0-	170	1	6525	2	Y	2	2	8			111
							2	9									
11	6300	X	4434	-0-	-1866	-0-	90	1	4343	2	Y	1	1	8			111
							1	9									
12	6510	X	6092	-0-	-418	-0-	155	1	5924	2	Y	12	2	8			121
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 70,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

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	12648	X	4230	-0-	-8418	-0-	166	1	4064	2	Y	-0-					-0-
02	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	280	1	6389	2	Y	-0-					-0-
03	7254	X	4963	-0-	-2291	-0-	192	1	4771	2	Y	-0-					-0-
04	7020	X	6851	-0-	-169	-0-	295	1	6556	2	Y	-0-					-0-
05	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	370	1	7897	2	Y	-0-					-0-
06	7140	X	6347	-0-	-793	-0-	223	1	6124	2	Y	-0-					-0-
07	7378	X	7331	-0-	-47	-0-	255	1	7076	2	Y	-0-					-0-
08	8277	X	7132	-0-	-1145	-0-	244	1	6888	2	Y	-0-					-0-
09	8010	X	4396	-0-	-3614	-0-	158	1	4238	2	Y	-0-					-0-
10	8277	X	4653	-0-	-3624	-0-	167	1	4486	2	Y	-0-					-0-
11	7080	X	1911	-0-	-5169	-0-	69	1	1842	2	Y	-0-					-0-
12	7316	X	91	-0-	-7225	-0-	3	1	88	2	Y	-0-					-0-

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

LEWIS "B" WELL #: 22 RRCID -> 251417 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 15020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18352	X	10582	-0-	-7770	-0-	416	1	10166	2	Y	-0-					-0-
02	11256	X	8740	-0-	-2516	-0-	367	1	8373	2	Y	-0-					-0-
03	12462	X	9580	-0-	-2882	-0-	370	1	9210	2	Y	-0-					-0-
04	11610	X	9831	-0-	-1779	-0-	424	1	9407	2	Y	-0-					-0-
05	10571	X	9648	-0-	-923	-0-	431	1	9217	2	Y	-0-					-0-
06	10230	X	9718	-0-	-512	-0-	341	1	9377	2	Y	-0-					-0-
07	10168	X	9904	-0-	-264	-0-	344	1	9560	2	Y	-0-					-0-
08	10168	X	9805	-0-	-363	-0-	335	1	9470	2	Y	-0-					-0-
09	11339	X	11339	-0-	-0-	-0-	407	1	10932	2	Y	-0-					-0-
10	11363	X	11363	-0-	-0-	-0-	409	1	10954	2	Y	-0-					-0-
11	10992	X	10992	-0-	-0-	-0-	394	1	10598	2	Y	-0-					-0-
12	11718	X	10212	-0-	-1506	-0-	379	1	9833	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 21 RRCID -> 256007 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 13765 PERF.12890 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	208	1	5075	2	Y	-0-			-0-
02	5292	X	4370	-0-	-922	-0-	183	1	4187	2	Y	-0-			-0-
03	5859	X	4643	-0-	-1216	-0-	179	1	4464	2	Y	-0-			-0-
04	5670	X	4534	-0-	-1136	-0-	195	1	4339	2	Y	-0-			-0-
05	5704	X	4905	-0-	-799	-0-	219	1	4686	2	Y	-0-			-0-
06	5100	X	4607	-0-	-493	-0-	162	1	4445	2	Y	-0-			-0-
07	4836	X	4433	-0-	-403	-0-	154	1	4279	2	Y	-0-			-0-
08	4712	X	4379	-0-	-333	-0-	150	1	4229	2	Y	-0-			-0-
09	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	182	1	4897	2	Y	-0-			-0-
10	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	178	1	4784	2	Y	-0-			-0-
11	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	173	1	4649	2	Y	-0-			-0-
*12	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	207	1	5369	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 256027 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 8928 - 13450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4885	-0-	-2679	-0-	192	1	4693	2	Y	-0-			-0-
02	5460	X	4109	-0-	-1351	-0-	172	1	3937	2	Y	-0-			-0-
03	6045	X	5176	-0-	-869	-0-	200	1	4976	2	Y	-0-			-0-
04	5850	X	5583	-0-	-267	-0-	241	1	5342	2	Y	-0-			-0-
05	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	332	1	7084	2	Y	-0-			-0-
06	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	239	1	6567	2	Y	-0-			-0-
07	5766	X	4999	-0-	-767	-0-	174	1	4825	2	Y	-0-			-0-
08	6045	X	4572	-0-	-1473	-0-	156	1	4416	2	Y	-0-			-0-
09	5850	X	5731	-0-	-119	-0-	206	1	5525	2	Y	-0-			-0-
10	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	228	1	6117	2	Y	-0-			-0-
11	5850	X	5237	-0-	-613	-0-	188	1	5049	2	Y	-0-			-0-
12	5921	X	5300	-0-	-621	-0-	197	1	5103	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS "B" WELL #: 24 RRCID -> 266182 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	30628	X	143	-0-	-30485	-0-	6	1	137	2	Y	-0-			-0-
02	23576	X	3970	-0-	-19606	-0-	167	1	3803	2	Y	-0-			-0-
03	26102	X	25646	-0-	-456	-0-	990	1	24656	2	Y	-0-			-0-
04	25260	X	21327	-0-	-3933	-0-	919	1	20408	2	Y	-0-			-0-
05	26102	X	19689	-0-	-6413	-0-	880	1	18809	2	Y	-0-			-0-
06	24810	X	19553	-0-	-5257	-0-	686	1	18867	2	Y	-0-			-0-
07	25637	X	20352	-0-	-5285	-0-	708	1	19644	2	Y	-0-			-0-
08	19902	X	19512	-0-	-390	-0-	666	1	18846	2	Y	-0-			-0-
09	21852	X	21852	-0-	-0-	-0-	784	1	21068	2	Y	-0-			-0-
10	21417	X	21417	-0-	-0-	-0-	770	1	20647	2	Y	-0-			-0-
11	20814	X	20814	-0-	-0-	-0-	747	1	20067	2	Y	-0-			-0-
*12	22723	X	22723	-0-	-0-	-0-	844	1	21879	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 216,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
01	33139	X	26738	-0-	-6401	-0-	1051	1	25687	2	Y	-0-			-0-
02	26824	X	22437	-0-	-4387	-0-	941	1	21496	2	Y	-0-			-0-
03	29698	X	23567	-0-	-6131	-0-	910	1	22657	2	Y	-0-			-0-
04	27900	X	21900	-0-	-6000	-0-	944	1	20956	2	Y	-0-			-0-
05	26753	X	22093	-0-	-4660	-0-	988	1	21105	2	Y	-0-			-0-
06	25890	X	25337	-0-	-553	-0-	889	1	24448	2	Y	-0-			-0-
07	27314	X	27314	-0-	-0-	-0-	950	1	26364	2	Y	-0-			-0-
08	26967	X	26967	-0-	-0-	-0-	921	1	26046	2	Y	-0-			-0-
09	22757	X	22757	-0-	-0-	-0-	817	1	21940	2	Y	-0-			-0-
10	22864	X	22864	-0-	-0-	-0-	822	1	22042	2	Y	-0-			-0-
11	21509	X	21509	-0-	-0-	-0-	772	1	20737	2	Y	-0-			-0-
*12	22032	X	22032	-0-	-0-	-0-	818	1	21214	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 285,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2077	N	1808	-0-	-269	-0-	1808	2			N	-0-			-0-
02	1736	N	1609	-0-	-127	-0-	1609	2			N	-0-			-0-
03	1829	N	1729	-0-	-100	-0-	1729	2			N	-0-			-0-
04	1740	N	1670	-0-	-70	-0-	1670	2			N	-0-			-0-
05	1767	N	1655	-0-	-112	-0-	1655	2			N	-0-			-0-
06	1680	N	1555	-0-	-125	-0-	1555	2			N	-0-			-0-
07	1736	N	1728	-0-	-8	-0-	1728	2			N	-0-			-0-
08	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-			-0-
09	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-			-0-
10	1736	N	1593	-0-	-143	-0-	1593	2			N	-0-			-0-
11	1620	N	1497	-0-	-123	-0-	1497	2			N	-0-			-0-
12	1643	N	1575	-0-	-68	-0-	1575	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,696 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-			74
02	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	2			N	-0-			74
03	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-			74
04	2280	X	2113	-0-	-167	-0-	2113	2			N	-0-			74
05	2356	X	1316	-0-	-1040	-0-	1316	2			N	-0-			74
06	2280	X	808	-0-	-1472	-0-	808	2			N	-0-			74
07	2356	X	1399	-0-	-957	-0-	1399	2			N	-0-			74
08	2294	X	2282	-0-	-12	-0-	2269	2	13	9	N	12			86
09	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-			86
10	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-			86
11	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-			86
*12	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-			86

TOTAL GAS PROD: 34,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2511	N	2274	-0-	-237	-0-	2274	2			N	-0-					142
02	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					142
03	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					142
04	2190	N	2034	-0-	-156	-0-	2034	2			N	-0-					142
05	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					142
06	2280	N	1927	-0-	-353	-0-	1927	2			N	-0-					142
07	2108	N	2101	-0-	-7	-0-	2101	2			N	-0-					142
08	2077	N	1905	-0-	-172	-0-	1905	2			N	-0-					142
09	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					142
10	2077	N	1625	-0-	-452	-0-	1625	2			N	-0-					142
11	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					142
12	2077	N	1485	-0-	-592	-0-	1485	2			N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 24,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 075590 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 12337

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2299	-0-	-708	-0-	2299	2			N	-0-					160
02	2240	X	2151	-0-	-89	-0-	2151	2			N	-0-					160
03	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					160
04	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					160
05	2387	X	2238	-0-	-149	-0-	2238	2			N	-0-					160
06	3120	X	2144	-0-	-976	-0-	2144	2			N	-0-					160
07	3224	X	1812	-0-	-1412	-0-	1812	2			N	-0-					160
08	2542	X	2276	-0-	-266	-0-	2276	2			N	-0-					160
09	2430	X	2172	-0-	-258	-0-	2172	2			N	-0-					160
10	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	2256	2	11	9	N	10					170
11	2190	X	2096	-0-	-94	-0-	2096	2			N	-0-					170
*12	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 27,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 084331 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12398 - 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	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
THOMPSON, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 100686 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8620 - 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	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-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 106918 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 13620 PERF.11031 - 13273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2177	-0-	-210	-0-	2177	2			N	-0-					98
02	2128	N	1990	-0-	-138	-0-	1990	2			N	-0-					98
03	2232	N	2197	-0-	-35	-0-	2193	2	4	9	N	4					102
04	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					102
05	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					102
06	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					102
07	2263	N	1104	-0-	-1159	-0-	1104	2			N	-0-					102
08	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					102
09	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2161	2	15	9	N	14					116
10	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-	103	1			13
11	2160	N	1987	-0-	-173	-0-	1987	2			N	-0-					13
12	2232	N	2001	-0-	-231	-0-	2001	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 24,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 112196 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13277 - 13489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 142066 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11532 - 12107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3817	-0-	717	1780	3817	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3683	-0-	883	2663	3683	2			N	-0-					-0-
03	6859	X	4196	-0-	-2663	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
04	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
05	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
06	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
07	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	3679	-0-	-475	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3493	-0-	-347	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3540	-0-	-304	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3415	-0-	-275	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3350	-0-	-370	-0-	3350	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	434	N	326	-0-	-108	-0-	326	2			N	-0-					-0-
02	336	N	273	-0-	-63	-0-	273	2			N	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
07	558	N	464	-0-	-94	-0-	464	2			N	-0-					-0-
08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
10	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	2			N	-0-					-0-
11	720	N	450	-0-	-270	-0-	450	2			N	-0-					-0-
12	589	N	456	-0-	-133	-0-	456	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,934 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	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	8712	2			N	-0-					-0-
02	13902	X	13902	-0-	-0-	-0-	13901	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	11904	X	11904	-0-	-0-	-0-	11904	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	10230	-0-	-0-	-0-	10230	2			N	-0-					-0-
05	9429	X	9429	-0-	-0-	-0-	9429	2			N	-0-					-0-
06	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	9684	2			N	-0-					-0-
07	9702	X	9702	-0-	-0-	-0-	9702	2			N	-0-					-0-
*08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 176493 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 12317 PERF.11954 - 12106

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	752	-0-	-302	-0-	752	2			N	-0-					-0-
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
06	540	N	329	-0-	-211	-0-	329	2			N	-0-					-0-
07	558	N	270	-0-	-288	-0-	270	2			N	-0-					-0-
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
11	750	N	595	-0-	-155	-0-	595	2			N	-0-					-0-
*12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,856 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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
02	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
03	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	2543	-0-	-1207	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	1967	-0-	-1908	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	1944	-0-	-1806	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	2038	-0-	-1837	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
08	2666	X	1922	-0-	-744	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
09	2550	X	1913	-0-	-637	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
10	2046	X	1698	-0-	-348	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
11	1980	X	1492	-0-	-488	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1790	-0-	-194	-0-	1790	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,465 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 #: 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	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					50
02	2828	X	2624	-0-	-204	-0-	2624	2			N	-0-					50
03	3131	X	2773	-0-	-358	-0-	2773	2			N	-0-					50
04	3030	X	2867	-0-	-163	-0-	2867	2			N	-0-					50
05	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-					50
06	2820	X	2571	-0-	-249	-0-	2571	2			N	-0-					50
07	2976	X	2471	-0-	-505	-0-	2471	2			N	-0-					50
08	2945	N	2548	-0-	-397	-0-	2548	2			N	-0-					50
09	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					50
10	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					50
11	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					50
12	2821	N	2614	-0-	-207	-0-	2614	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 32,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, F. L. WELL #: 3 RRCID -> 185688 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 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	938	X	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					20
02	6328	X	1634	-0-	-4694	-0-	1634	2			N	-0-					20
03	6696	X	394	-0-	-6302	-0-	394	2			N	-0-					20
04	3000	X	76	-0-	-2924	-0-	76	2			N	-0-					20
05	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					20
06	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					20
07	11791	X	11791	-0-	-0-	-0-	11791	2			N	-0-					20
08	3100	N	9477	-0-	6377	6377	9477	2			N	-0-					20
09	3000	N	7688	-0-	4688	11065	7688	2			N	-0-					20
10	18433	X	7368	-0-	-11065	-0-	7368	2			N	-0-					20
11	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	7094	2			N	-0-					20
*12	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 49,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 186999 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11165 - 13393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1624	-0-	-19	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1235	-0-	-81	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1214	-0-	-243	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1396	-0-	-14	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
05	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
06	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
07	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
08	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
09	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
10	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
*12	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,781 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 #: 4 RRCID -> 187074 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8844 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4577	-0-	-228	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
02	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4692	-0-	-330	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4400	-0-	-460	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4716	-0-	-182	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
06	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
07	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	4518	-0-	-70	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
09	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	4508	-0-	-80	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	3880	-0-	-560	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	3470	-0-	-1118	-0-	3470	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON WELL #: 5 RRCID -> 187178 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 13521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	2298	-0-	-2104	-0-	2298	2			N	-0-					20
02	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			N	-0-					20
03	4371	X	2433	-0-	-1938	-0-	2433	2			N	-0-					20
04	3990	X	2524	-0-	-1466	-0-	2524	2			N	-0-					20
05	4712	X	4375	-0-	-337	-0-	4375	2			N	-0-					20
06	4560	X	2119	-0-	-2441	-0-	2119	2			N	-0-					20
07	4712	X	3678	-0-	-1034	-0-	3678	2			N	-0-					20
08	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			N	-0-					20
09	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					20
10	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	2			N	-0-					20
11	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2			N	-0-					20
12	2511	X	2109	-0-	-402	-0-	2109	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 39,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 187185 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11034 - 13284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3850	2			N	-0-					79
02	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	7680	2			N	-0-					79
03	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	7198	2			N	-0-					79
04	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	6536	2			N	-0-					79
05	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	6639	2			N	-0-					79
06	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	6237	2			N	-0-					79
07	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	6259	2			N	-0-					79
08	6696	X	6211	-0-	-485	-0-	6211	2			N	-0-					79
09	6480	X	5632	-0-	-848	-0-	5630	2	2	9	N	2					81
10	6634	X	5603	-0-	-1031	-0-	5603	2			N	-0-					81
11	6240	X	5259	-0-	-981	-0-	5259	2			N	-0-					81
12	6262	X	5476	-0-	-786	-0-	5476	2			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 72,580 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 #: 4 RRCID -> 187684 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 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	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	5939	2			N	-0-					142
02	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	6330	2			N	-0-					142
03	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	6759	2			N	-0-					142
04	6300	X	4515	-0-	-1785	-0-	4515	2			N	-0-					142
05	6572	X	3491	-0-	-3081	-0-	3491	2			N	-0-					142
06	6360	X	4171	-0-	-2189	-0-	4171	2			N	-0-					142
07	6572	X	4141	-0-	-2431	-0-	4141	2			N	-0-					142
08	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	6943	2			N	-0-					142
09	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	6361	2			N	-0-					142
10	4309	X	2975	-0-	-1334	-0-	2975	2			N	-0-					142
11	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	6373	2	7	9	N	6					148
*12	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	6354	2			N	-0-					148

TOTAL GAS PROD: 64,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187700 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11515 - 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	5208	X	4677	-0-	-531	-0-	4677	2			N	-0-					85
02	4592	X	4127	-0-	-465	-0-	4127	2			N	-0-					85
03	4991	X	4881	-0-	-110	-0-	4881	2			N	-0-					85
04	4830	X	4450	-0-	-380	-0-	4450	2			N	-0-					85
05	4774	X	4579	-0-	-195	-0-	4579	2			N	-0-					85
06	4710	X	4083	-0-	-627	-0-	4083	2			N	-0-					85
07	4867	X	4716	-0-	-151	-0-	4716	2			N	-0-					85
08	4588	X	4566	-0-	-22	-0-	4566	2			N	-0-					85
09	4440	X	4318	-0-	-122	-0-	4318	2			N	-0-					85
10	4588	X	4566	-0-	-22	-0-	4566	2			N	-0-					85
11	4440	X	4406	-0-	-34	-0-	4406	2			N	-0-					85
12	4588	X	4303	-0-	-285	-0-	4303	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 53,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON WELL #: 4 RRCID -> 188083 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 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	7778	-0-	-623	-0-	7778	2			N	-0-					180
02	5936	X	4706	-0-	-1230	-0-	4706	2			N	-0-					180
03	6572	X	5783	-0-	-789	-0-	5783	2			N	-0-					180
04	6360	X	5573	-0-	-787	-0-	5573	2			N	-0-					180
05	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	8127	2			N	-0-					180
06	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	8536	2			N	-0-					180
07	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7091	2			N	-0-					180
08	8662	X	8662	-0-	-0-	-0-	8662	2			N	-0-					180
09	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	7856	2			N	-0-					180
10	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	7375	2			N	-0-					180
11	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	6348	2			N	-0-					180
12	5766	X	5291	-0-	-475	-0-	5291	2			N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: 83,126 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 #: 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	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
02	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
03	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
04	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3431	-0-	-41	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	3349	-0-	-11	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3452	-0-	-20	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	3437	-0-	-190	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	3336	-0-	-174	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
10	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
11	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
*12	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 188788 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10731 - 13084

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	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	2			N	-0-					42
02	4480	X	3493	-0-	-987	-0-	3493	2			N	-0-					42
03	4960	X	2071	-0-	-2889	-0-	2071	2			N	-0-					42
04	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	2			N	-0-					42
05	4960	X	4420	-0-	-540	-0-	4420	2			N	-0-					42
06	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2			N	-0-					42
07	4960	X	3480	-0-	-1480	-0-	3480	2			N	-0-					42
08	4805	X	1768	-0-	-3037	-0-	1768	2			N	-0-					42
09	4650	X	233	-0-	-4417	-0-	233	2			N	-0-					42
10	4805	X	1	-0-	-4804	-0-	1	2			N	-0-					42
11	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	2			N	-0-					42
*12	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	6559	2	45	9	N	41					83

TOTAL GAS PROD: 42,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 189189 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 12780

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	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-					230
02	2604	X	1380	-0-	-1224	-0-	1380	2			N	-0-					230
03	2883	X	2366	-0-	-517	-0-	2366	2			N	-0-					230
04	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					230
05	2883	X	174	-0-	-2709	-0-	174	2			N	-0-					230
06	2790	X	31	-0-	-2759	-0-	31	2			N	-0-					230
07	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			N	-0-					230
08	2976	X	2817	-0-	-159	-0-	2817	2			N	-0-					230
09	2880	X	1248	-0-	-1632	-0-	1248	2			N	-0-					230
10	2976	X	2511	-0-	-465	-0-	2511	2			N	-0-					230
11	2880	X	2203	-0-	-677	-0-	2203	2			N	-0-					230
12	2976	X	2255	-0-	-721	-0-	2255	2			N	-0-					230

TOTAL GAS PROD: 25,104 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 #: 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	9455	X	8827	-0-	-628	-0-	8821	2	6	9	N	5					239
02	7868	X	6826	-0-	-1042	-0-	6826	2			N	-0-					239
03	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	10025	2			N	-0-					239
04	8430	X	8141	-0-	-289	-0-	8141	2			N	-0-					239
05	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	9154	2			N	-0-					239
06	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	8993	2			N	-0-					239
07	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	9519	2			N	-0-					239
08	9710	X	9710	-0-	-0-	-0-	9710	2			N	-0-					239
09	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	9150	2			N	-0-					239
10	8401	X	7686	-0-	-715	-0-	7686	2			N	-0-					239
11	8130	X	5921	-0-	-2209	-0-	5921	2			N	-0-					239
12	8401	X	5394	-0-	-3007	-0-	5377	2	17	9	N	15					254

TOTAL GAS PROD: 99,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	2			N	-0-					13
02	4816	X	4376	-0-	-440	-0-	4376	2			N	-0-					13
03	5239	X	4790	-0-	-449	-0-	4790	2			N	-0-					13
04	5070	X	4829	-0-	-241	-0-	4829	2			N	-0-					13
05	4960	X	1546	-0-	-3414	-0-	1546	2			N	-0-					13
06	4740	X	50	-0-	-4690	-0-	50	2			N	-0-					13
07	4991	X	658	-0-	-4333	-0-	658	2			N	-0-					13
08	4991	X	4446	-0-	-545	-0-	4446	2			N	-0-					13
09	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			N	-0-					13
10	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	6139	2			N	-0-					13
11	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	2			N	-0-					13
*12	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	5775	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 48,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6045	X	5510	-0-	-535	-0-	5510	2			N	-0-					85
02	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			N	-0-					85
03	5704	X	5496	-0-	-208	-0-	5496	2			N	-0-					85
04	5520	X	4777	-0-	-743	-0-	4777	2			N	-0-					85
05	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	5783	2			N	-0-					85
06	5340	X	5312	-0-	-28	-0-	5312	2			N	-0-					85
07	5487	X	4025	-0-	-1462	-0-	4025	2			N	-0-					85
08	5394	X	3666	-0-	-1728	-0-	3666	2			N	-0-					85
09	5220	X	4503	-0-	-717	-0-	4503	2			N	-0-					85
10	5394	X	3374	-0-	-2020	-0-	3374	2			N	-0-					85
11	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					N	-0-					85
12	4650	X	109	-0-	-4541	-0-	109	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 45,886 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 #: 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	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	2			N	-0-					123
02	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			N	-0-					123
03	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	2			N	-0-					123
04	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	2			N	-0-					123
05	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			N	-0-					123
06	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	2			N	-0-					123
07	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-					123
08	5053	X	3859	-0-	-1194	-0-	3859	2			N	-0-					123
09	4890	X	3988	-0-	-902	-0-	3988	2			N	-0-					123
10	4805	X	4375	-0-	-430	-0-	4375	2			N	-0-					123
11	4650	X	4172	-0-	-478	-0-	4172	2			N	-0-					123
12	4123	X	4035	-0-	-88	-0-	4035	2			N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 52,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 190768 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 14054 PERF.10838 - 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	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					107
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					107
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					107
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					107
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					107
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					107
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					107
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					107
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					107
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					107
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					107
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 1,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 190801 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11242 - 13661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					82
02	1848	N	1832	-0-	-16	-0-	1832	2			N	-0-					82
03	2263	N	1961	-0-	-302	-0-	1961	2			N	-0-					82
04	2220	N	1965	-0-	-255	-0-	1965	2			N	-0-					82
05	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					82
06	1890	N	1644	-0-	-246	-0-	1644	2			N	-0-					82
07	2046	N	1837	-0-	-209	-0-	1837	2			N	-0-					82
08	2046	N	1896	-0-	-150	-0-	1896	2			N	-0-					82
09	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1872	2	20	9	N	18					100
10	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					100
11	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					100
*12	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 23,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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 #: 8 RRCID -> 190811 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8347 - 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	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-					109
02	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2			N	-0-					109
03	4340	X	4214	-0-	-126	-0-	4214	2			N	-0-					109
04	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2			N	-0-					109
05	4340	X	4202	-0-	-138	-0-	4202	2			N	-0-					109
06	4200	X	3756	-0-	-444	-0-	3756	2			N	-0-					109
07	4340	X	4171	-0-	-169	-0-	4171	2			N	-0-					109
08	5084	X	3811	-0-	-1273	-0-	3811	2			N	-0-					109
09	4920	X	3374	-0-	-1546	-0-	3372	2	2	9	N	2					111
10	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4321	2	1	9	N	1	86	1			26
11	4050	X	3449	-0-	-601	-0-	3449	2			N	-0-					26
12	4185	X	3166	-0-	-1019	-0-	3166	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 46,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HALL, F. L. WELL #: 9 RRCID -> 190903 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 12326

01	1333	X	864	-0-	-469	-0-	864	2			N	-0-					137
02	1204	X	234	-0-	-970	-0-	234	2			N	-0-					137
03	1333	X	814	-0-	-519	-0-	814	2			N	-0-					137
04	840	N	181	-0-	-659	-0-	181	2			N	-0-					137
05	248	N	93	-0-	-155	-0-	93	2			N	-0-					137
06	780	N	384	-0-	-396	-0-	384	2			N	-0-					137
07	3100	N	3139	-0-	39	39	3139	2			N	-0-					137
08	3100	N	4094	-0-	994	1033	4094	2			N	-0-					137
09	3000	N	3664	-0-	664	1697	3664	2			N	-0-					137
10	5518	X	3821	-0-	-1697	-0-	3821	2			N	-0-					137
11	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-					137
*12	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2			N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 24,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 190967 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 13633 PERF.11218 - 13524

01	2077	N	1748	-0-	-329	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
02	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
03	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
04	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
05	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
06	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
07	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	2080	-0-	-276	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
09	2280	N	1977	-0-	-303	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
10	2356	N	1989	-0-	-367	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
11	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
*12	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,995 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 #: 6 RRCID -> 191285 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10835 - 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	5363	X	4395	-0-	-968	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
02	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
03	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
04	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
05	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4816	-0-	-404	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	5010	-0-	-384	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	4772	-0-	-932	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	4677	-0-	-843	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	4664	-0-	-916	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	4652	-0-	-208	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
*12	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3255	X	2877	-0-	-378	-0-	2877	2			N	-0-					44
02	2856	X	2332	-0-	-524	-0-	2332	2			N	-0-					44
03	3162	X	2125	-0-	-1037	-0-	2125	2			N	-0-					44
04	3060	X	2118	-0-	-942	-0-	2118	2			N	-0-					44
05	3162	X	2231	-0-	-931	-0-	2231	2			N	-0-					44
06	2790	X	1851	-0-	-939	-0-	1851	2			N	-0-					44
07	2573	X	2525	-0-	-48	-0-	2525	2			N	-0-					44
08	2201	X	2052	-0-	-149	-0-	2052	2			N	-0-					44
09	1860	N	1633	-0-	-227	-0-	1633	2			N	-0-					44
10	2201	N	1288	-0-	-913	-0-	1288	2			N	-0-					44
11	1980	N	871	-0-	-1109	-0-	871	2			N	-0-					44
12	1674	N	888	-0-	-786	-0-	888	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 22,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8246	X	6727	-0-	-1519	-0-	6727	2			N	-0-					11
02	7028	X	4779	-0-	-2249	-0-	4779	2			N	-0-					11
03	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	9142	2			N	-0-					11
04	7530	X	4472	-0-	-3058	-0-	4472	2			N	-0-					11
05	7781	X	6589	-0-	-1192	-0-	6589	2			N	-0-					11
06	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	8703	2			N	-0-					11
07	7781	X	6866	-0-	-915	-0-	6866	2			N	-0-					11
08	4557	X	3659	-0-	-898	-0-	3659	2			N	-0-					11
09	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	10142	2			N	-0-					11
10	11679	X	11679	-0-	-0-	-0-	11679	2			N	-0-					11
11	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	2			N	-0-					11
*12	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	8668	2			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 86,653 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 #: 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	3565	X	2567	-0-	-998	-0-	2567	2			N	-0-					155
02	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					155
03	3689	X	3373	-0-	-316	-0-	3373	2			N	-0-					155
04	3570	X	3140	-0-	-430	-0-	3140	2			N	-0-					155
05	3255	X	3212	-0-	-43	-0-	3212	2			N	-0-					155
06	3270	X	3080	-0-	-190	-0-	3080	2			N	-0-					155
07	3379	X	3217	-0-	-162	-0-	3217	2			N	-0-					155
08	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3232	2	149	9	N	135	180	1			110
09	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-					110
10	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					110
11	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			N	-0-					110
*12	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3159	2	11	9	N	10					120

TOTAL GAS PROD: 37,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 192828 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11316 - 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	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2			N	-0-					35
02	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2			N	-0-					35
03	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	2			N	-0-					35
04	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2			N	-0-					35
05	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2			N	-0-					35
06	4260	X	4064	-0-	-196	-0-	4064	2			N	-0-					35
07	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2			N	-0-					35
08	5146	X	4717	-0-	-429	-0-	4717	2			N	-0-					35
09	4980	X	4476	-0-	-504	-0-	4476	2			N	-0-					35
10	4960	X	4499	-0-	-461	-0-	4499	2			N	-0-					35
11	4560	X	3940	-0-	-620	-0-	3940	2			N	-0-					35
12	4712	X	4148	-0-	-564	-0-	4148	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 55,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 192922 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 13422 PERF.11584 - 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	5270	X	4166	-0-	-1104	-0-	4166	2			N	-0-					108
02	4564	X	4409	-0-	-155	-0-	4409	2			N	-0-					108
03	5053	X	4623	-0-	-430	-0-	4623	2			N	-0-					108
04	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	2			N	-0-					108
05	5053	X	4733	-0-	-320	-0-	4733	2			N	-0-					108
06	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	2			N	-0-					108
07	5053	X	5026	-0-	-27	-0-	5026	2			N	-0-					108
08	6014	X	4558	-0-	-1456	-0-	4558	2			N	-0-					108
09	5820	X	4184	-0-	-1636	-0-	4184	2			N	-0-					108
10	5146	X	4851	-0-	-295	-0-	4851	2			N	-0-					108
11	4980	X	4844	-0-	-136	-0-	4844	2			N	-0-					108
*12	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	2			N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 57,332 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 #: 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	3534	X	3378	-0-	-156	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	2635	-0-	-697	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3143	-0-	-546	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
04	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
05	10283	X	10283	-0-	-0-	-0-	10283	2			N	-0-					-0-
06	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	7463	2			N	-0-					-0-
07	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
08	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	6784	2			N	-0-					-0-
09	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6757	2			N	-0-					-0-
10	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
11	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	2			N	-0-					-0-
*12	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 193057 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8851 - 13102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	2			N	-0-					77
02	4956	X	4919	-0-	-37	-0-	4919	2			N	-0-					77
03	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5594	2	25	9	N	23					100
04	5310	X	5259	-0-	-51	-0-	5248	2	11	9	N	10					110
05	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	2			N	-0-					110
06	5310	X	5288	-0-	-22	-0-	5288	2			N	-0-					110
07	5487	X	5091	-0-	-396	-0-	5091	2			N	-0-					110
08	5518	X	4995	-0-	-523	-0-	4923	2	72	9	N	65	150	1			25
09	5340	X	4757	-0-	-583	-0-	4757	2			N	-0-					25
10	5518	X	4875	-0-	-643	-0-	4875	2			N	-0-					25
11	5280	X	4571	-0-	-709	-0-	4571	2			N	-0-					25
12	5084	X	4833	-0-	-251	-0-	4833	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 61,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

HALL, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 193061 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 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	4805	X	1742	-0-	-3063	-0-	1742	2			N	-0-					28
02	3836	X	3602	-0-	-234	-0-	3602	2			N	-0-					28
03	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	6397	2			N	-0-					28
04	4110	X	1975	-0-	-2135	-0-	1975	2			N	-0-					28
05	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	7031	2			N	-0-					28
06	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	6254	2			N	-0-					28
07	4247	X	2468	-0-	-1779	-0-	2468	2			N	-0-					28
08	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	2			N	-0-					28
09	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	8292	2			N	-0-					28
10	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	2			N	-0-					28
11	2400	X	2195	-0-	-205	-0-	2195	2			N	-0-					28
12	2480	X	2103	-0-	-377	-0-	2103	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 53,113 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 #: 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	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	2			N	-0-					90
02	5572	X	5012	-0-	-560	-0-	5012	2			N	-0-					90
03	6107	X	5421	-0-	-686	-0-	5421	2			N	-0-					90
04	5730	X	5113	-0-	-617	-0-	5059	2	54	9	N	49					139
05	5859	X	5238	-0-	-621	-0-	5238	2			N	-0-					139
06	5520	X	4845	-0-	-675	-0-	4845	2			N	-0-					139
07	5549	X	4898	-0-	-651	-0-	4898	2			N	-0-					139
08	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5407	2	80	9	N	73	178	1			34
09	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	8311	2			N	-0-					34
10	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	6919	2			N	-0-					34
11	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	2			N	-0-					34
*12	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	4989	2	41	9	N	37					71

TOTAL GAS PROD: 67,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

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	5735	X	4950	-0-	-785	-0-	4950	2			N	-0-					122
02	4676	X	3969	-0-	-707	-0-	3969	2			N	-0-					122
03	5177	X	4149	-0-	-1028	-0-	4149	2			N	-0-					122
04	5010	X	3490	-0-	-1520	-0-	3490	2			N	-0-					122
05	5177	X	5068	-0-	-109	-0-	5068	2			N	-0-					122
06	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	2			N	-0-					122
07	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	2			N	-0-					122
08	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	2			N	-0-					122
09	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	2			N	-0-					122
10	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4705	2			N	-0-					122
11	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2			N	-0-					122
*12	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 55,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
02	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
04	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
05	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
06	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3791	-0-	-208	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
08	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	3356	-0-	-994	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	4194	-0-	-301	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	3941	-0-	-409	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
*12	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,685 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 #: 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	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	2			N	-0-					80
02	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			N	-0-					80
03	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2			N	-0-					80
04	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	5037	2			N	-0-					80
05	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	2			N	-0-					80
06	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	2			N	-0-					80
07	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	2			N	-0-					80
08	5208	X	4034	-0-	-1174	-0-	4034	2			N	-0-					80
09	5130	X	4867	-0-	-263	-0-	4867	2			N	-0-					80
10	5301	X	4173	-0-	-1128	-0-	4043	2	130	9	N	118	178	1			20
11	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	2			N	-0-					20
12	5239	X	4701	-0-	-538	-0-	4701	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 58,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

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	3100	N	8368	-0-	5268	11195	8368	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	6902	-0-	4102	15297	6902	2			N	-0-					-0-
03	22756	X	7459	-0-	-15297	-0-	7459	2			N	-0-					-0-
04	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	7079	2			N	-0-					-0-
05	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	7189	2			N	-0-					-0-
06	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	6896	2			N	-0-					-0-
07	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	7086	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	6985	-0-	-207	-0-	6985	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	6455	-0-	-505	-0-	6455	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	6396	-0-	-796	-0-	6396	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	6337	-0-	-563	-0-	6337	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	6490	-0-	-609	-0-	6490	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,642 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	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			N	-0-					5
02	3696	X	3203	-0-	-493	-0-	3203	2			N	-0-					5
03	4092	X	1850	-0-	-2242	-0-	1850	2			N	-0-					5
04	3960	X	1850	-0-	-2110	-0-	1850	2			N	-0-					5
05	3534	X	1589	-0-	-1945	-0-	1589	2			N	-0-					5
06	3420	X	2754	-0-	-666	-0-	2754	2			N	-0-					5
07	3534	X	990	-0-	-2544	-0-	990	2			N	-0-					5
08	1922	X	1351	-0-	-571	-0-	1351	2			N	-0-					5
09	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2			N	-0-					5
10	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					5
11	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					5
*12	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 27,667 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 #: 6 RRCID -> 193741 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8678 - 10744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1065	-0-	-699	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1594	-0-	-235	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1470	-0-	-300	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1413	-0-	-117	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1329	-0-	-190	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1258	-0-	-261	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
10	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
11	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
*12	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4650	X	3010	-0-	-1640	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	2568	-0-	-1072	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	2454	-0-	-1576	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3010	-0-	-560	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2603	-0-	-621	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2625	-0-	-285	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2613	-0-	-487	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2501	-0-	-506	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
09	2640	N	2363	-0-	-277	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
10	2604	N	2346	-0-	-258	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
11	2430	N	2089	-0-	-341	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	1971	-0-	-478	-0-	1971	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,153 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	2697	X	2261	-0-	-436	-0-	2261	2			N	-0-					77
02	2436	X	2118	-0-	-318	-0-	2118	2			N	-0-					77
03	2697	X	1934	-0-	-763	-0-	1934	2			N	-0-					77
04	2310	X	2199	-0-	-111	-0-	2199	2			N	-0-					77
05	2356	X	2261	-0-	-95	-0-	2261	2			N	-0-					77
06	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					77
07	2356	X	2080	-0-	-276	-0-	2080	2			N	-0-					77
08	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					77
09	2280	N	2059	-0-	-221	-0-	2037	2	22	9	N	20					97
10	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					97
11	2190	N	2045	-0-	-145	-0-	2045	2			N	-0-					97
*12	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 26,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 194759 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11122 - 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	2852	X	2684	-0-	-168	-0-	2684	2			N	-0-					145
02	2492	X	2234	-0-	-258	-0-	2234	2			N	-0-					145
03	2697	X	2473	-0-	-224	-0-	2473	2			N	-0-					145
04	2610	X	2388	-0-	-222	-0-	2388	2			N	-0-					145
05	2697	X	2058	-0-	-639	-0-	2058	2			N	-0-					145
06	2610	X	2373	-0-	-237	-0-	2373	2			N	-0-					145
07	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					145
08	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					145
09	2370	N	2292	-0-	-78	-0-	2292	2			N	-0-					145
10	2480	N	2262	-0-	-218	-0-	2262	2			N	-0-					145
11	2250	N	2185	-0-	-65	-0-	2185	2			N	-0-					145
12	2356	N	2259	-0-	-97	-0-	2259	2			N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 28,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 194794 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 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	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			N	-0-					40
02	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-					40
03	3658	X	3622	-0-	-36	-0-	3612	2	10	9	N	9					49
04	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			N	-0-					49
05	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-					49
06	3540	X	3176	-0-	-364	-0-	3165	2	11	9	N	10					59
07	3658	X	3618	-0-	-40	-0-	3618	2			N	-0-					59
08	3720	X	3548	-0-	-172	-0-	3537	2	11	9	N	10					69
09	3600	X	3354	-0-	-246	-0-	3347	2	7	9	N	6					75
10	3658	X	3587	-0-	-71	-0-	3587	2			N	-0-					75
11	3510	X	3389	-0-	-121	-0-	3389	2			N	-0-					75
12	3627	X	3329	-0-	-298	-0-	3329	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 42,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 194956 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9028 - 13127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2480	-0-	-93	-0-	2426	2	54	9	N	49					169
02	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2198	2	13	9	N	12					181
03	2573	N	2548	-0-	-25	-0-	2548	2			N	-0-					181
04	2400	N	2330	-0-	-70	-0-	2330	2			N	-0-					181
05	2449	N	2408	-0-	-41	-0-	2408	2			N	-0-					181
06	2460	N	2234	-0-	-226	-0-	2234	2			N	-0-					181
07	2418	N	2058	-0-	-360	-0-	2036	2	22	9	N	20					201
08	2418	N	1940	-0-	-478	-0-	1939	2	1	9	N	1	173	1			29
09	2220	N	1814	-0-	-406	-0-	1813	2	1	9	N	1					30
10	2046	N	2036	-0-	-10	-0-	2030	2	6	9	N	5					35
11	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					35
*12	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 26,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 195989 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13590 PERF.11106 - 13314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	4153	-0-	-63	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	4019	-0-	-209	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	3863	-0-	-694	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
04	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	4480	-0-	-77	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	4058	-0-	-262	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4171	-0-	-541	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4293	-0-	-326	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	3936	-0-	-534	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	4151	-0-	-344	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	4103	-0-	-37	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	4126	-0-	-152	-0-	4126	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	2			N	-0-					50
02	3864	X	3791	-0-	-73	-0-	3791	2			N	-0-					50
03	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	2			N	-0-					50
04	4140	X	4000	-0-	-140	-0-	4000	2			N	-0-					50
05	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	2			N	-0-					50
06	4140	X	3483	-0-	-657	-0-	3483	2			N	-0-					50
07	4278	X	3441	-0-	-837	-0-	3441	2			N	-0-					50
08	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			N	-0-					50
09	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4074	2	2	9	N	2					52
10	4185	X	3678	-0-	-507	-0-	3678	2			N	-0-					52
11	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2			N	-0-					52
*12	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 51,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	5363	X	4233	-0-	-1130	-0-	4233	2			N	-0-					100
02	4648	X	4259	-0-	-389	-0-	4259	2			N	-0-					100
03	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2			N	-0-					100
04	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	2			N	-0-					100
05	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	2			N	-0-					100
06	4740	X	4546	-0-	-194	-0-	4546	2			N	-0-					100
07	10925	X	10925	-0-	-0-	-0-	10925	2			N	-0-					100
08	9124	X	9124	-0-	-0-	-0-	9124	2			N	-0-					100
09	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	8181	2			N	-0-					100
10	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	7940	2	1	9	N	1					101
11	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	7215	2			N	-0-					101
*12	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	7733	2	1	9	N	1					102

TOTAL GAS PROD: 78,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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 #: 8 RRCID -> 196046 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13960 PERF. 8796 - 11483

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	2			N	-0-					-0-
02	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
03	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
04	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
05	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	2			N	-0-					-0-
06	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
07	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	5464	-0-	-395	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	5273	-0-	-397	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	5256	-0-	-324	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	5227	-0-	-83	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	5476	-0-	-11	-0-	5476	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196114 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 12821 PERF. 8744 - 12649

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4107	-0-	-822	-0-	4107	2			N	-0-					150
02	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-					150
03	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2			N	-0-					150
04	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-					150
05	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			N	-0-					150
06	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			N	-0-					150
07	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	2			N	-0-					150
08	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2			N	-0-					150
09	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			N	-0-					150
10	3658	X	3596	-0-	-62	-0-	3596	2			N	-0-					150
11	3540	X	3422	-0-	-118	-0-	3422	2			N	-0-					150
*12	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 46,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, F. L. WELL #: 10 RRCID -> 196116 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 12294

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	1285	-0-	-1505	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	4407	-0-	-773	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	4228	-0-	-1507	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
04	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
05	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
06	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	4101	-0-	-1634	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	2887	-0-	-3034	-0-	2881	2	6	9	N	5					5
09	5730	X	1089	-0-	-4641	-0-	1087	2	2	9	N	2					7
10	5363	X	1480	-0-	-3883	-0-	1480	2			N	-0-					7
11	5010	X	278	-0-	-4732	-0-	278	2			N	-0-					7
12	4092	X	133	-0-	-3959	-0-	133	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 35,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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 #: 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	2945	X	2186	-0-	-759	-0-	2186	2			N	-0-					62
02	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					62
03	2480	X	1195	-0-	-1285	-0-	1195	2			N	-0-					62
04	2400	X	942	-0-	-1458	-0-	942	2			N	-0-					62
05	2480	N	1587	-0-	-893	-0-	1587	2			N	-0-					62
06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					62
07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					62
08	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					62
09	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					62
10	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					62
11	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					62
*12	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 20,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11408	X	10600	-0-	-808	-0-	10600	2			N	-0-					142
02	10388	X	8894	-0-	-1494	-0-	8894	2			N	-0-					142
03	11501	X	10246	-0-	-1255	-0-	10246	2			N	-0-					142
04	11130	X	10587	-0-	-543	-0-	10587	2			N	-0-					142
05	11036	X	9271	-0-	-1765	-0-	9271	2			N	-0-					142
06	10260	X	9539	-0-	-721	-0-	9539	2			N	-0-					142
07	10943	X	9653	-0-	-1290	-0-	9653	2			N	-0-					142
08	10943	X	9300	-0-	-1643	-0-	9300	2			N	-0-					142
09	10590	X	5125	-0-	-5465	-0-	5125	2			N	-0-					142
10	9858	X	9728	-0-	-130	-0-	9715	2	13	9	N	12					154
11	9540	X	9303	-0-	-237	-0-	9303	2			N	-0-					154
12	9641	X	8634	-0-	-1007	-0-	8634	2			N	-0-					154

TOTAL GAS PROD: 110,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					27
02	2324	N	1705	-0-	-619	-0-	1705	2			N	-0-					27
03	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					27
04	2400	N	2324	-0-	-76	-0-	2324	2			N	-0-					27
05	3100	N	4041	-0-	941	941	4041	2			N	-0-					27
06	3000	N	6594	-0-	3594	4535	6594	2			N	-0-					27
07	3100	N	4802	-0-	1702	6237	4738	2	64	9	N	58					85
08	11268	X	5031	-0-	-6237	-0-	5031	2			N	-0-					85
09	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4646	2	2	9	N	2					87
10	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					87
11	2280	X	663	-0-	-1617	-0-	663	2			N	-0-					87
*12	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	2			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 42,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	5766	X	3838	-0-	-1928	-0-	3838	2			N	-0-					105
02	5852	X	3449	-0-	-2403	-0-	3449	2			N	-0-					105
03	6479	X	4125	-0-	-2354	-0-	4125	2			N	-0-					105
04	6270	X	5819	-0-	-451	-0-	5819	2			N	-0-					105
05	5146	X	3883	-0-	-1263	-0-	3883	2			N	-0-					105
06	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5665	2			N	-0-					105
07	6014	X	4531	-0-	-1483	-0-	4505	2	26	9	N	24					129
08	6014	X	2064	-0-	-3950	-0-	2064	2			N	-0-					129
09	5820	X	2237	-0-	-3583	-0-	2237	2			N	-0-					129
10	5859	X	3421	-0-	-2438	-0-	3421	2			N	-0-					129
11	5670	X	1693	-0-	-3977	-0-	1693	2			N	-0-					129
*12	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2			N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 45,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 196570 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 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	5022	X	4681	-0-	-341	-0-	4681	2			N	-0-					74
02	4900	X	4567	-0-	-333	-0-	4567	2			N	-0-					74
03	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	2			N	-0-					74
04	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	2			N	-0-					74
05	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	2			N	-0-					74
06	5850	X	4951	-0-	-899	-0-	4951	2			N	-0-					74
07	6045	X	4708	-0-	-1337	-0-	4687	2	21	9	N	19					93
08	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	2			N	-0-					93
09	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5156	2	11	9	N	10					103
10	5177	X	3159	-0-	-2018	-0-	3159	2			N	-0-					103
11	5010	X	3359	-0-	-1651	-0-	3359	2			N	-0-					103
12	5177	X	3535	-0-	-1642	-0-	3535	2			N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 56,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

HALL, F. L. WELL #: 12 RRCID -> 196572 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 12519 PERF. 8678 - 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	2666	X	1717	-0-	-949	-0-	1717	2			N	-0-					154
02	3584	X	3443	-0-	-141	-0-	3443	2			N	-0-					154
03	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			N	-0-					154
04	3750	X	2323	-0-	-1427	-0-	2323	2			N	-0-					154
05	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	2			N	-0-					154
06	3840	X	3826	-0-	-14	-0-	3826	2			N	-0-					154
07	3968	X	3018	-0-	-950	-0-	3018	2			N	-0-					154
08	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2503	2	29	9	N	26					180
09	2340	X	1819	-0-	-521	-0-	1819	2			N	-0-					180
10	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					180
11	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-					180
*12	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3818	2	6	9	N	5					185

TOTAL GAS PROD: 37,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196611 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8895 - 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	4092	X	3557	-0-	-535	-0-	3557	2			N	-0-					149
02	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			N	-0-					149
03	4309	X	2640	-0-	-1669	-0-	2640	2			N	-0-					149
04	3990	X	3683	-0-	-307	-0-	3683	2			N	-0-					149
05	4092	X	3958	-0-	-134	-0-	3958	2			N	-0-					149
06	3630	X	3323	-0-	-307	-0-	3323	2			N	-0-					149
07	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			N	-0-					149
08	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2			N	-0-					149
09	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			N	-0-					149
10	3751	X	3705	-0-	-46	-0-	3705	2			N	-0-					149
11	3630	X	3388	-0-	-242	-0-	3388	2			N	-0-					149
12	3751	X	3363	-0-	-388	-0-	3363	2			N	-0-					149

TOTAL GAS PROD: 42,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 196623 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8792 - 12389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			N	-0-					141
02	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			N	-0-					141
03	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			N	-0-					141
04	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					141
05	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					141
06	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			N	-0-					141
07	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3890	2	12	9	N	11					152
08	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-					152
09	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					152
10	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			N	-0-					152
11	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-					152
*12	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 40,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HALL, F. L. WELL #: 15 RRCID -> 197094 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 8728 - 12343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	8840	2			N	-0-					145
02	8932	X	5465	-0-	-3467	-0-	5465	2			N	-0-					145
03	9889	X	9730	-0-	-159	-0-	9730	2			N	-0-					145
04	9570	X	9287	-0-	-283	-0-	9287	2			N	-0-					145
05	9889	X	5810	-0-	-4079	-0-	5810	2			N	-0-					145
06	9420	X	5705	-0-	-3715	-0-	5705	2			N	-0-					145
07	9734	X	9682	-0-	-52	-0-	9682	2			N	-0-					145
08	9734	X	5797	-0-	-3937	-0-	5797	2			N	-0-					145
09	9787	X	9787	-0-	-0-	-0-	9785	2	2	9	N	2					147
10	9672	X	7225	-0-	-2447	-0-	7225	2			N	-0-					147
11	9655	X	9655	-0-	-0-	-0-	9655	2			N	-0-					147
12	9765	X	9714	-0-	-51	-0-	9714	2			N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 96,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-					84
02	3500	X	3016	-0-	-484	-0-	3016	2			N	-0-					84
03	3875	X	3450	-0-	-425	-0-	3450	2			N	-0-					84
04	3750	X	2857	-0-	-893	-0-	2857	2			N	-0-					84
05	3875	X	3870	-0-	-5	-0-	3870	2			N	-0-					84
06	3630	X	3546	-0-	-84	-0-	3546	2			N	-0-					84
07	3441	X	3435	-0-	-6	-0-	3435	2			N	-0-					84
08	3007	X	1718	-0-	-1289	-0-	1718	2			N	-0-					84
09	2910	X	1156	-0-	-1754	-0-	1123	2	33	9	N	30					114
10	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			N	-0-					114
11	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			N	-0-					114
*12	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	6401	2			N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 40,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 197161 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13922 PERF.11259 - 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	10044	X	6792	-0-	-3252	-0-	6792	2			N	-0-					-0-
02	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	8687	2			N	-0-					-0-
03	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	9492	2			N	-0-					-0-
04	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	9115	2			N	-0-					-0-
05	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	7921	2			N	-0-					-0-
06	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	7627	2			N	-0-					-0-
07	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	8413	2			N	-0-					-0-
08	9486	X	9187	-0-	-299	-0-	9187	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	6804	-0-	-2316	-0-	6804	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	7955	-0-	-446	-0-	7955	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	8640	-0-	-240	-0-	8640	2			N	-0-					-0-
12	9176	X	8745	-0-	-431	-0-	8745	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,378 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	7495	2			N	-0-					147
02	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	2			N	-0-					147
03	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	7208	2	25	9	N	23					170
04	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6331	2	11	9	N	10					180
05	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	6105	2			N	-0-					180
06	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					180
07	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-					180
08	6851	X	4224	-0-	-2627	-0-	4223	2	1	9	N	1	149	1			32
09	6330	X	3904	-0-	-2426	-0-	3903	2	1	9	N	1					33
10	6107	X	3785	-0-	-2322	-0-	3785	2			N	-0-					33
11	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			N	-0-					33
*12	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5046	2	2	9	N	2					35

TOTAL GAS PROD: 62,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
02	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
03	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	7029	2			N	-0-					-0-
04	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
05	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
06	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
07	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
08	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	5639	2			N	-0-					-0-
09	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	5268	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	2710	-0-	-980	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
*12	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 197717 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF. 9277 - 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	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	10568	2			N	-0-					75
02	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			N	-0-					75
03	4960	X	1362	-0-	-3598	-0-	1362	2			N	-0-					75
04	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	8994	2			N	-0-					75
05	13589	X	13589	-0-	-0-	-0-	13589	2			N	-0-					75
06	12031	X	12031	-0-	-0-	-0-	12031	2			N	-0-					75
07	11981	X	11981	-0-	-0-	-0-	11981	2			N	-0-					75
08	10945	X	10945	-0-	-0-	-0-	10945	2			N	-0-					75
09	10569	X	10569	-0-	-0-	-0-	10569	2			N	-0-					75
10	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	9927	2			N	-0-					75
11	9124	X	9124	-0-	-0-	-0-	9124	2			N	-0-					75
12	8866	X	4362	-0-	-4504	-0-	4362	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 108,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 198051 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 13362 PERF. 8505 - 13219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9083	X	8024	-0-	-1059	-0-	8024	2			N	-0-					26
02	7812	X	5061	-0-	-2751	-0-	5061	2			N	-0-					26
03	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	9517	2			N	-0-					26
04	8370	X	7869	-0-	-501	-0-	7869	2			N	-0-					26
05	8649	X	6426	-0-	-2223	-0-	6426	2			N	-0-					26
06	9090	X	7148	-0-	-1942	-0-	7148	2			N	-0-					26
07	9393	X	7530	-0-	-1863	-0-	7530	2			N	-0-					26
08	8308	X	7133	-0-	-1175	-0-	7133	2			N	-0-					26
09	7860	X	7096	-0-	-764	-0-	7079	2	17	9	N	15					41
10	7533	X	6683	-0-	-850	-0-	6683	2			N	-0-					41
11	7290	X	6642	-0-	-648	-0-	6642	2			N	-0-					41
12	7533	X	6806	-0-	-727	-0-	6805	2	1	9	N	1					42

TOTAL GAS PROD: 85,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 198118 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 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	4774	X	4757	-0-	-17	-0-	4757	2			N	-0-					51
02	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					51
03	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			N	-0-					51
04	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3321	2	67	9	N	61					112
05	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3249	2	81	9	N	74					186
06	3150	X	2734	-0-	-416	-0-	2704	2	30	9	N	27	179	1			34
07	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3369	2	62	9	N	56					90
08	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5266	2	107	9	N	97	174	1			13
09	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5200	2	30	9	N	27					40
10	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4637	2	4	9	N	4					44
11	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5299	2	36	9	N	33					77
*12	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4929	2	20	9	N	18					95

TOTAL GAS PROD: 50,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 397

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	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
02	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4171	-0-	-510	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	3752	-0-	-778	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	3833	-0-	-848	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	3884	-0-	-646	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	3281	-0-	-1400	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3804	-0-	-71	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
09	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3775	-0-	-100	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3575	-0-	-175	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3517	-0-	-358	-0-	3464	2	53	9	N	48					48

TOTAL GAS PROD: 46,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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	1612	N	1334	-0-	-278	-0-	1334	2			N	-0-					77
02	1344	N	1288	-0-	-56	-0-	1288	2			N	-0-					77
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					77
04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					77
05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					77
06	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					77
07	1488	N	1208	-0-	-280	-0-	1208	2			N	-0-					77
08	1736	N	1450	-0-	-286	-0-	1450	2			N	-0-					77
09	1680	N	1096	-0-	-584	-0-	1096	2			N	-0-					77
10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					77
11	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					77
*12	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 18,126 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 #: 12 RRCID -> 198372 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8533 - 12587

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					73
02	3584	X	3479	-0-	-105	-0-	3479	2			N	-0-					73
03	4154	X	3124	-0-	-1030	-0-	3124	2			N	-0-					73
04	4020	X	3659	-0-	-361	-0-	3659	2			N	-0-					73
05	4154	X	3525	-0-	-629	-0-	3525	2			N	-0-					73
06	3720	X	3242	-0-	-478	-0-	3242	2			N	-0-					73
07	3844	X	3119	-0-	-725	-0-	3119	2			N	-0-					73
08	3782	X	3328	-0-	-454	-0-	3328	2			N	-0-					73
09	3660	X	3306	-0-	-354	-0-	3296	2	10	9	N	9					82
10	3534	X	3341	-0-	-193	-0-	3341	2			N	-0-					82
11	3240	X	2318	-0-	-922	-0-	2318	2			N	-0-					82
*12	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 39,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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. (I) GAS LIFT(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	532	-0-	-1390	-0-	532	2			N	-0-					120
02	1316	N	80	-0-	-1236	-0-	80	2			N	-0-					120
03	1178	N	381	-0-	-797	-0-	381	2			N	-0-					120
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					120
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					120
06	360	N	13	-0-	-347	-0-	13	2			N	-0-					120
07	992	N	20	-0-	-972	-0-	20	2			N	-0-					120
08	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					120
09	3000	N	4733	-0-	1733	1733	4725	2	8	9	N	7					127
10	3100	N	4095	-0-	995	2728	4094	2	1	9	N	1					128
11	3000	N	3298	-0-	298	3026	3298	2			N	-0-					128
*12	5853	X	2827	-0-	-3026	-0-	2827	2			N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 19,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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. (I) GAS LIFT(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	4235	-0-	-570	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	3949	-0-	-391	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4235	-0-	-384	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	3997	-0-	-473	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4451	-0-	-75	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	4204	-0-	-26	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	4279	-0-	-92	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
08	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
09	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
10	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3847	-0-	-83	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3952	-0-	-109	-0-	3952	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,514 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 #: 7 RRCID -> 198800 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 12839

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3322	2	33	9	N	30					130
02	3052	X	3032	-0-	-20	-0-	2929	2	103	9	N	94	180	1			44
03	3379	X	3203	-0-	-176	-0-	3203	2			N	-0-					44
04	3270	X	3144	-0-	-126	-0-	3144	2			N	-0-					44
05	3348	X	3217	-0-	-131	-0-	3217	2			N	-0-					44
06	3240	X	3109	-0-	-131	-0-	3091	2	18	9	N	16					60
07	3348	X	3168	-0-	-180	-0-	3168	2			N	-0-					60
08	3224	X	3168	-0-	-56	-0-	3135	2	33	9	N	30					90
09	3120	X	2982	-0-	-138	-0-	2947	2	35	9	N	32					122
10	3224	X	2444	-0-	-780	-0-	2444	2			N	-0-					122
11	3120	X	2026	-0-	-1094	-0-	2026	2			N	-0-					122
*12	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3137	2	37	9	N	34	141	1			15

TOTAL GAS PROD: 36,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

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	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					38
02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					38
03	1953	N	1406	-0-	-547	-0-	1406	2			N	-0-					38
04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					38
05	1705	N	1226	-0-	-479	-0-	1226	2			N	-0-					38
06	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					38
07	1984	N	722	-0-	-1262	-0-	722	2			N	-0-					38
08	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					38
09	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					38
10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					38
11	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					38
12	1984	N	1580	-0-	-404	-0-	1580	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 19,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			N	-0-					69
02	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			N	-0-					69
03	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			N	-0-					69
04	3030	X	2811	-0-	-219	-0-	2811	2			N	-0-					69
05	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			N	-0-					69
06	3030	X	1274	-0-	-1756	-0-	1274	2			N	-0-					69
07	3131	X	968	-0-	-2163	-0-	968	2			N	-0-					69
08	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					69
09	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3282	2	12	9	N	11					80
10	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			N	-0-					80
11	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			N	-0-					80
*12	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 37,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199054 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13396 PERF.10846 - 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	4712	X	3945	-0-	-767	-0-	3945	2			N	-0-					154
02	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					154
03	4681	X	3879	-0-	-802	-0-	3879	2			N	-0-					154
04	3930	X	3570	-0-	-360	-0-	3570	2			N	-0-					154
05	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	2			N	-0-					154
06	3810	X	3513	-0-	-297	-0-	3513	2			N	-0-					154
07	3875	X	3670	-0-	-205	-0-	3670	2			N	-0-					154
08	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-					154
09	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2			N	-0-					154
10	3658	X	3014	-0-	-644	-0-	3014	2			N	-0-					154
11	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2			N	-0-					154
*12	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2			N	-0-					154

TOTAL GAS PROD: 44,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					125
02	2716	X	2424	-0-	-292	-0-	2424	2			N	-0-					125
03	2790	X	2102	-0-	-688	-0-	2102	2			N	-0-					125
04	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					125
05	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			N	-0-					125
06	3000	N	3620	-0-	620	620	3620	2			N	-0-					125
07	3100	N	4327	-0-	1227	1847	4327	2			N	-0-					125
08	5647	X	3800	-0-	-1847	-0-	3800	2			N	-0-					125
09	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3150	2	15	9	N	14					139
10	2914	X	2037	-0-	-877	-0-	2037	2			N	-0-					139
11	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	2			N	-0-					139
*12	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	2			N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 40,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	6758	X	5502	-0-	-1256	-0-	5494	2	8	9	N	7					131
02	5964	X	5459	-0-	-505	-0-	5459	2			N	-0-					131
03	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	7710	2			N	-0-					131
04	6960	X	6142	-0-	-818	-0-	6142	2			N	-0-					131
05	7192	X	5850	-0-	-1342	-0-	5850	2			N	-0-					131
06	6960	X	5365	-0-	-1595	-0-	5365	2			N	-0-					131
07	7192	X	6020	-0-	-1172	-0-	6020	2			N	-0-					131
08	6479	X	5788	-0-	-691	-0-	5788	2			N	-0-					131
09	6150	X	4925	-0-	-1225	-0-	4925	2			N	-0-					131
10	6014	X	4470	-0-	-1544	-0-	4470	2			N	-0-					131
11	5820	X	5199	-0-	-621	-0-	5199	2			N	-0-					131
12	6014	X	4335	-0-	-1679	-0-	4335	2			N	-0-					131

TOTAL GAS PROD: 66,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	7688	X	5487	-0-	-2201	-0-	5487	2			N	-0-					100
02	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6429	2			N	-0-					100
03	4681	X	2447	-0-	-2234	-0-	2447	2			N	-0-					100
04	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	8044	2			N	-0-					100
05	4681	X	4211	-0-	-470	-0-	4211	2			N	-0-					100
06	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	7253	2			N	-0-					100
07	4681	X	3733	-0-	-948	-0-	3733	2			N	-0-					100
08	8308	X	7662	-0-	-646	-0-	7662	2			N	-0-					100
09	8040	X	4596	-0-	-3444	-0-	4593	2	3	9	N	3					103
10	7502	X	6381	-0-	-1121	-0-	6381	2			N	-0-					103
11	7410	X	5739	-0-	-1671	-0-	5739	2			N	-0-					103
12	7657	X	4245	-0-	-3412	-0-	4245	2			N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 66,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	2635	N	2561	-0-	-74	-0-	2561	2			N	-0-					75
02	2240	N	2134	-0-	-106	-0-	2134	2			N	-0-					75
03	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					75
04	2400	N	2174	-0-	-226	-0-	2174	2			N	-0-					75
05	2356	N	2107	-0-	-249	-0-	2107	2			N	-0-					75
06	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					75
07	2232	N	2207	-0-	-25	-0-	2207	2			N	-0-					75
08	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					75
09	2220	N	2091	-0-	-129	-0-	2091	2			N	-0-					75
10	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					75
11	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					75
*12	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 27,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2976	X	2783	-0-	-193	-0-	2783	2			N	-0-					140
02	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2			N	-0-					140
03	10999	X	10999	-0-	-0-	-0-	10999	2			N	-0-					140
04	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	6224	2			N	-0-					140
05	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	8539	2			N	-0-					140
06	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2			N	-0-					140
07	3224	X	3180	-0-	-44	-0-	3180	2			N	-0-					140
08	6541	X	5312	-0-	-1229	-0-	5312	2			N	-0-					140
09	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	7295	2			N	-0-					140
10	6541	X	2727	-0-	-3814	-0-	2727	2			N	-0-					140
11	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	8428	2			N	-0-					140
12	6541	X	2408	-0-	-4133	-0-	2408	2			N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 64,523 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 #: 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	8959	X	8546	-0-	-413	-0-	8546	2			N	-0-					-0-
02	7924	X	7502	-0-	-422	-0-	7502	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	8495	-0-	-216	-0-	8495	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	8095	-0-	-335	-0-	8095	2			N	-0-					-0-
05	8711	X	8219	-0-	-492	-0-	8219	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	7701	-0-	-579	-0-	7701	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	8172	-0-	-322	-0-	8172	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	8213	-0-	-126	-0-	8213	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	7683	-0-	-387	-0-	7683	2			N	-0-					-0-
10	8215	X	7730	-0-	-485	-0-	7730	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	7477	-0-	-473	-0-	7477	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	7712	-0-	-503	-0-	7712	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	2			N	-0-					120
02	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4869	2			N	-0-					120
03	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	5775	2			N	-0-					120
04	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2			N	-0-					120
05	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	2			N	-0-					120
06	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	2			N	-0-					120
07	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2			N	-0-					120
08	5239	X	4714	-0-	-525	-0-	4714	2			N	-0-					120
09	5010	X	4167	-0-	-843	-0-	4167	2			N	-0-					120
10	4991	X	4414	-0-	-577	-0-	4414	2			N	-0-					120
11	4830	X	3894	-0-	-936	-0-	3894	2			N	-0-					120
12	4774	X	4115	-0-	-659	-0-	4115	2			N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 56,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3766	-0-	666	666	3766	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,130 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 #: 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	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
02	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
03	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
04	2610	N	2469	-0-	-141	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	2345	-0-	-42	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
06	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
07	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
08	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
09	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
10	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
11	2370	N	2327	-0-	-43	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
12	2480	N	2307	-0-	-173	-0-	2307	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4588	X	3769	-0-	-819	-0-	3769	2			N	-0-					165
02	3948	X	2695	-0-	-1253	-0-	2695	2			N	-0-					165
03	4371	X	4237	-0-	-134	-0-	4237	2			N	-0-					165
04	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					165
05	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			N	-0-					165
06	4110	X	3888	-0-	-222	-0-	3888	2			N	-0-					165
07	4247	X	4220	-0-	-27	-0-	4220	2			N	-0-					165
08	4216	X	3547	-0-	-669	-0-	3547	2			N	-0-					165
09	3990	X	3234	-0-	-756	-0-	3234	2			N	-0-					165
10	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			N	-0-					165
11	4080	X	3388	-0-	-692	-0-	3388	2			N	-0-					165
12	4216	X	3510	-0-	-706	-0-	3510	2			N	-0-					165

TOTAL GAS PROD: 44,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8649	X	7575	-0-	-1074	-0-	7575	2			N	-0-					36
02	7728	X	6650	-0-	-1078	-0-	6650	2			N	-0-					36
03	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	7824	2			N	-0-					36
04	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	7855	2			N	-0-					36
05	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	8076	2			N	-0-					36
06	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	7873	2			N	-0-					36
07	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	8233	2			N	-0-					36
08	8122	X	7626	-0-	-496	-0-	7626	2			N	-0-					36
09	7860	X	5932	-0-	-1928	-0-	5932	2			N	-0-					36
10	8246	X	8194	-0-	-52	-0-	8194	2			N	-0-					36
11	7980	X	6139	-0-	-1841	-0-	6139	2			N	-0-					36
12	8246	X	5750	-0-	-2496	-0-	5750	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 87,727 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 #: 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	5983	X	5583	-0-	-400	-0-	5583	2		N	-0-			-0-
02	5404	X	4933	-0-	-471	-0-	4933	2		N	-0-			-0-
03	6169	X	5024	-0-	-1145	-0-	5024	2		N	-0-			-0-
04	5970	X	5358	-0-	-612	-0-	5358	2		N	-0-			-0-
05	6169	X	5721	-0-	-448	-0-	5721	2		N	-0-			-0-
06	5400	X	5236	-0-	-164	-0-	5236	2		N	-0-			-0-
07	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5941	2		N	-0-			-0-
08	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6517	2		N	-0-			-0-
09	5370	X	5274	-0-	-96	-0-	5274	2		N	-0-			-0-
10	5549	X	5325	-0-	-224	-0-	5325	2		N	-0-			-0-
11	5370	X	5187	-0-	-183	-0-	5187	2		N	-0-			-0-
12	5549	X	5076	-0-	-473	-0-	5076	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200870 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8944 - 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	4867	X	3856	-0-	-1011	-0-	3856	2		N	-0-			146
02	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2		N	-0-			146
03	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2		N	-0-			146
04	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	2		N	-0-			146
05	4433	X	3844	-0-	-589	-0-	3844	2		N	-0-			146
06	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2		N	-0-			146
07	4433	X	4164	-0-	-269	-0-	4164	2		N	-0-			146
08	4681	X	3801	-0-	-880	-0-	3801	2		N	-0-			146
09	4530	X	4275	-0-	-255	-0-	4275	2		N	-0-			146
10	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2		N	-0-			146
11	4290	X	3682	-0-	-608	-0-	3682	2		N	-0-			146
12	4433	X	4174	-0-	-259	-0-	4174	2		N	-0-			146

TOTAL GAS PROD: 50,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200973 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 13368 PERF. 8695 - 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	15305	X	15305	-0-	-0-	-0-	15305	2		N	-0-			-0-
02	13685	X	13685	-0-	-0-	-0-	13685	2		N	-0-			-0-
03	10935	X	10935	-0-	-0-	-0-	10935	2		N	-0-			-0-
04	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	8729	2		N	-0-			-0-
05	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	8043	2		N	-0-			-0-
06	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	6074	2		N	-0-			-0-
07	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	7448	2		N	-0-			-0-
08	9021	X	7372	-0-	-1649	-0-	7372	2		N	-0-			-0-
09	8730	X	7022	-0-	-1708	-0-	7022	2		N	-0-			-0-
10	8029	X	7042	-0-	-987	-0-	7042	2		N	-0-			-0-
11	7200	X	6545	-0-	-655	-0-	6545	2		N	-0-			-0-
12	7440	X	6296	-0-	-1144	-0-	6296	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 104,496 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 #: 15 RRCID -> 201236 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8808 - 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	4619	X	4475	-0-	-144	-0-	4475	2			N	-0-					144
02	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2			N	-0-					144
03	4402	X	4136	-0-	-266	-0-	4136	2			N	-0-					144
04	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	2			N	-0-					144
05	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	2			N	-0-					144
06	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	2			N	-0-					144
07	4402	X	4028	-0-	-374	-0-	4028	2			N	-0-					144
08	4588	X	3125	-0-	-1463	-0-	3125	2			N	-0-					144
09	4440	X	3130	-0-	-1310	-0-	3130	2			N	-0-					144
10	4588	X	3816	-0-	-772	-0-	3816	2			N	-0-					144
11	4290	X	4255	-0-	-35	-0-	4255	2			N	-0-					144
*12	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2			N	-0-					144

TOTAL GAS PROD: 49,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5357	2			N	-0-					20
02	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	2			N	-0-					20
03	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2			N	-0-					20
04	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	2			N	-0-					20
05	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-					20
06	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	2			N	-0-					20
07	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	2			N	-0-					20
08	4991	X	4921	-0-	-70	-0-	4921	2			N	-0-					20
09	4830	X	4548	-0-	-282	-0-	4548	2			N	-0-					20
10	4898	X	4589	-0-	-309	-0-	4589	2			N	-0-					20
11	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	2			N	-0-					20
*12	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 59,147 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	5332	X	4810	-0-	-522	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	4537	-0-	-27	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4782	-0-	-209	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
04	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4425	-0-	-597	-0-	4425	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4818	-0-	-42	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	3784	-0-	-1238	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
08	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
09	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	4697	-0-	-294	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	4754	-0-	-106	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4683	-0-	-339	-0-	4683	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,129 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 #: 10 RRCID -> 201727 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 12864

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4490	-0-	-4717	-0-	4490	2			N	-0-					30
02	7952	X	6457	-0-	-1495	-0-	6457	2			N	-0-					30
03	8804	X	4197	-0-	-4607	-0-	4197	2			N	-0-					30
04	8520	X	6884	-0-	-1636	-0-	6884	2			N	-0-					30
05	7750	X	6092	-0-	-1658	-0-	6092	2			N	-0-					30
06	6930	X	5397	-0-	-1533	-0-	5397	2			N	-0-					30
07	7161	X	5581	-0-	-1580	-0-	5581	2			N	-0-					30
08	7006	X	3836	-0-	-3170	-0-	3836	2			N	-0-					30
09	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	9141	2	2	9	N	2					32
10	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	8802	2			N	-0-					32
11	5400	X	3945	-0-	-1455	-0-	3945	2			N	-0-					32
12	7006	X	4051	-0-	-2955	-0-	4051	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 68,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 202104 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 13493 PERF. 8743 - 10020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	2			N	-0-					137
02	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					137
03	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2			N	-0-					137
04	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	2			N	-0-					137
05	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-					137
06	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	2			N	-0-					137
07	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2			N	-0-					137
08	5146	X	4582	-0-	-564	-0-	4582	2			N	-0-					137
09	4980	X	4747	-0-	-233	-0-	4747	2			N	-0-					137
10	5146	X	4258	-0-	-888	-0-	4258	2			N	-0-					137
11	4980	X	3466	-0-	-1514	-0-	3466	2			N	-0-					137
12	4898	X	3567	-0-	-1331	-0-	3567	2			N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 50,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202122 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11522 - 14030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4615	-0-	-252	-0-	4615	2			N	-0-					10
02	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2			N	-0-					10
03	4743	X	4435	-0-	-308	-0-	4435	2			N	-0-					10
04	4590	X	4203	-0-	-387	-0-	4203	2			N	-0-					10
05	4743	X	4308	-0-	-435	-0-	4308	2			N	-0-					10
06	4470	X	4041	-0-	-429	-0-	4041	2			N	-0-					10
07	4495	X	3917	-0-	-578	-0-	3917	2			N	-0-					10
08	4340	X	3829	-0-	-511	-0-	3829	2			N	-0-					10
09	4200	X	3713	-0-	-487	-0-	3713	2			N	-0-					10
10	4309	X	3849	-0-	-460	-0-	3849	2			N	-0-					10
11	4050	X	3704	-0-	-346	-0-	3704	2			N	-0-					10
12	3906	X	3724	-0-	-182	-0-	3724	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 48,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3565	X	3427	-0-	-138	-0-	3427	2			N	-0-					42
02	3220	X	3016	-0-	-204	-0-	2951	2	65	9	N	59					101
03	3565	X	3286	-0-	-279	-0-	3221	2	65	9	N	59					160
04	3450	X	2892	-0-	-558	-0-	2839	2	53	9	N	48	181	1			27
05	3441	X	2915	-0-	-526	-0-	2852	2	63	9	N	57					84
06	3330	X	2772	-0-	-558	-0-	2733	2	39	9	N	35					119
07	3348	X	2458	-0-	-890	-0-	2418	2	40	9	N	36					155
08	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	2952	2	48	9	N	44	178	1			21
09	2880	X	2676	-0-	-204	-0-	2654	2	22	9	N	20					41
10	2914	X	2805	-0-	-109	-0-	2780	2	25	9	N	23					64
11	2880	X	2688	-0-	-192	-0-	2642	2	46	9	N	42					106
*12	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	2917	2	52	9	N	47					153

TOTAL GAS PROD: 34,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 470

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 202262 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 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	4836	X	3438	-0-	-1398	-0-	3438	2			N	-0-					173
02	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-					173
03	4557	X	4237	-0-	-320	-0-	4237	2			N	-0-					173
04	4290	X	3736	-0-	-554	-0-	3736	2			N	-0-					173
05	4030	X	3841	-0-	-189	-0-	3841	2			N	-0-					173
06	4110	X	3735	-0-	-375	-0-	3735	2			N	-0-					173
07	4247	X	3440	-0-	-807	-0-	3440	2			N	-0-					173
08	3937	X	3458	-0-	-479	-0-	3458	2			N	-0-					173
09	3750	X	3694	-0-	-56	-0-	3694	2			N	-0-					173
10	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			N	-0-					173
11	3750	X	3725	-0-	-25	-0-	3725	2			N	-0-					173
*12	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			N	-0-					173

TOTAL GAS PROD: 44,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202637 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12038 - 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	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	2			N	-0-					170
02	4564	X	4411	-0-	-153	-0-	4339	2	72	9	N	65					235
03	5053	X	4762	-0-	-291	-0-	4749	2	13	9	N	12	182	1			65
04	4890	X	4608	-0-	-282	-0-	4582	2	26	9	N	24					89
05	4898	X	4661	-0-	-237	-0-	4652	2	9	9	N	8					97
06	4740	X	4489	-0-	-251	-0-	4441	2	48	9	N	44					141
07	4898	X	3890	-0-	-1008	-0-	3833	2	57	9	N	52	166	1			27
08	4743	X	4433	-0-	-310	-0-	4411	2	22	9	N	20					47
09	4590	X	4392	-0-	-198	-0-	4383	2	9	9	N	8					55
10	4650	X	4445	-0-	-205	-0-	4428	2	17	9	N	15					70
11	4500	X	4327	-0-	-173	-0-	4315	2	12	9	N	11					81
12	4526	X	3777	-0-	-749	-0-	3770	2	7	9	N	6					87

TOTAL GAS PROD: 53,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202638 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 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	1364	N	1246	-0-	-118	-0-	1246	2			N	-0-					172
02	1568	N	965	-0-	-603	-0-	965	2			N	-0-					172
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					172
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					172
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					172
06	3000	N	4014	-0-	1014	1014	4014	2			N	-0-					172
07	3100	N	8251	-0-	5151	6165	8239	2	12	9	N	11	165	1			18
08	3100	N	6842	-0-	3742	9907	6842	2			N	-0-					18
09	16597	X	6690	-0-	-9907	-0-	6690	2			N	-0-					18
10	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	2			N	-0-					18
11	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	6014	2	2	9	N	2					20
*12	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 47,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	6572	X	6270	-0-	-302	-0-	6270	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	5499	-0-	-549	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	5585	-0-	-832	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5664	-0-	-546	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	5408	-0-	-885	-0-	5408	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	5081	-0-	-979	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	5137	-0-	-939	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	5265	-0-	-594	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	4836	-0-	-834	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	4970	-0-	-424	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4332	-0-	-768	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
*12	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,359 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	6417	X	5760	-0-	-657	-0-	5760	2			N	-0-					105
02	5768	X	5491	-0-	-277	-0-	5491	2			N	-0-					105
03	6386	X	6045	-0-	-341	-0-	6045	2			N	-0-					105
04	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6486	2			N	-0-					105
05	6076	X	5745	-0-	-331	-0-	5745	2			N	-0-					105
06	5880	X	5579	-0-	-301	-0-	5579	2			N	-0-					105
07	6696	X	5665	-0-	-1031	-0-	5665	2			N	-0-					105
08	6696	X	5135	-0-	-1561	-0-	5135	2			N	-0-					105
09	6480	X	5402	-0-	-1078	-0-	5402	2			N	-0-					105
10	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	6425	2			N	-0-					105
11	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	2			N	-0-					105
12	5673	X	4679	-0-	-994	-0-	4679	2			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 68,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	7337	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	6342	-0-	-630	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	7207	-0-	-512	-0-	7207	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	4738	-0-	-2732	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	6988	-0-	-452	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	6675	-0-	-435	-0-	6675	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6695	-0-	-497	-0-	6695	2			N	-0-					-0-
08	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	6490	2			N	-0-					-0-
09	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
10	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6244	2			N	-0-					-0-
11	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
*12	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 203913 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8436 - 13501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	7476	2			N	-0-					31
02	8092	X	7322	-0-	-770	-0-	7322	2			N	-0-					31
03	8556	X	7634	-0-	-922	-0-	7634	2			N	-0-					31
04	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	7627	2			N	-0-					31
05	8122	X	8043	-0-	-79	-0-	8043	2			N	-0-					31
06	7860	X	7302	-0-	-558	-0-	7302	2			N	-0-					31
07	8122	X	7872	-0-	-250	-0-	7872	2			N	-0-					31
08	7378	X	7330	-0-	-48	-0-	7330	2			N	-0-					31
09	7140	X	6718	-0-	-422	-0-	6718	2			N	-0-					31
10	7378	X	6730	-0-	-648	-0-	6730	2			N	-0-					31
11	7140	X	4981	-0-	-2159	-0-	4981	2			N	-0-					31
12	7378	X	4122	-0-	-3256	-0-	4122	2			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 83,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 203914 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 14370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2			N	-0-					54
02	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-					54
03	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2			N	-0-					54
04	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-					54
05	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-					54
06	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	2			N	-0-					54
07	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	2			N	-0-					54
08	3503	X	3436	-0-	-67	-0-	3436	2			N	-0-					54
09	3390	X	3162	-0-	-228	-0-	3162	2			N	-0-					54
10	3503	X	3418	-0-	-85	-0-	3418	2			N	-0-					54
11	3390	X	3070	-0-	-320	-0-	3070	2			N	-0-					54
12	3503	X	3076	-0-	-427	-0-	3076	2			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 43,951 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 #: 2 RRCID -> 203916 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF.11468 - 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	5704	X	1824	-0-	-3880	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	4108	-0-	-204	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4243	-0-	-531	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	3801	-0-	-819	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4088	-0-	-686	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	3673	-0-	-737	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	4378	-0-	-179	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
08	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
09	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2			N	-0-					-0-
10	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
11	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			N	-0-					-0-
*12	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					24
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					24
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					24
04	810	N	570	-0-	-240	-0-	570	2			N	-0-					24
05	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					24
06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1425	2	12	9	N	11					35
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					35
08	1457	N	1253	-0-	-204	-0-	1247	2	6	9	N	5					40
09	1410	N	1052	-0-	-358	-0-	1050	2	2	9	N	2					42
10	1209	N	905	-0-	-304	-0-	905	2			N	-0-					42
11	1200	N	916	-0-	-284	-0-	916	2			N	-0-					42
12	1085	N	679	-0-	-406	-0-	679	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 13,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	22196	X	22159	-0-	-37	-0-	22159	2			N	-0-					-0-
02	20863	X	20863	-0-	-0-	-0-	20863	2			N	-0-					-0-
03	24025	X	19567	-0-	-4458	-0-	19567	2			N	-0-					-0-
04	23250	X	17450	-0-	-5800	-0-	17450	2			N	-0-					-0-
05	23095	X	20698	-0-	-2397	-0-	20698	2			N	-0-					-0-
06	22350	X	17083	-0-	-5267	-0-	17083	2			N	-0-					-0-
07	23095	X	17801	-0-	-5294	-0-	17801	2			N	-0-					-0-
08	17918	X	17891	-0-	-27	-0-	17891	2			N	-0-					-0-
09	17340	X	17308	-0-	-32	-0-	17308	2			N	-0-					-0-
10	18414	X	18414	-0-	-0-	-0-	18414	2			N	-0-					-0-
11	17310	X	16817	-0-	-493	-0-	16817	2			N	-0-					-0-
*12	19272	X	19272	-0-	-0-	-0-	19272	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 225,323 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 #: 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	3348	X	2592	-0-	-756	-0-	2592	2			N	-0-					115
02	3052	X	2446	-0-	-606	-0-	2446	2			N	-0-					115
03	3224	X	2736	-0-	-488	-0-	2736	2			N	-0-					115
04	2760	X	2175	-0-	-585	-0-	2175	2			N	-0-					115
05	2697	X	2674	-0-	-23	-0-	2674	2			N	-0-					115
06	2640	X	1475	-0-	-1165	-0-	1475	2			N	-0-					115
07	2728	X	2353	-0-	-375	-0-	2353	2			N	-0-					115
08	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2753	2	6	9	N	5					120
09	3000	N	3259	-0-	259	259	3257	2	2	9	N	2					122
10	3100	N	3593	-0-	493	752	3593	2			N	-0-					122
11	3000	N	2467	-0-	-533	219	2467	2			N	-0-					122
*12	3147	X	2928	-0-	-219	-0-	2928	2			N	-0-	79	1			18

TOTAL GAS PROD: 31,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 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	4030	X	3108	-0-	-922	-0-	3108	2			N	-0-					70
02	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3132	2	22	9	N	20					90
03	3968	X	2700	-0-	-1268	-0-	2689	2	11	9	N	10					100
04	3600	X	3112	-0-	-488	-0-	3112	2			N	-0-					100
05	3503	X	3465	-0-	-38	-0-	3465	2			N	-0-					100
06	3390	X	3388	-0-	-2	-0-	3388	2			N	-0-					100
07	3503	X	3409	-0-	-94	-0-	3409	2			N	-0-					100
08	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2			N	-0-					100
09	3210	X	3137	-0-	-73	-0-	3137	2			N	-0-					100
10	3317	X	3218	-0-	-99	-0-	3216	2	2	9	N	2					102
11	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			N	-0-					102
12	3317	X	3232	-0-	-85	-0-	3232	2			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 38,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 205119 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 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	1953	N	1843	-0-	-110	-0-	1843	2			N	-0-					168
02	1624	N	1339	-0-	-285	-0-	1339	2			N	-0-					168
03	1891	N	1806	-0-	-85	-0-	1806	2			N	-0-					168
04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					168
05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					168
06	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					168
07	1860	N	1750	-0-	-110	-0-	1750	2			N	-0-					168
08	1767	N	1743	-0-	-24	-0-	1743	2			N	-0-					168
09	1710	N	1629	-0-	-81	-0-	1629	2			N	-0-					168
10	1736	N	1628	-0-	-108	-0-	1628	2			N	-0-					168
11	1680	N	1535	-0-	-145	-0-	1535	2			N	-0-					168
12	1674	N	1609	-0-	-65	-0-	1609	2			N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 20,247 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 #: 17 RRCID -> 205152 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11014 - 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	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	5505	2			N	-0-					-0-
02	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	6315	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6668	-0-	-276	-0-	6668	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	5558	-0-	-1132	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	6885	-0-	-59	-0-	6885	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	6481	-0-	-239	-0-	6481	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	6526	-0-	-418	-0-	6526	2			N	-0-					-0-
08	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	6464	2			N	-0-					-0-
09	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	6234	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	5584	-0-	-120	-0-	5584	2			N	-0-					-0-
11	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
*12	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6219	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1660	-0-	-386	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	659	-0-	-961	-0-	659	2			N	-0-					-0-
07	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1312	-0-	-21	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
09	660	N	605	-0-	-55	-0-	605	2			N	-0-					-0-
10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1199	-0-	-61	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
*12	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,021 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	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
02	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
03	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
04	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
05	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
06	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
07	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	4341	-0-	-743	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	4874	-0-	-46	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	4919	-0-	-103	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	4779	-0-	-81	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4628	-0-	-394	-0-	4628	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,448 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. 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	5456	X	5385	-0-	-71	-0-	5385	2			N	-0-					163
02	4956	X	4897	-0-	-59	-0-	4897	2			N	-0-					163
03	5487	X	4987	-0-	-500	-0-	4987	2			N	-0-					163
04	5310	X	5079	-0-	-231	-0-	5079	2			N	-0-					163
05	5425	X	4081	-0-	-1344	-0-	4081	2			N	-0-					163
06	5250	X	4223	-0-	-1027	-0-	4223	2			N	-0-					163
07	5425	X	3977	-0-	-1448	-0-	3977	2			N	-0-					163
08	5239	X	3715	-0-	-1524	-0-	3715	2			N	-0-					163
09	5070	X	3527	-0-	-1543	-0-	3527	2			N	-0-					163
10	4371	X	3562	-0-	-809	-0-	3562	2			N	-0-					163
11	4230	X	3298	-0-	-932	-0-	3298	2			N	-0-					163
12	3968	X	3170	-0-	-798	-0-	3170	2			N	-0-					163

TOTAL GAS PROD: 49,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 206179 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11420 - 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	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
02	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
03	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
04	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
05	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
06	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
07	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
09	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
10	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	3062	-0-	-208	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	1552	-0-	-1827	-0-	1552	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON WELL #: 12 RRCID -> 206363 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13518 PERF.10959 - 12245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3486	-0-	-544	-0-	3486	2			N	-0-					67
02	3780	X	3716	-0-	-64	-0-	3716	2			N	-0-					67
03	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	2			N	-0-					67
04	4050	X	3938	-0-	-112	-0-	3938	2			N	-0-					67
05	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	2			N	-0-					67
06	4050	X	3534	-0-	-516	-0-	3534	2			N	-0-					67
07	4185	X	2850	-0-	-1335	-0-	2850	2			N	-0-					67
08	4061	X	3050	-0-	-1011	-0-	2907	2	143	9	N	130					197
09	3930	X	2775	-0-	-1155	-0-	2744	2	31	9	N	28	183	1			42
10	4061	X	3131	-0-	-930	-0-	3131	2			N	-0-					42
11	3540	X	3382	-0-	-158	-0-	3382	2			N	-0-					42
*12	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 42,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 207370 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11868 - 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	6138	X	3736	-0-	-2402	-0-	3736	2			N	-0-					62
02	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	7045	2			N	-0-					62
03	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	6746	2			N	-0-					62
04	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	6091	2			N	-0-					62
05	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	2			N	-0-					62
06	5400	X	5280	-0-	-120	-0-	5280	2			N	-0-					62
07	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6620	2			N	-0-					62
08	6138	X	5616	-0-	-522	-0-	5616	2			N	-0-					62
09	5940	X	5847	-0-	-93	-0-	5847	2			N	-0-					62
10	6138	X	5984	-0-	-154	-0-	5984	2			N	-0-					62
11	5940	X	5333	-0-	-607	-0-	5333	2			N	-0-					62
12	6138	X	5136	-0-	-1002	-0-	5136	2			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 69,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 207383 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12923 PERF. 8934 - 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	6138	X	5192	-0-	-946	-0-	5192	2			N	-0-					38
02	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			N	-0-					38
03	6107	X	5274	-0-	-833	-0-	5274	2			N	-0-					38
04	5820	X	4921	-0-	-899	-0-	4920	2	1	9	N	1					39
05	6014	X	4988	-0-	-1026	-0-	4988	2			N	-0-					39
06	5100	X	4469	-0-	-631	-0-	4469	2			N	-0-					39
07	5270	X	4175	-0-	-1095	-0-	4175	2			N	-0-					39
08	5177	X	4036	-0-	-1141	-0-	4036	2			N	-0-					39
09	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	2			N	-0-					39
10	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	2			N	-0-					39
11	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	2			N	-0-					39
*12	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5971	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 59,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

REED GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 207461 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11202 - 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	5022	X	4775	-0-	-247	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	4287	-0-	-165	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4673	-0-	-132	-0-	4673	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4433	-0-	-187	-0-	4433	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	3637	-0-	-1137	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	4514	-0-	-106	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4456	-0-	-287	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	4388	-0-	-169	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	4099	-0-	-311	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	4497	-0-	-60	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	4311	-0-	-99	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
*12	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,576 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 #: 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	4836	X	3373	-0-	-1463	-0-	3373	2			N	-0-					84
02	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	2			N	-0-					84
03	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	2			N	-0-					84
04	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	2			N	-0-					84
05	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	2			N	-0-					84
06	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			N	-0-					84
07	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			N	-0-					84
08	4588	X	4318	-0-	-270	-0-	4153	2	165	9	N	150	180	1			54
09	4440	X	4002	-0-	-438	-0-	4002	2			N	-0-					54
10	4433	X	4057	-0-	-376	-0-	4057	2			N	-0-					54
11	4290	X	3848	-0-	-442	-0-	3839	2	9	9	N	8					62
12	4433	X	3084	-0-	-1349	-0-	3075	2	9	9	N	8					70

TOTAL GAS PROD: 48,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

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	8618	X	2985	-0-	-5633	-0-	2985	2			N	-0-					141
02	5404	X	3693	-0-	-1711	-0-	3693	2			N	-0-					141
03	5983	X	1215	-0-	-4768	-0-	1215	2			N	-0-					141
04	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5946	2			N	-0-					141
05	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	6879	2			N	-0-					141
06	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	6495	2			N	-0-					141
07	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	8164	2			N	-0-					141
08	6107	X	5352	-0-	-755	-0-	5352	2			N	-0-					141
09	5910	X	3278	-0-	-2632	-0-	3278	2			N	-0-					141
10	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	7019	2			N	-0-					141
11	5910	X	2662	-0-	-3248	-0-	2662	2			N	-0-					141
12	6107	X	4677	-0-	-1430	-0-	4677	2			N	-0-					141

TOTAL GAS PROD: 58,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10465	X	10465	-0-	-0-	-0-	10465	2			N	-0-					-0-
02	11088	X	9893	-0-	-1195	-0-	9893	2			N	-0-					-0-
03	12276	X	10633	-0-	-1643	-0-	10633	2			N	-0-					-0-
04	11010	X	10078	-0-	-932	-0-	10078	2			N	-0-					-0-
05	11036	X	9909	-0-	-1127	-0-	9909	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	7452	-0-	-3138	-0-	7452	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	10534	-0-	-409	-0-	10534	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	9256	-0-	-1191	-0-	9256	2			N	-0-					-0-
09	10080	X	8967	-0-	-1113	-0-	8967	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	9385	-0-	-1062	-0-	9385	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	8854	-0-	-1256	-0-	8854	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	9049	-0-	-1398	-0-	9049	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,475 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. 1 WELL #: 6 RRCID -> 208409 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11090 - 13508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	6036	2			N	-0-					175
02	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5425	2			N	-0-					175
03	5983	X	5962	-0-	-21	-0-	5962	2			N	-0-					175
04	5790	X	5776	-0-	-14	-0-	5776	2			N	-0-					175
05	5983	X	5749	-0-	-234	-0-	5749	2			N	-0-					175
06	5790	X	5663	-0-	-127	-0-	5663	2			N	-0-					175
07	5983	X	5724	-0-	-259	-0-	5724	2			N	-0-					175
08	5921	X	5512	-0-	-409	-0-	5512	2			N	-0-					175
09	5730	X	5468	-0-	-262	-0-	5468	2			N	-0-					175
10	5859	X	5530	-0-	-329	-0-	5530	2			N	-0-					175
11	5670	X	5231	-0-	-439	-0-	5231	2			N	-0-					175
12	5735	X	5646	-0-	-89	-0-	5645	2	1	9	N	1	176	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 209003 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 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	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					100
02	2940	X	2149	-0-	-791	-0-	2149	2			N	-0-					100
03	3255	X	2868	-0-	-387	-0-	2868	2			N	-0-					100
04	3150	X	2171	-0-	-979	-0-	2171	2			N	-0-					100
05	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-					100
06	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			N	-0-					100
07	2883	X	2791	-0-	-92	-0-	2791	2			N	-0-					100
08	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					100
09	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2610	2	2	9	N	2					102
10	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					102
11	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					102
*12	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2597	2	13	9	N	12					114

TOTAL GAS PROD: 31,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

HALL, F.L. WELL #: 17 RRCID -> 209288 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11396 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					93
02	1624	N	1492	-0-	-132	-0-	1492	2			N	-0-					93
03	1798	N	1788	-0-	-10	-0-	1788	2			N	-0-					93
04	1740	N	1602	-0-	-138	-0-	1602	2			N	-0-					93
05	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					93
06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					93
07	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					93
08	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					93
09	1590	N	1488	-0-	-102	-0-	1488	2			N	-0-					93
10	1643	N	1544	-0-	-99	-0-	1544	2			N	-0-					93
11	1590	N	1261	-0-	-329	-0-	1261	2			N	-0-					93
12	1550	N	1217	-0-	-333	-0-	1217	2			N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 20,589 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 #: 14 RRCID -> 209306 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8814 - 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	6479	X	5050	-0-	-1429	-0-	5050	2		N	-0-			70
02	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	7226	2		N	-0-			70
03	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	2		N	-0-			70
04	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	5037	2		N	-0-			70
05	6820	X	4859	-0-	-1961	-0-	4859	2		N	-0-			70
06	6600	X	5473	-0-	-1127	-0-	5473	2		N	-0-			70
07	6820	X	4376	-0-	-2444	-0-	4376	2		N	-0-			70
08	5363	X	4723	-0-	-640	-0-	4723	2		N	-0-			70
09	5250	X	3914	-0-	-1336	-0-	3914	2		N	-0-			70
10	5425	X	4972	-0-	-453	-0-	4972	2		N	-0-			70
11	5250	X	5239	-0-	-11	-0-	5239	2		N	-0-			70
12	4712	X	3918	-0-	-794	-0-	3918	2		N	-0-			70

TOTAL GAS PROD: 60,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3720	X	3501	-0-	-219	-0-	3501	2		N	-0-			-0-
02	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2		N	-0-			-0-
03	3565	X	3452	-0-	-113	-0-	3452	2		N	-0-			-0-
04	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2		N	-0-			-0-
05	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2		N	-0-			-0-
06	3450	X	3313	-0-	-137	-0-	3313	2		N	-0-			-0-
07	3565	X	3477	-0-	-88	-0-	3477	2		N	-0-			-0-
08	3689	X	3426	-0-	-263	-0-	3426	2		N	-0-			-0-
09	3570	X	3380	-0-	-190	-0-	3380	2		N	-0-			-0-
10	3596	X	3413	-0-	-183	-0-	3413	2		N	-0-			-0-
11	3360	X	3229	-0-	-131	-0-	3229	2		N	-0-			-0-
12	3503	X	3190	-0-	-313	-0-	3190	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,786 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	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2		N	-0-			27
02	1624	N	1032	-0-	-592	-0-	1032	2		N	-0-			27
03	1891	N	997	-0-	-894	-0-	997	2		N	-0-			27
04	1890	N	598	-0-	-1292	-0-	598	2		N	-0-			27
05	1147	N	935	-0-	-212	-0-	935	2		N	-0-			27
06	960	N	757	-0-	-203	-0-	757	2		N	-0-			27
07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2		N	-0-			27
08	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2		N	-0-			27
09	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2		N	-0-			27
10	3100	N	3896	-0-	796	796	3896	2		N	-0-			27
11	3000	N	4558	-0-	1558	2354	4558	2		N	-0-			27
*12	3100	N	4582	-0-	1482	3836	4582	2		N	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 26,351 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 #: 15 RRCID -> 209631 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 12836 PERF. 8970 - 12908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5956	-0-	-1329	-0-	5950	2	6	9	N	5					105
02	5908	X	4897	-0-	-1011	-0-	4897	2			N	-0-					105
03	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	8276	2			N	-0-					105
04	9638	X	9638	-0-	-0-	-0-	9638	2			N	-0-					105
05	10906	X	10906	-0-	-0-	-0-	10906	2			N	-0-					105
06	11377	X	11377	-0-	-0-	-0-	11377	2			N	-0-					105
07	12232	X	12232	-0-	-0-	-0-	12232	2			N	-0-					105
08	11938	X	11938	-0-	-0-	-0-	11938	2			N	-0-					105
09	11395	X	11395	-0-	-0-	-0-	11395	2			N	-0-					105
10	11634	X	11634	-0-	-0-	-0-	11634	2			N	-0-					105
11	10878	X	10878	-0-	-0-	-0-	10878	2			N	-0-					105
*12	11226	X	11226	-0-	-0-	-0-	11226	2			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 120,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			N	-0-					70
02	4760	X	3902	-0-	-858	-0-	3902	2			N	-0-					70
03	4867	X	4609	-0-	-258	-0-	4609	2			N	-0-					70
04	4650	X	4386	-0-	-264	-0-	4386	2			N	-0-					70
05	4309	X	3807	-0-	-502	-0-	3807	2			N	-0-					70
06	4470	X	4067	-0-	-403	-0-	4067	2			N	-0-					70
07	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			N	-0-					70
08	4619	X	4589	-0-	-30	-0-	4589	2			N	-0-					70
09	4380	X	4325	-0-	-55	-0-	4325	2			N	-0-					70
10	4712	X	4453	-0-	-259	-0-	4453	2			N	-0-					70
11	4560	X	4341	-0-	-219	-0-	4341	2			N	-0-					70
12	4712	X	4149	-0-	-563	-0-	4149	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 50,647 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	4743	X	3140	-0-	-1603	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3044	-0-	-876	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3569	-0-	-771	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3691	-0-	-509	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	1905	-0-	-2063	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
06	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5236	2			N	-0-					-0-
07	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	8940	2			N	-0-					-0-
08	9626	X	9626	-0-	-0-	-0-	9626	2			N	-0-					-0-
09	8521	X	8521	-0-	-0-	-0-	8521	2			N	-0-					-0-
10	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	8573	2			N	-0-					-0-
11	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	8338	2			N	-0-					-0-
*12	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	8067	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,650 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 #: 8 RRCID -> 210227 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11355 - 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	6262	X	5626	-0-	-636	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	5499	-0-	-213	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5611	-0-	-713	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5674	-0-	-446	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5740	-0-	-336	-0-	5740	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	5352	-0-	-528	-0-	5352	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	5689	-0-	-387	-0-	5689	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	5681	-0-	-178	-0-	5681	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	5564	-0-	-106	-0-	5564	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	5234	-0-	-501	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
11	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	5441	-0-	-294	-0-	5441	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5642	X	4791	-0-	-851	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
02	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
03	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	2			N	-0-					-0-
04	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
05	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
06	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	5254	-0-	-202	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	5124	-0-	-332	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	4922	-0-	-358	-0-	4922	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	5026	-0-	-430	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	4564	-0-	-656	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4184	-0-	-1055	-0-	4184	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,704 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	5642	X	4110	-0-	-1532	-0-	4110	2			N	-0-					195
02	4956	X	3616	-0-	-1340	-0-	3616	2			N	-0-					195
03	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5797	2			N	-0-					195
04	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5629	2			N	-0-					195
05	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5818	2			N	-0-					195
06	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2			N	-0-					195
07	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5870	2			N	-0-					195
08	5766	X	5645	-0-	-121	-0-	5645	2			N	-0-					195
09	5580	X	5250	-0-	-330	-0-	5250	2			N	-0-					195
10	5766	X	5592	-0-	-174	-0-	5592	2			N	-0-					195
11	5580	X	5516	-0-	-64	-0-	5516	2			N	-0-					195
12	5766	X	5076	-0-	-690	-0-	5076	2			N	-0-					195

TOTAL GAS PROD: 63,671 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 #: 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	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	2096	-0-	-88	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
03	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
04	2640	N	1779	-0-	-861	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	2094	-0-	-231	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	2189	-0-	-151	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
07	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
08	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1438	-0-	-302	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1765	-0-	-33	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1267	-0-	-473	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
*12	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, F. L. WELL #: 22 RRCID -> 210934 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 12429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					180
02	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					180
03	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					180
04	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-					180
05	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					180
06	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					180
07	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					180
08	3069	X	2624	-0-	-445	-0-	2605	2	19	9	N	17					197
09	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			N	-0-	179	1			18
10	2697	X	2679	-0-	-18	-0-	2679	2			N	-0-					18
11	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					18
12	3069	X	2719	-0-	-350	-0-	2719	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 31,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

TUMLINSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 211426 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12191 - 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	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	1993	-0-	-1731	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	1613	-0-	-2510	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3846	-0-	-144	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
05	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	1	-0-	-3719	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	6	-0-	-3962	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3397	-0-	-478	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
09	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
10	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	2			N	-0-					-0-
11	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
*12	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 211540 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11360 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	6306	-0-	-173	-0-	6306	2			N	-0-					13
02	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	2			N	-0-					13
03	6200	X	5902	-0-	-298	-0-	5902	2			N	-0-					13
04	6000	X	5859	-0-	-141	-0-	5859	2			N	-0-					13
05	6200	X	5474	-0-	-726	-0-	5474	2			N	-0-					13
06	6000	X	5535	-0-	-465	-0-	5535	2			N	-0-					13
07	6200	X	6041	-0-	-159	-0-	6041	2			N	-0-					13
08	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	6198	2			N	-0-					13
09	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	2			N	-0-					13
10	5983	X	5290	-0-	-693	-0-	5290	2			N	-0-					13
11	5790	X	5673	-0-	-117	-0-	5673	2			N	-0-					13
12	5983	X	4173	-0-	-1810	-0-	4173	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 68,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	868	N	667	-0-	-201	-0-	667	2			N	-0-					-0-
02	728	N	610	-0-	-118	-0-	610	2			N	-0-					-0-
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
*12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,039 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	8246	X	6661	-0-	-1585	-0-	6661	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	4933	-0-	-2207	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	6074	-0-	-1831	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
04	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	7914	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	6092	-0-	-1503	-0-	6092	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	5586	-0-	-864	-0-	5586	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	6598	-0-	-1307	-0-	6598	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	4612	-0-	-3572	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	6612	-0-	-1308	-0-	6612	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	4479	-0-	-2124	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	4132	-0-	-2258	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	6695	-0-	-125	-0-	6695	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,388 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 #: 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	5921	X	5598	-0-	-323	-0-	5598	2			N	-0-					39
02	5348	X	1784	-0-	-3564	-0-	1784	2			N	-0-					39
03	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	7011	2			N	-0-					39
04	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	6274	2			N	-0-					39
05	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	6017	2			N	-0-					39
06	6300	X	4872	-0-	-1428	-0-	4872	2			N	-0-					39
07	6510	X	4473	-0-	-2037	-0-	4473	2			N	-0-					39
08	6479	X	4454	-0-	-2025	-0-	4454	2			N	-0-					39
09	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	7466	2			N	-0-					39
10	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	7761	2			N	-0-					39
11	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2			N	-0-					39
12	6479	X	5804	-0-	-675	-0-	5804	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 66,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
02	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
03	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
04	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
05	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
06	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
07	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3597	-0-	-247	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	3142	-0-	-578	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3508	-0-	-336	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
11	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
*12	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,854 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	1984	N	1711	-0-	-273	-0-	1711	2			N	-0-					200
02	1624	N	1388	-0-	-236	-0-	1388	2			N	-0-					200
03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					200
04	1650	N	1404	-0-	-246	-0-	1404	2			N	-0-					200
05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					200
06	1620	N	1329	-0-	-291	-0-	1329	2			N	-0-					200
07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1623	2	3	9	N	3					203
08	1457	N	1291	-0-	-166	-0-	1291	2			N	-0-	176	1			27
09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1324	2	3	9	N	3					30
10	1457	N	1128	-0-	-329	-0-	1128	2			N	-0-					30
11	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					30
*12	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2013	2	68	9	N	62					92

TOTAL GAS PROD: 18,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	8380	2			N	-0-					-0-
02	11360	X	11360	-0-	-0-	-0-	11360	2			N	-0-					-0-
03	13112	X	13112	-0-	-0-	-0-	13112	2			N	-0-					-0-
04	13033	X	13033	-0-	-0-	-0-	13033	2			N	-0-					-0-
05	13658	X	13658	-0-	-0-	-0-	13658	2			N	-0-					-0-
06	13361	X	13361	-0-	-0-	-0-	13361	2			N	-0-					-0-
07	14704	X	14704	-0-	-0-	-0-	14704	2			N	-0-					-0-
08	14095	X	14095	-0-	-0-	-0-	14095	2			N	-0-					-0-
09	13900	X	13900	-0-	-0-	-0-	13900	2			N	-0-					-0-
10	14135	X	14135	-0-	-0-	-0-	14135	2			N	-0-					-0-
11	13244	X	13244	-0-	-0-	-0-	13244	2			N	-0-					-0-
12	13516	X	13298	-0-	-218	-0-	13298	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	2			N	-0-					67
02	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	5612	2			N	-0-					67
03	14215	X	14215	-0-	-0-	-0-	14215	2			N	-0-					67
04	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	2			N	-0-					67
05	5301	X	5182	-0-	-119	-0-	5182	2			N	-0-					67
06	5130	X	5027	-0-	-103	-0-	5027	2			N	-0-					67
07	5301	X	4866	-0-	-435	-0-	4866	2			N	-0-					67
08	5301	X	5201	-0-	-100	-0-	5201	2			N	-0-					67
09	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	2			N	-0-					67
10	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5242	2			N	-0-					67
11	5040	X	4239	-0-	-801	-0-	4239	2			N	-0-					67
12	5301	X	4824	-0-	-477	-0-	4824	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 70,000 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	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6408	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	4628	-0-	-552	-0-	4628	2			N	-0-					-0-
03	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
04	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5737	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5526	-0-	-333	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	4901	-0-	-769	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	5540	-0-	-319	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	5368	-0-	-553	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	5336	-0-	-394	-0-	5336	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	5183	-0-	-366	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	4934	-0-	-436	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	5229	-0-	-320	-0-	5229	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			129
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			129
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			129
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-			129
07	3100	N	4226	-0-	1126	1126	4226	2			N	-0-			129
08	3100	N	4567	-0-	1467	2593	4567	2			N	-0-			129
09	3000	N	2953	-0-	-47	2546	2953	2			N	-0-			129
10	6820	X	4274	-0-	-2546	-0-	4274	2			N	-0-			129
11	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			N	-0-			129
*12	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	6299	2			N	-0-			129

TOTAL GAS PROD: 26,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 214628 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	5449	-0-	-255	-0-	5449	2			N	-0-			18
02	5460	X	5177	-0-	-283	-0-	5177	2			N	-0-			18
03	6045	X	4823	-0-	-1222	-0-	4823	2			N	-0-			18
04	5850	X	5489	-0-	-361	-0-	5489	2			N	-0-			18
05	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	6590	2			N	-0-			18
06	5550	X	5027	-0-	-523	-0-	5027	2			N	-0-			18
07	5735	X	4930	-0-	-805	-0-	4930	2			N	-0-			18
08	5611	X	5093	-0-	-518	-0-	5093	2			N	-0-			18
09	5430	X	4295	-0-	-1135	-0-	4295	2			N	-0-			18
10	5611	X	5489	-0-	-122	-0-	5489	2			N	-0-			18
11	5040	X	5022	-0-	-18	-0-	5022	2			N	-0-			18
*12	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	5738	2			N	-0-			18

TOTAL GAS PROD: 63,122 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5339	-0-	-1512	-0-	5339	2			N	-0-			163
02	5852	X	5499	-0-	-353	-0-	5499	2			N	-0-			163
03	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	7239	2			N	-0-			163
04	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	7182	2			N	-0-			163
05	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	7225	2			N	-0-			163
06	6960	X	6757	-0-	-203	-0-	6757	2			N	-0-			163
07	7192	X	6207	-0-	-985	-0-	6207	2			N	-0-			163
08	7409	X	6034	-0-	-1375	-0-	6034	2			N	-0-			163
09	7170	X	6138	-0-	-1032	-0-	6127	2	11	9	N	10			173
10	7223	X	6326	-0-	-897	-0-	6326	2			N	-0-			173
11	6750	X	6163	-0-	-587	-0-	6163	2			N	-0-			173
12	6355	X	5057	-0-	-1298	-0-	5057	2			N	-0-			173

TOTAL GAS PROD: 75,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 215522 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 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	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	2			N	-0-					90
02	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			N	-0-					90
03	4340	X	4140	-0-	-200	-0-	4140	2			N	-0-					90
04	4200	X	3356	-0-	-844	-0-	3356	2			N	-0-					90
05	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			N	-0-					90
06	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2			N	-0-					90
07	4340	X	3507	-0-	-833	-0-	3507	2			N	-0-					90
08	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			N	-0-					90
09	3450	X	2787	-0-	-663	-0-	2787	2			N	-0-					90
10	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					90
11	3450	X	2969	-0-	-481	-0-	2969	2			N	-0-					90
12	3565	X	2912	-0-	-653	-0-	2912	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 44,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3906	X	3509	-0-	-397	-0-	3509	2			N	-0-					52
02	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			N	-0-					52
03	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			N	-0-					52
04	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2			N	-0-					52
05	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-					52
06	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			N	-0-					52
07	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-					52
08	3503	X	3343	-0-	-160	-0-	3343	2			N	-0-					52
09	3390	X	3034	-0-	-356	-0-	3034	2			N	-0-					52
10	3503	X	3370	-0-	-133	-0-	3370	2			N	-0-					52
11	3240	X	2767	-0-	-473	-0-	2767	2			N	-0-					52
12	3348	X	3307	-0-	-41	-0-	3300	2	7	9	N	6					58

TOTAL GAS PROD: 39,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	5301	X	5250	-0-	-51	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	4345	-0-	-1899	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	4237	-0-	-2614	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	5214	-0-	-1416	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	4712	-0-	-2139	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4228	-0-	-842	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	2311	-0-	-3083	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
08	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	8247	2			N	-0-					-0-
09	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
10	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
11	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
*12	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,595 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 #: 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	4867	X	4355	-0-	-512	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	4164	-0-	-232	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	3774	-0-	-1000	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
04	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	4198	-0-	-421	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	3772	-0-	-698	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4095	-0-	-710	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	4388	-0-	-324	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	4201	-0-	-359	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
10	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	3581	-0-	-679	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	4210	-0-	-192	-0-	4210	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 215759 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11365 - 13803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	7293	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	5947	-0-	-633	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	6645	-0-	-640	-0-	6645	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6287	-0-	-763	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	6494	-0-	-791	-0-	6494	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	6614	-0-	-436	-0-	6614	2			N	-0-					-0-
07	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
08	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
09	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	6378	2			N	-0-					-0-
10	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	10691	2			N	-0-					-0-
11	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	6703	2			N	-0-					-0-
*12	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	6717	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,192 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4446	-0-	-700	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	4339	-0-	-225	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	3821	-0-	-1015	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	3614	-0-	-1066	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	3049	-0-	-1787	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	3598	-0-	-1052	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	3236	-0-	-1569	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
08	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	3047	-0-	-553	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	2481	-0-	-1239	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	2353	-0-	-1247	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	2374	-0-	-1346	-0-	2374	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	14229	X	10180	-0-	-4049	-0-	10180	2			N	-0-					17
02	9040	X	9040	-0-	-0-	-0-	9040	2			N	-0-					17
03	12059	X	9825	-0-	-2234	-0-	9825	2			N	-0-					17
04	10980	X	9616	-0-	-1364	-0-	9616	2			N	-0-					17
05	10478	X	9848	-0-	-630	-0-	9848	2			N	-0-					17
06	9840	X	8797	-0-	-1043	-0-	8797	2			N	-0-					17
07	10013	X	9542	-0-	-471	-0-	9542	2			N	-0-					17
08	9858	X	9154	-0-	-704	-0-	8967	2	187	9	N	170					187
09	9540	X	7673	-0-	-1867	-0-	7629	2	44	9	N	40	170	1			57
10	9858	X	8734	-0-	-1124	-0-	8734	2			N	-0-					57
11	9240	X	7962	-0-	-1278	-0-	7962	2			N	-0-					57
12	9548	X	8145	-0-	-1403	-0-	8120	2	25	9	N	23					80

TOTAL GAS PROD: 108,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

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	4712	X	4277	-0-	-435	-0-	4277	2			N	-0-					100
02	4200	X	3493	-0-	-707	-0-	3493	2			N	-0-					100
03	4588	X	3087	-0-	-1501	-0-	3087	2			N	-0-					100
04	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	2			N	-0-					100
05	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4598	2	11	9	N	10					110
06	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	2			N	-0-					110
07	4650	X	4445	-0-	-205	-0-	4445	2			N	-0-					110
08	4681	X	4370	-0-	-311	-0-	4370	2			N	-0-					110
09	4530	X	4183	-0-	-347	-0-	4181	2	2	9	N	2					112
10	4619	X	4353	-0-	-266	-0-	4351	2	2	9	N	2	89	1			25
11	4350	X	4185	-0-	-165	-0-	4185	2			N	-0-					25
12	4433	X	4385	-0-	-48	-0-	4385	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 50,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	6965	2			N	-0-					-0-
02	11473	X	11473	-0-	-0-	-0-	11473	2			N	-0-					-0-
03	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	9008	2			N	-0-					-0-
04	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	6098	2			N	-0-					-0-
05	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	7420	2			N	-0-					-0-
06	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	7186	2			N	-0-					-0-
07	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	6793	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	6159	-0-	-475	-0-	6159	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	5558	-0-	-862	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	4975	-0-	-1659	-0-	4975	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	2711	-0-	-3709	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 9 RRCID -> 217402 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 13827 PERF.11908 - 13709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	6122	-0-	-295	-0-	6122	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	4806	-0-	-822	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	5236	-0-	-251	-0-	5236	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	3009	-0-	-2901	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-
06	5910	X	-0-	-0-	-5910	-0-					N	-0-					-0-
07	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					-0-
08	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	114	X	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
*12	119	X	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 217633 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 13632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
02	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
03	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
04	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
05	2294	X	1672	-0-	-622	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
06	2220	X	1871	-0-	-349	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
07	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
08	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	3078	-0-	-12	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	2954	-0-	-239	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	3028	-0-	-62	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
*12	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 7 RRCID -> 217881 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11213 - 13751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					82
02	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					82
03	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					82
04	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					82
05	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					82
06	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					82
07	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					82
08	2356	N	2263	-0-	-93	-0-	2263	2			N	-0-					82
09	2280	N	2247	-0-	-33	-0-	2247	2			N	-0-					82
10	2418	N	2402	-0-	-16	-0-	2402	2			N	-0-					82
11	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					82
*12	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 28,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 217990 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8400 - 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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
03	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	2		N	-0-			-0-
04	150	N	22	-0-	-128	-0-	22	2		N	-0-			-0-
05	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	2		N	-0-			-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3100	X	3052	-0-	-48	-0-	3052	2		N	-0-			-0-
02	2996	X	2735	-0-	-261	-0-	2735	2		N	-0-			-0-
03	3317	X	3117	-0-	-200	-0-	3117	2		N	-0-			-0-
04	3210	X	2854	-0-	-356	-0-	2854	2		N	-0-			-0-
05	3193	X	1791	-0-	-1402	-0-	1791	2		N	-0-			-0-
06	3030	X	753	-0-	-2277	-0-	753	2		N	-0-			-0-
07	3131	X	704	-0-	-2427	-0-	704	2		N	-0-			-0-
08	2976	X	709	-0-	-2267	-0-	709	2		N	-0-			-0-
09	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-				N	-0-			-0-
10	1798	X	120	-0-	-1678	-0-	120	2		N	-0-			-0-
11	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2		N	-0-			-0-
*12	3100	N	4666	-0-	1566	1566	4666	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,750 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	12819	X	12819	-0-	-0-	-0-	12819	2		N	-0-			107
02	10276	X	9996	-0-	-280	-0-	9996	2		N	-0-			107
03	11532	X	10273	-0-	-1259	-0-	10273	2		N	-0-			107
04	11160	X	9556	-0-	-1604	-0-	9556	2		N	-0-			107
05	11532	X	9572	-0-	-1960	-0-	9572	2		N	-0-			107
06	11160	X	9123	-0-	-2037	-0-	9123	2		N	-0-			107
07	11067	X	9241	-0-	-1826	-0-	9241	2		N	-0-			107
08	9858	X	9136	-0-	-722	-0-	9136	2		N	-0-			107
09	9540	X	8920	-0-	-620	-0-	8920	2		N	-0-			107
10	9579	X	9050	-0-	-529	-0-	9050	2		N	-0-			107
11	9120	X	8809	-0-	-311	-0-	8809	2		N	-0-			107
12	9238	X	8906	-0-	-332	-0-	8906	2		N	-0-			107

TOTAL GAS PROD: 115,401 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 #: 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	6417	X	4786	-0-	-1631	-0-	4786	2			N	-0-					17
02	5656	X	4641	-0-	-1015	-0-	4641	2			N	-0-					17
03	6262	X	5043	-0-	-1219	-0-	5043	2			N	-0-					17
04	6060	X	4653	-0-	-1407	-0-	4653	2			N	-0-					17
05	5146	X	4832	-0-	-314	-0-	4832	2			N	-0-					17
06	4980	X	4366	-0-	-614	-0-	4366	2			N	-0-					17
07	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	5807	2			N	-0-					17
08	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	6031	2			N	-0-					17
09	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5734	2			N	-0-					17
10	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	5594	2			N	-0-					17
11	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	2			N	-0-					17
*12	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5261	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 62,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2945	N	2677	-0-	-268	-0-	2677	2			N	-0-					40
02	2604	N	2396	-0-	-208	-0-	2396	2			N	-0-					40
03	2790	N	2666	-0-	-124	-0-	2666	2			N	-0-					40
04	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					40
05	2666	N	2620	-0-	-46	-0-	2620	2			N	-0-					40
06	2580	N	2520	-0-	-60	-0-	2520	2			N	-0-					40
07	2666	N	2593	-0-	-73	-0-	2593	2			N	-0-					40
08	2635	N	2571	-0-	-64	-0-	2571	2			N	-0-					40
09	2520	N	2438	-0-	-82	-0-	2435	2	3	9	N	3					43
10	2604	N	2524	-0-	-80	-0-	2524	2			N	-0-					43
11	2490	N	2394	-0-	-96	-0-	2394	2			N	-0-					43
12	2511	N	2401	-0-	-110	-0-	2401	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 30,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	9176	X	7278	-0-	-1898	-0-	7278	2			N	-0-					57
02	7644	X	7468	-0-	-176	-0-	7468	2			N	-0-					57
03	8463	X	8291	-0-	-172	-0-	8291	2			N	-0-					57
04	7950	X	5192	-0-	-2758	-0-	5192	2			N	-0-					57
05	9826	X	9826	-0-	-0-	-0-	9826	2			N	-0-					57
06	8010	X	7956	-0-	-54	-0-	7956	2			N	-0-					57
07	8277	X	7906	-0-	-371	-0-	7906	2			N	-0-					57
08	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	7371	2			N	-0-					57
09	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	7966	2			N	-0-					57
10	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	8015	2			N	-0-					57
11	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	6905	2			N	-0-					57
*12	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	6637	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 90,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1240	X	456	-0-	-784	-0-	456	2			N	-0-					-0-
02	1120	X	179	-0-	-941	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
04	450	N	59	-0-	-391	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	750	N	664	-0-	-86	-0-	664	2			N	-0-					-0-
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
*12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
02	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
03	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1406	-0-	-244	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
05	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
06	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
07	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
08	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
09	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
10	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
11	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
*12	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,474 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	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3820	-0-	-16	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3384	-0-	-863	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
04	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	1088	-0-	-3159	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3126	-0-	-954	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
07	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
08	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5773	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	3009	-0-	-2451	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	1945	-0-	-3697	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	608	-0-	-4852	-0-	608	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	2860	-0-	-2782	-0-	2860	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	6822	2			N	-0-					40
02	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	7738	2			N	-0-					40
03	10454	X	10454	-0-	-0-	-0-	10454	2			N	-0-					40
04	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	8562	2			N	-0-					40
05	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	7418	2			N	-0-					40
06	5400	X	5023	-0-	-377	-0-	5023	2			N	-0-					40
07	5580	X	2336	-0-	-3244	-0-	2336	2			N	-0-					40
08	8680	X	6605	-0-	-2075	-0-	6605	2			N	-0-					40
09	8400	X	6709	-0-	-1691	-0-	6707	2	2	9	N	2					42
10	7409	X	6573	-0-	-836	-0-	6573	2			N	-0-					42
11	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	7390	2			N	-0-					42
*12	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	6989	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 82,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 219821 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8266 - 13604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1924	-0-	-92	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	1560	-0-	-610	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1696	-0-	-284	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	1078	-0-	-1061	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1235	-0-	-265	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
07	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
08	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3368	-0-	368	368	3368	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3739	-0-	639	1007	3739	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3562	-0-	562	1569	3562	2			N	-0-					-0-
*12	4771	X	3202	-0-	-1569	-0-	3202	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 219822 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 14460 PERF.11528 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	2			N	-0-					88
02	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	2			N	-0-					88
03	5549	X	5269	-0-	-280	-0-	5269	2			N	-0-					88
04	5370	X	4594	-0-	-776	-0-	4594	2			N	-0-					88
05	5549	X	4299	-0-	-1250	-0-	4299	2			N	-0-					88
06	5370	X	4174	-0-	-1196	-0-	4174	2			N	-0-					88
07	5549	X	4379	-0-	-1170	-0-	4379	2			N	-0-					88
08	4743	X	4129	-0-	-614	-0-	4129	2			N	-0-					88
09	4590	X	3851	-0-	-739	-0-	3851	2			N	-0-					88
10	4371	X	3807	-0-	-564	-0-	3807	2			N	-0-					88
11	4230	X	3565	-0-	-665	-0-	3565	2			N	-0-					88
12	4371	X	3611	-0-	-760	-0-	3611	2			N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 52,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 220632 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13926 PERF.11372 - 13759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	6409	2		N	-0-			167
02	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	2		N	-0-			167
03	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5606	2		N	-0-			167
04	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2		N	-0-			167
05	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	5517	2		N	-0-			167
06	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5723	2		N	-0-			167
07	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	2		N	-0-			167
08	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	2		N	-0-			167
09	5250	X	4822	-0-	-428	-0-	4822	2		N	-0-			167
10	5425	X	4739	-0-	-686	-0-	4739	2		N	-0-			167
11	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6300	2		N	-0-			167
12	5425	X	4771	-0-	-654	-0-	4771	2		N	-0-			167

TOTAL GAS PROD: 65,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7347	X	2736	-0-	-4611	-0-	2736	2		N	-0-			-0-
02	6468	X	2233	-0-	-4235	-0-	2233	2		N	-0-			-0-
03	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	7500	2		N	-0-			-0-
04	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	7927	2		N	-0-			-0-
05	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	6503	2		N	-0-			-0-
06	7080	X	6955	-0-	-125	-0-	6955	2		N	-0-			-0-
07	7316	X	6306	-0-	-1010	-0-	6306	2		N	-0-			-0-
08	8091	X	4536	-0-	-3555	-0-	4536	2		N	-0-			-0-
09	7830	X	1385	-0-	-6445	-0-	1385	2		N	-0-			-0-
10	7192	X	6484	-0-	-708	-0-	6484	2		N	-0-			-0-
11	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	7003	2		N	-0-			-0-
*12	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	6625	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,193 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	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	8372	2		N	-0-			-0-
02	12141	X	12141	-0-	-0-	-0-	12141	2		N	-0-			-0-
03	9876	X	9876	-0-	-0-	-0-	9876	2		N	-0-			-0-
04	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	9275	2		N	-0-			-0-
05	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	9177	2		N	-0-			-0-
06	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	8627	2		N	-0-			-0-
07	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	9049	2		N	-0-			-0-
08	9517	X	8807	-0-	-710	-0-	8807	2		N	-0-			-0-
09	9210	X	8514	-0-	-696	-0-	8514	2		N	-0-			-0-
10	9176	X	8674	-0-	-502	-0-	8674	2		N	-0-			-0-
11	8760	X	8232	-0-	-528	-0-	8232	2		N	-0-			-0-
12	9052	X	8466	-0-	-586	-0-	8466	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 109,210 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 #: 6 RRCID -> 221047 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.11301 - 13742

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	6138	X	5755	-0-	-383	-0-	5755	2			N	-0-					34
02	5488	X	4981	-0-	-507	-0-	4981	2			N	-0-					34
03	6076	X	5414	-0-	-662	-0-	5414	2			N	-0-					34
04	5880	X	5422	-0-	-458	-0-	5422	2			N	-0-					34
05	5766	X	5547	-0-	-219	-0-	5547	2			N	-0-					34
06	5580	X	5332	-0-	-248	-0-	5332	2			N	-0-					34
07	5611	X	5333	-0-	-278	-0-	5333	2			N	-0-					34
08	5611	X	5492	-0-	-119	-0-	5492	2			N	-0-					34
09	5430	X	5235	-0-	-195	-0-	5205	2	30	9	N	27					61
10	5549	X	5147	-0-	-402	-0-	5147	2			N	-0-					61
11	5340	X	5093	-0-	-247	-0-	5093	2			N	-0-					61
12	5487	X	5230	-0-	-257	-0-	5230	2			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 63,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 221703 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11311 - 13720

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	5456	X	4933	-0-	-523	-0-	4933	2			N	-0-					74
02	4928	X	4545	-0-	-383	-0-	4545	2			N	-0-					74
03	5394	X	4784	-0-	-610	-0-	4784	2			N	-0-					74
04	4950	X	4680	-0-	-270	-0-	4680	2			N	-0-					74
05	5053	X	4716	-0-	-337	-0-	4716	2			N	-0-					74
06	4860	X	4431	-0-	-429	-0-	4431	2			N	-0-					74
07	5022	X	4568	-0-	-454	-0-	4568	2			N	-0-					74
08	4836	X	4638	-0-	-198	-0-	4638	2			N	-0-					74
09	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4591	2	97	9	N	88					162
10	4712	X	4657	-0-	-55	-0-	4657	2			N	-0-					162
11	4500	X	4287	-0-	-213	-0-	4287	2			N	-0-					162
12	4836	X	4071	-0-	-765	-0-	4071	2			N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 54,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 221707 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11492 - 13834

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	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2			N	-0-					47
02	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			N	-0-					47
03	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	2			N	-0-					47
04	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			N	-0-					47
05	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2			N	-0-					47
06	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	2			N	-0-					47
07	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2			N	-0-					47
08	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2			N	-0-					47
09	3570	X	3373	-0-	-197	-0-	3373	2			N	-0-					47
10	3689	X	3593	-0-	-96	-0-	3593	2			N	-0-					47
11	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4381	2	7	9	N	6					53
12	3689	X	3387	-0-	-302	-0-	3387	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 50,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2		N	-0-			-0-
02	2604	X	2576	-0-	-28	-0-	2576	2		N	-0-			-0-
03	2883	X	2807	-0-	-76	-0-	2807	2		N	-0-			-0-
04	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2		N	-0-			-0-
05	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2		N	-0-			-0-
06	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2		N	-0-			-0-
07	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2		N	-0-			-0-
08	3441	X	2996	-0-	-445	-0-	2996	2		N	-0-			-0-
09	3330	X	2859	-0-	-471	-0-	2859	2		N	-0-			-0-
10	3100	X	2402	-0-	-698	-0-	2402	2		N	-0-			-0-
11	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2		N	-0-			-0-
*12	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222630 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8292 - 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	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2		N	-0-			-0-
02	3584	X	3390	-0-	-194	-0-	3390	2		N	-0-			-0-
03	3968	X	3872	-0-	-96	-0-	3872	2		N	-0-			-0-
04	3840	X	3703	-0-	-137	-0-	3703	2		N	-0-			-0-
05	3937	X	1597	-0-	-2340	-0-	1597	2		N	-0-			-0-
06	3810	X	1358	-0-	-2452	-0-	1358	2		N	-0-			-0-
07	8947	X	8947	-0-	-0-	-0-	8947	2		N	-0-			-0-
08	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	9199	2		N	-0-			-0-
09	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	6679	2		N	-0-			-0-
10	3813	X	1064	-0-	-2749	-0-	1064	2		N	-0-			-0-
11	3690	X	310	-0-	-3380	-0-	310	2		N	-0-			-0-
12	3813	X	1073	-0-	-2740	-0-	1073	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,143 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2		N	-0-			-0-
02	3612	X	3160	-0-	-452	-0-	3160	2		N	-0-			-0-
03	3999	X	3234	-0-	-765	-0-	3234	2		N	-0-			-0-
04	3630	X	3531	-0-	-99	-0-	3531	2		N	-0-			-0-
05	3751	X	3614	-0-	-137	-0-	3614	2		N	-0-			-0-
06	3630	X	3514	-0-	-116	-0-	3514	2		N	-0-			-0-
07	3658	X	3559	-0-	-99	-0-	3559	2		N	-0-			-0-
08	3658	X	3559	-0-	-99	-0-	3559	2		N	-0-			-0-
09	3540	X	3078	-0-	-462	-0-	3078	2		N	-0-			-0-
10	3627	X	2684	-0-	-943	-0-	2684	2		N	-0-			-0-
11	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2		N	-0-			-0-
12	3565	X	2353	-0-	-1212	-0-	2353	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,800 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 #: 14 RRCID -> 222986 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 13674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	2697	-0-	-2232	-0-	2697	2			N	-0-					102
02	5124	X	3026	-0-	-2098	-0-	3026	2			N	-0-					102
03	5673	X	3372	-0-	-2301	-0-	3372	2			N	-0-					102
04	4350	X	816	-0-	-3534	-0-	816	2			N	-0-					102
05	4278	X	2330	-0-	-1948	-0-	2330	2			N	-0-					102
06	3270	X	2363	-0-	-907	-0-	2363	2			N	-0-					102
07	3379	X	2255	-0-	-1124	-0-	2255	2			N	-0-					102
08	1767	X	1746	-0-	-21	-0-	1746	2			N	-0-					102
09	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2247	2	3	9	N	3					105
10	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					105
11	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					105
*12	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 27,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	2114	-0-	-210	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	1883	-0-	-473	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
04	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	1919	-0-	-437	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
06	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	1979	-0-	-346	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
08	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
09	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
10	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
11	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
*12	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,766 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	2387	N	2232	-0-	-155	-0-	2232	2			N	-0-					32
02	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					32
03	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					32
04	2130	N	1501	-0-	-629	-0-	1501	2			N	-0-					32
05	2201	N	1307	-0-	-894	-0-	1307	2			N	-0-					32
06	2130	N	1842	-0-	-288	-0-	1842	2			N	-0-					32
07	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					32
08	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					32
09	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					32
10	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					32
11	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					32
*12	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 24,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 05/06/2014 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11070 - 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	1240	N	1076	-0-	-164	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
02	980	N	455	-0-	-525	-0-	455	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
04	1050	N	96	-0-	-954	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
*12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,763 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	3999	X	3823	-0-	-176	-0-	3823	2			N	-0-					55
02	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-					55
03	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2			N	-0-					55
04	3630	X	3031	-0-	-599	-0-	3031	2			N	-0-					55
05	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			N	-0-					55
06	3630	X	3582	-0-	-48	-0-	3582	2			N	-0-					55
07	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2			N	-0-					55
08	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			N	-0-					55
09	3000	X	2854	-0-	-146	-0-	2854	2			N	-0-					55
10	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			N	-0-					55
11	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					55
*12	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3295	2	6	9	N	5					60

TOTAL GAS PROD: 41,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	7254	X	7057	-0-	-197	-0-	7057	2			N	-0-					140
02	10321	X	10321	-0-	-0-	-0-	10321	2			N	-0-					140
03	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	6974	2			N	-0-					140
04	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	7945	2			N	-0-					140
05	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	9141	2			N	-0-					140
06	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	2			N	-0-					140
07	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	7121	2			N	-0-					140
08	8060	X	3267	-0-	-4793	-0-	3267	2			N	-0-					140
09	7800	X	3085	-0-	-4715	-0-	3085	2			N	-0-					140
10	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	8164	2			N	-0-					140
11	10365	X	10365	-0-	-0-	-0-	10365	2			N	-0-					140
*12	10603	X	10603	-0-	-0-	-0-	10603	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 88,498 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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10230	X	3690	-0-	-6540	-0-		3690	2			N	-0-					121
02	14000	X	3480	-0-	-10520	-0-		3480	2			N	-0-					121
03	15500	X	3554	-0-	-11946	-0-		3554	2			N	-0-					121
04	10890	X	4502	-0-	-6388	-0-		4502	2			N	-0-					121
05	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-		10185	2			N	-0-					121
06	15618	X	15618	-0-	-0-	-0-		15618	2			N	-0-					121
07	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-		8837	2			N	-0-					121
08	4650	X	3772	-0-	-878	-0-		3772	2			N	-0-					121
09	4500	X	3801	-0-	-699	-0-		3773	2	28	9	N	25					146
10	4650	X	3772	-0-	-878	-0-		3772	2			N	-0-					146
11	4500	X	2887	-0-	-1613	-0-		2887	2			N	-0-					146
12	4650	X	4323	-0-	-327	-0-		4323	2			N	-0-					146

TOTAL GAS PROD: 68,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-		8890	2			N	-0-					-0-
02	8064	X	6931	-0-	-1133	-0-		6931	2			N	-0-					-0-
03	8928	X	7954	-0-	-974	-0-		7954	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	7228	-0-	-1382	-0-		7228	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	7618	-0-	-1279	-0-		7618	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	7199	-0-	-1411	-0-		7199	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	7626	-0-	-341	-0-		7626	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	6670	-0-	-832	-0-		6670	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	6209	-0-	-1051	-0-		6209	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	5863	-0-	-1639	-0-		5863	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	5751	-0-	-1509	-0-		5751	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	6030	-0-	-1472	-0-		6030	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,969 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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * 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-					102
02	2856	X	2366	-0-	-490	-0-		2366	2			N	-0-					102
03	3162	X	2335	-0-	-827	-0-		2335	2			N	-0-					102
04	3060	X	2759	-0-	-301	-0-		2759	2			N	-0-					102
05	3162	X	2076	-0-	-1086	-0-		2076	2			N	-0-					102
06	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-		3790	2			N	-0-					102
07	12434	X	12434	-0-	-0-	-0-		12434	2			N	-0-					102
08	13258	X	13258	-0-	-0-	-0-		13258	2			N	-0-					102
09	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-		10323	2			N	-0-					102
10	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-		8537	2	20	9	N	18					120
11	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-		5685	2			N	-0-					120
*12	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-		4433	2			N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 71,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	5394	X	4757	-0-	-637	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
02	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
03	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
04	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	723	-0-	-3059	-0-	723	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	2985	-0-	-675	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
07	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
08	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2			N	-0-					-0-
09	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
10	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
11	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
*12	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	6455	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227141 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13705 PERF.11032 - 12118

01	2666	X	2665	-0-	-1	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	2462	-0-	-142	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
03	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
04	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
05	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
06	2670	N	2515	-0-	-155	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
07	2883	N	2635	-0-	-248	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
08	2852	N	2691	-0-	-161	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
09	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
10	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
11	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
12	2852	N	2783	-0-	-69	-0-	2783	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227160 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 14132 PERF.11668 - 14061

01	12586	X	11304	-0-	-1282	-0-	11304	2			N	-0-					-0-
02	11116	X	10124	-0-	-992	-0-	10124	2			N	-0-					-0-
03	12090	X	9344	-0-	-2746	-0-	9344	2			N	-0-					-0-
04	11640	X	10396	-0-	-1244	-0-	10396	2			N	-0-					-0-
05	12028	X	8809	-0-	-3219	-0-	8809	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	7520	-0-	-3430	-0-	7520	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	8490	-0-	-2732	-0-	8490	2			N	-0-					-0-
08	10726	X	8674	-0-	-2052	-0-	8674	2			N	-0-					-0-
09	10380	X	8459	-0-	-1921	-0-	8459	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	8773	-0-	-31	-0-	8773	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	8378	-0-	-22	-0-	8378	2			N	-0-					-0-
*12	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	8833	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,104 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	8215	X	7630	-0-	-585	-0-	7630	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	5098	-0-	-2210	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	5012	-0-	-3575	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	6965	-0-	-1345	-0-	6965	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	6597	-0-	-1990	-0-	6597	2			N	-0-					-0-
06	8474	X	8474	-0-	-0-	-0-	8474	2			N	-0-					-0-
07	8881	X	8881	-0-	-0-	-0-	8881	2			N	-0-					-0-
08	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	7808	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	6499	-0-	-551	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	5863	-0-	-1422	-0-	5863	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	5199	-0-	-1851	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	5490	-0-	-1795	-0-	5490	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,516 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	3100	X	2577	-0-	-523	-0-	2577	2			N	-0-					125
02	2688	X	2304	-0-	-384	-0-	2304	2			N	-0-					125
03	2790	X	2544	-0-	-246	-0-	2544	2			N	-0-					125
04	2640	X	1866	-0-	-774	-0-	1866	2			N	-0-					125
05	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					125
06	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			N	-0-					125
07	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3017	2	3	9	N	3					128
08	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					128
09	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					128
10	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					128
11	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					128
*12	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 31,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
02	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
03	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3982	-0-	-338	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	3858	-0-	-606	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	3517	-0-	-803	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	3543	-0-	-921	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	3160	-0-	-1056	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3144	-0-	-846	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3305	-0-	-539	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3141	-0-	-369	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3268	-0-	-266	-0-	3268	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,821 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	8872	-0-		-769	-0-	8872	2			N	-0-					85
02	4949	X	4949	-0-		-0-	-0-	4949	2			N	-0-					85
03	9463	X	9463	-0-		-0-	-0-	9463	2			N	-0-					85
04	8919	X	8919	-0-		-0-	-0-	8919	2			N	-0-					85
05	9121	X	9121	-0-		-0-	-0-	9121	2			N	-0-					85
06	6602	X	6602	-0-		-0-	-0-	6602	2			N	-0-					85
07	5394	X	3470	-0-		-1924	-0-	3470	2			N	-0-					85
08	9269	X	5791	-0-		-3478	-0-	5791	2			N	-0-					85
09	8910	X	3484	-0-		-5426	-0-	3484	2			N	-0-					85
10	9114	X	2718	-0-		-6396	-0-	2718	2			N	-0-					85
11	6600	X	4147	-0-		-2453	-0-	4147	2			N	-0-					85
12	5797	X	3117	-0-		-2680	-0-	3117	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 70,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228883 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 14137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	2754	-0-		-563	-0-	2754	2			N	-0-					127
02	2716	X	2283	-0-		-433	-0-	2283	2			N	-0-					127
03	2790	X	2790	-0-		-0-	-0-	2790	2			N	-0-					127
04	2772	X	2772	-0-		-0-	-0-	2772	2			N	-0-					127
05	2782	N	2782	-0-		-0-	-0-	2782	2			N	-0-					127
06	2700	N	1125	-0-		-1575	-0-	1125	2			N	-0-					127
07	3100	N	3182	-0-		82	82	3182	2			N	-0-					127
08	3100	N	3367	-0-		267	349	3367	2			N	-0-					127
09	3000	N	3151	-0-		151	500	3151	2			N	-0-					127
10	3680	X	3180	-0-		-500	-0-	3180	2			N	-0-					127
11	2700	X	2417	-0-		-283	-0-	2417	2			N	-0-					127
*12	2875	X	2875	-0-		-0-	-0-	2875	2			N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 32,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHORTER, N.E. WELL #: 3 RRCID -> 229198 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 12828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	6090	-0-		-1288	-0-	6090	2			N	-0-					28
02	6322	X	6322	-0-		-0-	-0-	6322	2			N	-0-					28
03	6603	X	6347	-0-		-256	-0-	6347	2			N	-0-					28
04	6390	X	5333	-0-		-1057	-0-	5333	2			N	-0-					28
05	6603	X	5440	-0-		-1163	-0-	5440	2			N	-0-					28
06	6390	X	5894	-0-		-496	-0-	5894	2			N	-0-					28
07	6603	X	5074	-0-		-1529	-0-	5074	2			N	-0-					28
08	5704	X	3985	-0-		-1719	-0-	3985	2			N	-0-					28
09	5520	X	4927	-0-		-593	-0-	4927	2			N	-0-					28
10	5704	X	5228	-0-		-476	-0-	5228	2			N	-0-					28
11	5520	X	5056	-0-		-464	-0-	5056	2			N	-0-					28
12	5084	X	4543	-0-		-541	-0-	4465	2	78	9	N	71					99

TOTAL GAS PROD: 64,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

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	12958	X	11146	-0-	-1812	-0-	11146	2			N	-0-					-0-
02	11424	X	9754	-0-	-1670	-0-	9754	2			N	-0-					-0-
03	12338	X	10841	-0-	-1497	-0-	10841	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	10011	-0-	-1599	-0-	10011	2			N	-0-					-0-
05	11160	X	10580	-0-	-580	-0-	10580	2			N	-0-					-0-
06	10800	X	9794	-0-	-1006	-0-	9794	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	10680	-0-	-170	-0-	10680	2			N	-0-					-0-
08	15191	X	15191	-0-	-0-	-0-	15191	2			N	-0-					-0-
09	13529	X	13529	-0-	-0-	-0-	13529	2			N	-0-					-0-
10	13395	X	13395	-0-	-0-	-0-	13395	2			N	-0-					-0-
11	12136	X	12136	-0-	-0-	-0-	12136	2			N	-0-					-0-
*12	11965	X	11965	-0-	-0-	-0-	11965	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,022 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	7502	X	6260	-0-	-1242	-0-	6260	2			N	-0-					109
02	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	5944	2			N	-0-					109
03	6541	X	5611	-0-	-930	-0-	5611	2			N	-0-					109
04	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	6731	2			N	-0-					109
05	6541	X	5986	-0-	-555	-0-	5986	2			N	-0-					109
06	6330	X	5662	-0-	-668	-0-	5662	2			N	-0-					109
07	6541	X	6432	-0-	-109	-0-	6432	2			N	-0-					109
08	6727	X	5099	-0-	-1628	-0-	5099	2			N	-0-					109
09	6510	X	5553	-0-	-957	-0-	5553	2			N	-0-					109
10	6417	X	5780	-0-	-637	-0-	5780	2			N	-0-					109
11	6210	X	5976	-0-	-234	-0-	5976	2			N	-0-					109
12	6417	X	5890	-0-	-527	-0-	5890	2			N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 70,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					110
02	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					110
03	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					110
04	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					110
05	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	2			N	-0-					110
06	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-					110
07	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			N	-0-					110
08	3658	X	2341	-0-	-1317	-0-	2341	2			N	-0-					110
09	3540	X	2921	-0-	-619	-0-	2921	2			N	-0-					110
10	3472	X	2364	-0-	-1108	-0-	2364	2			N	-0-					110
11	3360	X	2938	-0-	-422	-0-	2938	2			N	-0-					110
12	3410	X	2703	-0-	-707	-0-	2703	2			N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 36,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10974	X	10041	-0-	-933	-0-	10041	2			N	-0-					60
02	10752	X	8216	-0-	-2536	-0-	8216	2			N	-0-					60
03	12832	X	12832	-0-	-0-	-0-	12832	2			N	-0-					60
04	11100	X	10734	-0-	-366	-0-	10734	2			N	-0-					60
05	11470	X	9203	-0-	-2267	-0-	9203	2			N	-0-					60
06	11520	X	8706	-0-	-2814	-0-	8706	2			N	-0-					60
07	11904	X	9082	-0-	-2822	-0-	9082	2			N	-0-					60
08	11005	X	9406	-0-	-1599	-0-	9406	2			N	-0-					60
09	10650	X	8624	-0-	-2026	-0-	8614	2	10	9	N	9					69
10	9735	X	9735	-0-	-0-	-0-	9735	2			N	-0-					69
11	9090	X	8538	-0-	-552	-0-	8538	2			N	-0-					69
12	9393	X	9338	-0-	-55	-0-	9338	2			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 114,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229518 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 13754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11780	X	9277	-0-	-2503	-0-	9277	2			N	-0-					32
02	10304	X	9221	-0-	-1083	-0-	9221	2			N	-0-					32
03	11408	X	11101	-0-	-307	-0-	11101	2			N	-0-					32
04	11040	X	10476	-0-	-564	-0-	10476	2			N	-0-					32
05	11129	X	9979	-0-	-1150	-0-	9979	2			N	-0-					32
06	10740	X	10264	-0-	-476	-0-	10264	2			N	-0-					32
07	11098	X	10507	-0-	-591	-0-	10507	2			N	-0-					32
08	10881	X	10454	-0-	-427	-0-	10408	2	46	9	N	42					74
09	10470	X	10068	-0-	-402	-0-	10018	2	50	9	N	45					119
10	10602	X	9967	-0-	-635	-0-	9967	2			N	-0-					119
11	10260	X	9401	-0-	-859	-0-	9401	2			N	-0-					119
12	10509	X	10175	-0-	-334	-0-	10175	2			N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 120,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229527 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 12603

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	9282	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	6101	-0-	-1487	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	3196	-0-	-5205	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
04	11814	X	11814	-0-	-0-	-0-	11814	2			N	-0-					-0-
05	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	10844	2			N	-0-					-0-
06	10050	X	10050	-0-	-0-	-0-	10050	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	4894	-0-	-3507	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
08	12214	X	5519	-0-	-6695	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
09	11820	X	10223	-0-	-1597	-0-	10223	2			N	-0-					-0-
10	10850	X	9674	-0-	-1176	-0-	9674	2			N	-0-					-0-
11	10050	X	4482	-0-	-5568	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	4954	-0-	-5617	-0-	4954	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,033 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4850	-0-	-327	-0-	4850	2			N	-0-					130
02	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	2			N	-0-					130
03	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	5077	2			N	-0-					130
04	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	6977	2			N	-0-					130
05	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	2			N	-0-					130
06	4830	X	4410	-0-	-420	-0-	4410	2			N	-0-					130
07	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2			N	-0-					130
08	6324	X	5204	-0-	-1120	-0-	5204	2			N	-0-					130
09	6120	X	5497	-0-	-623	-0-	5497	2			N	-0-					130
10	6200	X	5736	-0-	-464	-0-	5736	2			N	-0-					130
11	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	5268	2			N	-0-					130
12	5673	X	4053	-0-	-1620	-0-	4053	2			N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 63,521 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6858	-0-	-737	-0-	6858	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	5913	-0-	-891	-0-	5913	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	7193	-0-	-30	-0-	7193	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6070	-0-	-830	-0-	6070	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	6226	-0-	-625	-0-	6226	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	6487	-0-	-473	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6394	-0-	-798	-0-	6394	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	4637	-0-	-1563	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	3593	-0-	-2407	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
10	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	8542	2			N	-0-					-0-
11	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
*12	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	7525	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON WELL #: 18 RRCID -> 229680 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10973 - 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	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	6101	2			N	-0-					54
02	5964	X	5468	-0-	-496	-0-	5468	2			N	-0-					54
03	6541	X	3916	-0-	-2625	-0-	3916	2			N	-0-					54
04	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	2			N	-0-					54
05	6293	X	6161	-0-	-132	-0-	6161	2			N	-0-					54
06	5910	X	5543	-0-	-367	-0-	5543	2			N	-0-					54
07	6572	X	5578	-0-	-994	-0-	5578	2			N	-0-					54
08	6355	X	5461	-0-	-894	-0-	5461	2			N	-0-					54
09	6150	X	5328	-0-	-822	-0-	5328	2			N	-0-					54
10	6169	X	5203	-0-	-966	-0-	5203	2			N	-0-					54
11	5550	X	5443	-0-	-107	-0-	5443	2			N	-0-					54
12	5580	X	5348	-0-	-232	-0-	5348	2			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 65,905 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	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			N	-0-					160
02	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-					160
03	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			N	-0-					160
04	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2			N	-0-					160
05	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			N	-0-					160
06	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	6157	2			N	-0-					160
07	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					160
08	5053	X	4813	-0-	-240	-0-	4813	2			N	-0-					160
09	4890	X	3843	-0-	-1047	-0-	3833	2	10	9	N	9					169
10	5053	X	4152	-0-	-901	-0-	4152	2			N	-0-					169
11	4890	X	3945	-0-	-945	-0-	3945	2			N	-0-					169
12	4805	X	4445	-0-	-360	-0-	4445	2			N	-0-					169

TOTAL GAS PROD: 50,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2			N	-0-					65
02	4172	X	3460	-0-	-712	-0-	3460	2			N	-0-					65
03	4371	X	4002	-0-	-369	-0-	4002	2			N	-0-					65
04	4230	X	3688	-0-	-542	-0-	3688	2			N	-0-					65
05	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			N	-0-					65
06	3870	X	3592	-0-	-278	-0-	3592	2			N	-0-					65
07	3999	X	3879	-0-	-120	-0-	3879	2			N	-0-					65
08	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	2			N	-0-					65
09	3720	X	3499	-0-	-221	-0-	3499	2			N	-0-					65
10	3844	X	3540	-0-	-304	-0-	3540	2			N	-0-					65
11	3720	X	3477	-0-	-243	-0-	3477	2			N	-0-					65
12	3844	X	3545	-0-	-299	-0-	3545	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 44,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10137	X	7063	-0-	-3074	-0-	7063	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	6876	-0-	-1412	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	5842	-0-	-2621	-0-	5842	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	7047	-0-	-1143	-0-	7047	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	7014	-0-	-612	-0-	7014	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	5366	-0-	-2014	-0-	5366	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	6807	-0-	-819	-0-	6807	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	6634	-0-	-527	-0-	6634	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	4842	-0-	-2088	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	5921	-0-	-1085	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	3496	-0-	-3104	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	6426	-0-	-394	-0-	6426	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,334 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11683	X	11683	-0-	-0-	-0-	11683	2			N	-0-					95
02	6440	X	5127	-0-	-1313	-0-	5127	2			N	-0-					95
03	12054	X	12054	-0-	-0-	-0-	12054	2			N	-0-					95
04	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	8185	2			N	-0-					95
05	9662	X	9662	-0-	-0-	-0-	9662	2			N	-0-					95
06	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	10006	2			N	-0-					95
07	10906	X	10906	-0-	-0-	-0-	10906	2			N	-0-					95
08	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	10030	2			N	-0-					95
09	8250	X	7713	-0-	-537	-0-	7713	2			N	-0-					95
10	9806	X	9806	-0-	-0-	-0-	9806	2			N	-0-					95
11	8250	X	8088	-0-	-162	-0-	8088	2			N	-0-					95
12	8525	X	8286	-0-	-239	-0-	8282	2	4	9	N	4					99

TOTAL GAS PROD: 111,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6H RRCID -> 229924 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13900 - 15902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2839	-0-	-974	-0-	2839	2			N	-0-					10
02	3108	X	2135	-0-	-973	-0-	2135	2			N	-0-					10
03	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			N	-0-					10
04	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					10
05	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					10
06	3000	X	2500	-0-	-500	-0-	2500	2			N	-0-					10
07	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-					10
08	3100	N	3177	-0-	77	77	3177	2			N	-0-					10
09	2490	N	2333	-0-	-157	-0-	2333	2			N	-0-					10
10	3069	X	1126	-0-	-1943	-0-	1126	2			N	-0-					10
11	2970	X	1946	-0-	-1024	-0-	1946	2			N	-0-					10
12	3069	X	2429	-0-	-640	-0-	2429	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 30,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 229950 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 13890 PERF.11212 - 13712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	15127	-0-	-745	-0-	15127	2			N	-0-					40
02	14336	X	13336	-0-	-1000	-0-	13336	2			N	-0-					40
03	15872	X	14113	-0-	-1759	-0-	14113	2			N	-0-					40
04	15360	X	13353	-0-	-2007	-0-	13353	2			N	-0-					40
05	15345	X	14136	-0-	-1209	-0-	14136	2			N	-0-					40
06	14640	X	13817	-0-	-823	-0-	13817	2			N	-0-					40
07	14756	X	14103	-0-	-653	-0-	14103	2			N	-0-					40
08	13919	X	13705	-0-	-214	-0-	13705	2			N	-0-					40
09	13470	X	11891	-0-	-1579	-0-	11891	2			N	-0-					40
10	14191	X	14191	-0-	-0-	-0-	14191	2			N	-0-					40
11	13470	X	12935	-0-	-535	-0-	12935	2			N	-0-					40
12	13919	X	13037	-0-	-882	-0-	13037	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 163,744 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	8151	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	7638	-0-	-650	-0-	7638	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	8312	-0-	-647	-0-	8312	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	7197	-0-	-693	-0-	7197	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	8357	-0-	-106	-0-	8357	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	7404	-0-	-786	-0-	7404	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	7623	-0-	-840	-0-	7623	2			N	-0-					-0-
08	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	7444	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	7052	-0-	-58	-0-	7052	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	7129	-0-	-218	-0-	7129	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	6765	-0-	-345	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
12	7347	X	6828	-0-	-519	-0-	6828	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,900 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	4998	-0-	-768	-0-	4998	2			N	-0-					105
02	5264	X	3840	-0-	-1424	-0-	3829	2	11	9	N	10					115
03	5828	X	4918	-0-	-910	-0-	4851	2	67	9	N	61					176
04	5640	X	4246	-0-	-1394	-0-	4246	2			N	-0-					176
05	5239	X	4509	-0-	-730	-0-	4509	2			N	-0-					176
06	4830	X	4052	-0-	-778	-0-	4052	2			N	-0-					176
07	4929	X	4371	-0-	-558	-0-	4371	2			N	-0-					176
08	4464	X	4012	-0-	-452	-0-	4012	2			N	-0-	147	1			29
09	4320	X	3566	-0-	-754	-0-	3563	2	3	9	N	3					32
10	4464	X	2970	-0-	-1494	-0-	2970	2			N	-0-					32
11	4230	X	2331	-0-	-1899	-0-	2331	2			N	-0-					32
12	4371	X	1888	-0-	-2483	-0-	1888	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 45,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					42
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	2			N	-0-					42
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					42
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					42
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					42
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					42
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					42
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					42
09	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					42
10	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					42
11	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					42
*12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 9,226 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

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	12314	X		12314	-0-	-0-	-0-	12314	2			N	-0-					175
02	11760	X		10947	-0-	-813	-0-	10947	2			N	-0-					175
03	13020	X		13012	-0-	-8	-0-	13012	2			N	-0-					175
04	11910	X		11077	-0-	-833	-0-	11077	2			N	-0-					175
05	12571	X		12571	-0-	-0-	-0-	12571	2			N	-0-					175
06	12600	X		11294	-0-	-1306	-0-	11294	2			N	-0-					175
07	13020	X		10415	-0-	-2605	-0-	10415	2			N	-0-					175
08	11749	X		10631	-0-	-1118	-0-	10631	2			N	-0-					175
09	11370	X		7969	-0-	-3401	-0-	7969	2			N	-0-					175
10	11749	X		10205	-0-	-1544	-0-	10205	2			N	-0-					175
11	11280	X		10198	-0-	-1082	-0-	10198	2			N	-0-					175
12	10633	X		9219	-0-	-1414	-0-	9215	2	4	9	N	4					179

TOTAL GAS PROD: 129,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230318 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8645 - 12974

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10426	X		10426	-0-	-0-	-0-	10426	2			N	-0-					101
02	9127	X		9127	-0-	-0-	-0-	9127	2			N	-0-					101
03	8107	X		8107	-0-	-0-	-0-	8107	2			N	-0-					101
04	6247	X		6247	-0-	-0-	-0-	6247	2			N	-0-					101
05	9083	X		9083	-0-	-0-	-0-	9083	2			N	-0-					101
06	7886	X		7886	-0-	-0-	-0-	7886	2			N	-0-					101
07	7677	X		7677	-0-	-0-	-0-	7677	2			N	-0-					101
08	9792	X		9792	-0-	-0-	-0-	9735	2	57	9	N	52					153
09	9251	X		9251	-0-	-0-	-0-	9223	2	28	9	N	25					178
10	6417	X		6374	-0-	-43	-0-	6356	2	18	9	N	16	173	1			21
11	6210	X		6081	-0-	-129	-0-	6081	2			N	-0-					21
*12	7535	X		7535	-0-	-0-	-0-	7535	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 97,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 230320 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11588 - 14256

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	5027	X		5027	-0-	-0-	-0-	5027	2			N	-0-					172
02	5628	X		5512	-0-	-116	-0-	5512	2			N	-0-					172
03	6076	X		5335	-0-	-741	-0-	5335	2			N	-0-					172
04	5880	X		5253	-0-	-627	-0-	5253	2			N	-0-					172
05	6107	X		5561	-0-	-546	-0-	5561	2			N	-0-					172
06	5910	X		5488	-0-	-422	-0-	5488	2			N	-0-					172
07	6107	X		5286	-0-	-821	-0-	5286	2			N	-0-					172
08	5657	X		5657	-0-	-0-	-0-	5657	2			N	-0-					172
09	5250	X		5079	-0-	-171	-0-	5079	2			N	-0-					172
10	5425	X		4615	-0-	-810	-0-	4615	2			N	-0-					172
11	5250	X		3802	-0-	-1448	-0-	3802	2			N	-0-					172
*12	6268	X		6268	-0-	-0-	-0-	6268	2			N	-0-					157

TOTAL GAS PROD: 62,883 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 #: 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	4030	X	2819	-0-	-1211	-0-	2819	2			N	-0-					17
02	3640	X	3005	-0-	-635	-0-	3005	2			N	-0-					17
03	3844	X	3301	-0-	-543	-0-	3301	2			N	-0-					17
04	3540	X	3045	-0-	-495	-0-	3045	2			N	-0-					17
05	3317	X	3055	-0-	-262	-0-	3055	2			N	-0-					17
06	3210	X	2918	-0-	-292	-0-	2918	2			N	-0-					17
07	3317	X	2663	-0-	-654	-0-	2663	2			N	-0-					17
08	3162	X	2854	-0-	-308	-0-	2854	2			N	-0-					17
09	3060	X	2627	-0-	-433	-0-	2627	2			N	-0-					17
10	3069	X	2801	-0-	-268	-0-	2801	2			N	-0-					17
11	2910	X	2551	-0-	-359	-0-	2551	2			N	-0-					17
12	2852	X	2742	-0-	-110	-0-	2742	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 34,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5425	2			N	-0-					129
02	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	2			N	-0-					129
03	5301	X	4219	-0-	-1082	-0-	4219	2			N	-0-					129
04	5250	X	5100	-0-	-150	-0-	5100	2			N	-0-					129
05	6045	X	4498	-0-	-1547	-0-	4498	2			N	-0-					129
06	5850	X	5056	-0-	-794	-0-	5056	2			N	-0-					129
07	6045	X	5754	-0-	-291	-0-	5754	2			N	-0-					129
08	5270	X	4703	-0-	-567	-0-	4703	2			N	-0-					129
09	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6062	2	1	9	N	1					130
10	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	7799	2			N	-0-					130
11	5100	X	4785	-0-	-315	-0-	4785	2			N	-0-					130
12	5270	X	1867	-0-	-3403	-0-	1867	2			N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 60,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	9920	X	2425	-0-	-7495	-0-	2425	2			N	-0-					62
02	8960	X	979	-0-	-7981	-0-	979	2			N	-0-					62
03	4991	X	1953	-0-	-3038	-0-	1953	2			N	-0-					62
04	4650	X	4438	-0-	-212	-0-	4438	2			N	-0-					62
05	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	5924	2			N	-0-					62
06	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	7220	2			N	-0-					62
07	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	7336	2			N	-0-					62
08	4309	X	4222	-0-	-87	-0-	4222	2			N	-0-					62
09	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	6959	2			N	-0-					62
10	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	8238	2			N	-0-					62
11	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5797	2			N	-0-					62
12	4309	X	3727	-0-	-582	-0-	3727	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 59,218 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5987	-0-	-988	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	5924	-0-	-320	-0-	5924	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	6282	-0-	-476	-0-	6282	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	6016	-0-	-314	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	6244	-0-	-328	-0-	6244	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	5974	-0-	-386	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	6002	-0-	-570	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	5957	-0-	-274	-0-	5957	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	5779	-0-	-251	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	5828	-0-	-403	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	5550	-0-	-420	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	5651	-0-	-363	-0-	5651	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230725 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 13259

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	5698	2			N	-0-					87
02	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			N	-0-					87
03	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					87
04	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					87
05	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2			N	-0-					87
06	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	7626	2			N	-0-					87
07	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	7559	2			N	-0-					87
08	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	9260	2			N	-0-					87
09	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	6116	2			N	-0-					87
10	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	9380	2			N	-0-					87
11	10472	X	10472	-0-	-0-	-0-	10472	2			N	-0-					87
*12	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	2			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 75,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230765 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 12674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					104
02	2548	X	195	-0-	-2353	-0-	195	2			N	-0-					104
03	2821	X	162	-0-	-2659	-0-	162	2			N	-0-					104
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					104
05	3100	N	5564	-0-	2464	2464	5564	2			N	-0-					104
06	3000	N	4419	-0-	1419	3883	4419	2			N	-0-					104
07	3100	N	4241	-0-	1141	5024	4234	2	7	9	N	6					110
08	8805	X	3781	-0-	-5024	-0-	3781	2			N	-0-					110
09	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3369	2	33	9	N	30					140
10	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2919	2	11	9	N	10					150
11	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2			N	-0-					150
*12	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2			N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 32,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	2			N	-0-					42
02	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2			N	-0-					42
03	4154	X	3702	-0-	-452	-0-	3702	2			N	-0-					42
04	4020	X	3287	-0-	-733	-0-	3287	2			N	-0-					42
05	4154	X	2925	-0-	-1229	-0-	2925	2			N	-0-					42
06	4020	X	1480	-0-	-2540	-0-	1480	2			N	-0-					42
07	4154	X	1922	-0-	-2232	-0-	1922	2			N	-0-					42
08	3441	X	2307	-0-	-1134	-0-	2307	2			N	-0-					42
09	3300	X	2375	-0-	-925	-0-	2375	2			N	-0-					42
10	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3192	2	113	9	N	103					145
11	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-					145
*12	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2605	2	37	9	N	34	159	1			20

TOTAL GAS PROD: 35,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231847 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 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	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	9790	2			N	-0-					39
02	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	8388	2			N	-0-					39
03	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					39
04	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					39
05	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2			N	-0-					39
06	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					39
07	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	2			N	-0-					39
08	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	9137	2			N	-0-					39
09	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	7023	2	6	9	N	5					44
10	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					44
11	11478	X	11478	-0-	-0-	-0-	11478	2			N	-0-					44
*12	10234	X	10234	-0-	-0-	-0-	10234	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 75,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 9 RRCID -> 231937 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11293 - 13781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4870	-0-	-1051	-0-	4870	2			N	-0-					80
02	5348	X	4435	-0-	-913	-0-	4410	2	25	9	N	23					103
03	5921	X	5672	-0-	-249	-0-	5543	2	129	9	N	117	169	1			51
04	5430	X	5327	-0-	-103	-0-	5325	2	2	9	N	2					53
05	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5611	2	67	9	N	61					114
06	5490	X	5333	-0-	-157	-0-	5259	2	74	9	N	67	156	1			25
07	5673	X	5269	-0-	-404	-0-	5268	2	1	9	N	1					26
08	5673	X	4501	-0-	-1172	-0-	4501	2			N	-0-					26
09	5490	X	4605	-0-	-885	-0-	4605	2			N	-0-					26
10	5673	X	4810	-0-	-863	-0-	4788	2	22	9	N	20					46
11	5340	X	4493	-0-	-847	-0-	4493	2			N	-0-					46
12	5270	X	4955	-0-	-315	-0-	4830	2	125	9	N	114					160

TOTAL GAS PROD: 59,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 405

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	6913	X	5850	-0-	-1063	-0-	5850	2			N	-0-					122
02	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	2			N	-0-					122
03	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	7579	2			N	-0-					122
04	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	8137	2			N	-0-					122
05	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	7738	2			N	-0-					122
06	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	6630	2			N	-0-					122
07	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	6295	2			N	-0-					122
08	8401	X	7019	-0-	-1382	-0-	7019	2			N	-0-					122
09	8130	X	6814	-0-	-1316	-0-	6814	2			N	-0-					122
10	7750	X	6612	-0-	-1138	-0-	6612	2			N	-0-					122
11	6780	X	5736	-0-	-1044	-0-	5736	2			N	-0-					122
12	7037	X	5996	-0-	-1041	-0-	5996	2			N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 79,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10806	X	10806	-0-	-0-	-0-	10806	2			N	-0-					56
02	10556	X	9675	-0-	-881	-0-	9675	2			N	-0-					56
03	11687	X	9343	-0-	-2344	-0-	9343	2			N	-0-					56
04	10830	X	9704	-0-	-1126	-0-	9704	2			N	-0-					56
05	10819	X	4737	-0-	-6082	-0-	4737	2			N	-0-					56
06	10470	X	10091	-0-	-379	-0-	10091	2			N	-0-					56
07	10726	X	7439	-0-	-3287	-0-	7439	2			N	-0-					56
08	10013	X	3623	-0-	-6390	-0-	3623	2			N	-0-					56
09	10020	X	8911	-0-	-1109	-0-	8896	2	15	9	N	14					70
10	10354	X	9215	-0-	-1139	-0-	9080	2	135	9	N	123	174	1			19
11	10020	X	9197	-0-	-823	-0-	9197	2			N	-0-					19
*12	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	9250	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 101,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

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	7936	X	7068	-0-	-868	-0-	7068	2			N	-0-					20
02	5936	X	4156	-0-	-1780	-0-	4156	2			N	-0-					20
03	6572	X	6545	-0-	-27	-0-	6545	2			N	-0-					20
04	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	8611	2			N	-0-					20
05	6572	X	4938	-0-	-1634	-0-	4938	2			N	-0-					20
06	6360	X	5903	-0-	-457	-0-	5903	2			N	-0-					20
07	11566	X	11566	-0-	-0-	-0-	11566	2			N	-0-					20
08	8773	X	6336	-0-	-2437	-0-	6336	2			N	-0-					20
09	8490	X	4338	-0-	-4152	-0-	4328	2	10	9	N	9					29
10	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	9679	2			N	-0-					29
11	8490	X	7580	-0-	-910	-0-	7580	2			N	-0-					29
12	8773	X	3758	-0-	-5015	-0-	3758	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 80,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	4185	X	4052	-0-	-133	-0-	4052	2			N	-0-					156
02	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	2			N	-0-					156
03	4185	X	3168	-0-	-1017	-0-	3168	2			N	-0-					156
04	3930	X	3163	-0-	-767	-0-	3163	2			N	-0-					156
05	4309	X	3780	-0-	-529	-0-	3780	2			N	-0-					156
06	4170	X	3492	-0-	-678	-0-	3492	2			N	-0-					156
07	4309	X	3303	-0-	-1006	-0-	3303	2			N	-0-					156
08	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			N	-0-					156
09	3180	X	2430	-0-	-750	-0-	2430	2			N	-0-					156
10	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			N	-0-					156
11	3180	X	2711	-0-	-469	-0-	2711	2			N	-0-					156
12	3286	X	2679	-0-	-607	-0-	2679	2			N	-0-					156

TOTAL GAS PROD: 41,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	7823	2			N	-0-					125
02	10612	X	5437	-0-	-5175	-0-	5437	2			N	-0-					125
03	11749	X	6851	-0-	-4898	-0-	6851	2			N	-0-					125
04	11370	X	8859	-0-	-2511	-0-	8859	2			N	-0-					125
05	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	8403	2			N	-0-					125
06	7560	X	4039	-0-	-3521	-0-	4039	2			N	-0-					125
07	9145	X	4717	-0-	-4428	-0-	4717	2			N	-0-					125
08	9145	X	7865	-0-	-1280	-0-	7865	2			N	-0-					125
09	8850	X	5982	-0-	-2868	-0-	5982	2			N	-0-					125
10	8401	X	6972	-0-	-1429	-0-	6929	2	43	9	N	39					164
11	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	8647	2			N	-0-					164
12	7874	X	5081	-0-	-2793	-0-	5081	2			N	-0-					164

TOTAL GAS PROD: 80,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			N	-0-					65
02	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3003	2	8	9	N	7					72
03	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3245	2	33	9	N	30					102
04	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					102
05	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2926	2	8	9	N	7					109
06	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					109
07	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					109
08	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2889	2	14	9	N	13					122
09	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2888	2	2	9	N	2					124
10	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3155	2	13	9	N	12					136
11	2670	X	2062	-0-	-608	-0-	2062	2			N	-0-					136
12	2759	N	823	-0-	-1936	-0-	823	2			N	-0-	89	1			20

TOTAL GAS PROD: 32,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

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	5797	X	5240	-0-	-557	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	4551	-0-	-545	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4989	-0-	-312	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4717	-0-	-353	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4851	-0-	-388	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4748	-0-	-322	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4810	-0-	-243	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	4847	-0-	-20	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	4569	-0-	-141	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4185	-0-	-682	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	4554	-0-	-156	-0-	4554	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4579	-0-	-257	-0-	4579	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,640 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	5611	X	5202	-0-	-409	-0-	5202	2			N	-0-					55
02	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2			N	-0-					55
03	4123	X	1578	-0-	-2545	-0-	1578	2			N	-0-					55
04	3990	X	2302	-0-	-1688	-0-	2302	2			N	-0-					55
05	4123	X	1682	-0-	-2441	-0-	1682	2			N	-0-					55
06	3990	X	1771	-0-	-2219	-0-	1771	2			N	-0-					55
07	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5192	2			N	-0-					55
08	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	6626	2			N	-0-					55
09	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	5882	2			N	-0-					55
10	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2			N	-0-					55
11	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5631	2	31	9	N	28					83
*12	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5571	2	98	9	N	89					172

TOTAL GAS PROD: 51,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

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	13609	X	10832	-0-	-2777	-0-	10832	2			N	-0-					137
02	10955	X	10955	-0-	-0-	-0-	10955	2			N	-0-					137
03	12896	X	12615	-0-	-281	-0-	12615	2			N	-0-					137
04	12441	X	12441	-0-	-0-	-0-	12441	2			N	-0-					137
05	12797	X	12797	-0-	-0-	-0-	12797	2			N	-0-					137
06	12210	X	10787	-0-	-1423	-0-	10787	2			N	-0-					137
07	12865	X	12590	-0-	-275	-0-	12590	2			N	-0-					137
08	12834	X	12239	-0-	-595	-0-	12239	2			N	-0-					137
09	12420	X	11641	-0-	-779	-0-	11641	2			N	-0-					137
10	12803	X	11897	-0-	-906	-0-	11897	2			N	-0-					137
11	12180	X	10652	-0-	-1528	-0-	10652	2			N	-0-					137
12	12586	X	11338	-0-	-1248	-0-	11338	2			N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 140,784 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	11346	X	11346	-0-	-0-	-0-	11346	2			N	-0-					171
02	6804	X	3850	-0-	-2954	-0-	3850	2			N	-0-					171
03	7533	X	5972	-0-	-1561	-0-	5972	2			N	-0-					171
04	11647	X	11647	-0-	-0-	-0-	11647	2			N	-0-					171
05	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	8026	2			N	-0-					171
06	7290	X	3821	-0-	-3469	-0-	3821	2			N	-0-					171
07	7533	X	6485	-0-	-1048	-0-	6474	2	11	9	N	10					181
08	12028	X	9991	-0-	-2037	-0-	9991	2			N	-0-					181
09	11640	X	3114	-0-	-8526	-0-	3114	2			N	-0-					181
10	8029	X	6373	-0-	-1656	-0-	6373	2			N	-0-	160	1			21
11	10707	X	10707	-0-	-0-	-0-	10707	2			N	-0-					21
12	9982	X	9309	-0-	-673	-0-	9309	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 90,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	1995	-0-	-105	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
03	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2092	-0-	-98	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
05	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	2222	-0-	-28	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	2074	-0-	-96	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2015	-0-	-310	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
09	2220	N	2116	-0-	-104	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	1979	-0-	-98	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
11	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2059	2	209	9	N	190					190
12	2201	N	1910	-0-	-291	-0-	1910	2			N	-0-	173	1			17

TOTAL GAS PROD: 25,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

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	8525	X	7797	-0-	-728	-0-	7797	2			N	-0-					103
02	7504	X	6747	-0-	-757	-0-	6747	2			N	-0-					103
03	8246	X	7580	-0-	-666	-0-	7580	2			N	-0-					103
04	7890	X	7392	-0-	-498	-0-	7392	2			N	-0-					103
05	7967	X	7603	-0-	-364	-0-	7603	2			N	-0-					103
06	7560	X	7378	-0-	-182	-0-	7378	2			N	-0-					103
07	7626	X	7405	-0-	-221	-0-	7405	2			N	-0-					103
08	7626	X	7218	-0-	-408	-0-	7218	2			N	-0-					103
09	7380	X	6932	-0-	-448	-0-	6932	2			N	-0-					103
10	7626	X	6374	-0-	-1252	-0-	6374	2			N	-0-					103
11	7380	X	6691	-0-	-689	-0-	6691	2			N	-0-					103
12	7409	X	7093	-0-	-316	-0-	7093	2			N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 86,210 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 #: 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	9858	X	8483	-0-	-1375	-0-	8483	2			N	-0-					-0-
02	8904	X	7256	-0-	-1648	-0-	7256	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	8982	-0-	-628	-0-	8982	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	8620	-0-	-680	-0-	8620	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	8169	-0-	-1224	-0-	8169	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	8341	-0-	-359	-0-	8341	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	8606	-0-	-384	-0-	8606	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	8369	-0-	-621	-0-	8369	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	7992	-0-	-618	-0-	7992	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	8444	-0-	-174	-0-	8444	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	8009	-0-	-331	-0-	8009	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	7968	-0-	-650	-0-	7968	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,239 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	11439	X	9232	-0-	-2207	-0-	9232	2			N	-0-					-0-
02	10052	X	8157	-0-	-1895	-0-	8157	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	8818	-0-	-2249	-0-	8818	2			N	-0-					-0-
04	10710	X	8490	-0-	-2220	-0-	8490	2			N	-0-					-0-
05	11067	X	10775	-0-	-292	-0-	10775	2			N	-0-					-0-
06	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	9260	2			N	-0-					-0-
07	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	9239	2			N	-0-					-0-
08	9021	X	8443	-0-	-578	-0-	8443	2			N	-0-					-0-
09	10004	X	10004	-0-	-0-	-0-	10004	2			N	-0-					-0-
10	9021	X	7525	-0-	-1496	-0-	7525	2			N	-0-					-0-
11	8730	X	6909	-0-	-1821	-0-	6909	2			N	-0-					-0-
12	9021	X	8092	-0-	-929	-0-	8092	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,944 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	10819	X	8810	-0-	-2009	-0-	8810	2			N	-0-					12
02	9492	X	9059	-0-	-433	-0-	9059	2			N	-0-					12
03	10509	X	9762	-0-	-747	-0-	9762	2			N	-0-					12
04	10395	X	10395	-0-	-0-	-0-	10395	2			N	-0-					12
05	10044	X	9906	-0-	-138	-0-	9906	2			N	-0-					12
06	9978	X	9978	-0-	-0-	-0-	9978	2			N	-0-					12
07	10757	X	8939	-0-	-1818	-0-	8939	2			N	-0-					12
08	10757	X	10263	-0-	-494	-0-	10263	2			N	-0-					12
09	10410	X	8689	-0-	-1721	-0-	8689	2			N	-0-					12
10	10323	X	9456	-0-	-867	-0-	9456	2			N	-0-					12
11	9990	X	8345	-0-	-1645	-0-	8345	2			N	-0-					12
12	10261	X	9431	-0-	-830	-0-	9431	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 113,033 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 #: 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	3658	X	3370	-0-	-288	-0-	3370	2			N	-0-					85
02	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					85
03	3627	X	3045	-0-	-582	-0-	3045	2			N	-0-					85
04	3510	X	2802	-0-	-708	-0-	2802	2			N	-0-					85
05	3627	X	2867	-0-	-760	-0-	2867	2			N	-0-					85
06	3270	X	2532	-0-	-738	-0-	2532	2			N	-0-					85
07	3100	X	2903	-0-	-197	-0-	2903	2			N	-0-					85
08	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3007	2	17	9	N	15					100
09	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2939	2	21	9	N	19					119
10	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					119
11	2760	N	2523	-0-	-237	-0-	2523	2			N	-0-					119
12	2852	N	2557	-0-	-295	-0-	2557	2			N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 34,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	6231	X	5678	-0-	-553	-0-	5678	2			N	-0-					85
02	5572	X	4616	-0-	-956	-0-	4616	2			N	-0-					85
03	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	6004	2			N	-0-					85
04	5490	X	5222	-0-	-268	-0-	5222	2			N	-0-					85
05	5673	X	4534	-0-	-1139	-0-	4534	2			N	-0-					85
06	5820	X	4441	-0-	-1379	-0-	4441	2			N	-0-					85
07	6014	X	5490	-0-	-524	-0-	5490	2			N	-0-					85
08	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5908	2	10	9	N	9					94
09	5220	X	4839	-0-	-381	-0-	4839	2			N	-0-					94
10	5487	X	4399	-0-	-1088	-0-	4399	2			N	-0-					94
11	5370	X	4349	-0-	-1021	-0-	4349	2			N	-0-					94
12	5549	X	3762	-0-	-1787	-0-	3762	2			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 59,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	8244	2			N	-0-					-0-
02	7504	X	7155	-0-	-349	-0-	7155	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	7828	-0-	-480	-0-	7828	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	7273	-0-	-707	-0-	7273	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	8106	-0-	-140	-0-	8106	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	7328	-0-	-652	-0-	7328	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	7263	-0-	-673	-0-	7263	2			N	-0-					-0-
08	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	7757	2			N	-0-					-0-
09	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	7324	2			N	-0-					-0-
10	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	7606	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	6051	-0-	-1089	-0-	6051	2			N	-0-					-0-
*12	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	7759	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,694 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	9424	X	8617	-0-	-807	-0-	8617	2			N	-0-					-0-
02	8484	X	7627	-0-	-857	-0-	7627	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	9006	-0-	-201	-0-	9006	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	8500	-0-	-290	-0-	8500	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	8634	-0-	-46	-0-	8634	2			N	-0-					-0-
06	8730	X	8353	-0-	-377	-0-	8353	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	8497	-0-	-524	-0-	8497	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	8322	-0-	-451	-0-	8322	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	7870	-0-	-620	-0-	7870	2			N	-0-					-0-
10	8649	X	8360	-0-	-289	-0-	8360	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	7676	-0-	-664	-0-	7676	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	7729	-0-	-765	-0-	7729	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,191 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	5704	X	5096	-0-	-608	-0-	5096	2			N	-0-					28
02	5040	X	4260	-0-	-780	-0-	4260	2			N	-0-					28
03	5487	X	4743	-0-	-744	-0-	4743	2			N	-0-					28
04	5250	X	4844	-0-	-406	-0-	4844	2			N	-0-					28
05	5425	X	5002	-0-	-423	-0-	5002	2			N	-0-					28
06	4920	X	4767	-0-	-153	-0-	4767	2			N	-0-					28
07	4991	X	4922	-0-	-69	-0-	4922	2			N	-0-					28
08	4991	X	4840	-0-	-151	-0-	4840	2			N	-0-					28
09	4830	X	4672	-0-	-158	-0-	4658	2	14	9	N	13					41
10	4991	X	4764	-0-	-227	-0-	4762	2	2	9	N	2					43
11	4770	X	4563	-0-	-207	-0-	4563	2			N	-0-					43
12	4929	X	4618	-0-	-311	-0-	4618	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 57,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	6697	2			N	-0-					77
02	6160	X	5647	-0-	-513	-0-	5647	2			N	-0-					77
03	6851	X	6367	-0-	-484	-0-	6367	2			N	-0-					77
04	6630	X	6205	-0-	-425	-0-	6205	2			N	-0-					77
05	6851	X	6188	-0-	-663	-0-	6188	2			N	-0-					77
06	6480	X	5391	-0-	-1089	-0-	5391	2			N	-0-					77
07	6417	X	6330	-0-	-87	-0-	6330	2			N	-0-					77
08	6417	X	6182	-0-	-235	-0-	6182	2			N	-0-					77
09	6210	X	5796	-0-	-414	-0-	5796	2			N	-0-					77
10	6324	X	6010	-0-	-314	-0-	6010	2			N	-0-					77
11	6120	X	5653	-0-	-467	-0-	5653	2			N	-0-					77
12	6324	X	5841	-0-	-483	-0-	5841	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 72,307 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 #: 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	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	6113	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	5606	-0-	-190	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	6081	-0-	-336	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5283	-0-	-927	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	5364	-0-	-898	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	4272	-0-	-1728	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	4106	-0-	-2094	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	5132	-0-	-324	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	5260	-0-	-20	-0-	5260	2			N	-0-					-0-
10	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
11	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	5386	-0-	-39	-0-	5386	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,174 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	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	2			N	-0-					20
02	3780	X	3737	-0-	-43	-0-	3737	2			N	-0-					20
03	4185	X	4079	-0-	-106	-0-	4079	2			N	-0-					20
04	4050	X	3852	-0-	-198	-0-	3852	2			N	-0-					20
05	4185	X	3863	-0-	-322	-0-	3863	2			N	-0-					20
06	4050	X	3660	-0-	-390	-0-	3660	2			N	-0-					20
07	4123	X	4015	-0-	-108	-0-	4015	2			N	-0-					20
08	3999	X	3835	-0-	-164	-0-	3835	2			N	-0-					20
09	3840	X	3360	-0-	-480	-0-	3360	2			N	-0-					20
10	3999	X	3270	-0-	-729	-0-	3270	2			N	-0-					20
11	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			N	-0-					20
12	3999	X	3696	-0-	-303	-0-	3696	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 45,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10416	X	10361	-0-	-55	-0-	10361	2			N	-0-					-0-
02	8662	X	8662	-0-	-0-	-0-	8662	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	8228	-0-	-1320	-0-	8228	2			N	-0-					-0-
04	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	9582	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	9047	-0-	-501	-0-	9047	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	8935	-0-	-305	-0-	8935	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	8413	-0-	-1135	-0-	8413	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	8998	-0-	-891	-0-	8998	2			N	-0-					-0-
09	9570	X	7993	-0-	-1577	-0-	7993	2			N	-0-					-0-
10	9238	X	9013	-0-	-225	-0-	9013	2			N	-0-					-0-
11	8940	X	6032	-0-	-2908	-0-	6032	2			N	-0-					-0-
*12	10126	X	10126	-0-	-0-	-0-	10126	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,390 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4530	-0-	-399	-0-	4530	2			N	-0-					101
02	4312	X	4277	-0-	-35	-0-	4277	2			N	-0-					101
03	4774	X	4515	-0-	-259	-0-	4515	2			N	-0-					101
04	4620	X	4186	-0-	-434	-0-	4186	2			N	-0-					101
05	4774	X	4395	-0-	-379	-0-	4395	2			N	-0-					101
06	4590	X	4153	-0-	-437	-0-	4153	2			N	-0-					101
07	4743	X	3834	-0-	-909	-0-	3834	2			N	-0-					101
08	4278	X	3956	-0-	-322	-0-	3956	2			N	-0-					101
09	4140	X	4107	-0-	-33	-0-	4107	2			N	-0-					101
10	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4746	2	102	9	N	93	175	1			19
11	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-					19
12	4247	X	4142	-0-	-105	-0-	4138	2	4	9	N	4					23

TOTAL GAS PROD: 51,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240581 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11787 - 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	3007	X	2420	-0-	-587	-0-	2420	2			N	-0-					79
02	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					79
03	2852	N	2504	-0-	-348	-0-	2504	2			N	-0-					79
04	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					79
05	3100	N	3149	-0-	49	49	3149	2			N	-0-					79
06	2858	N	2809	-0-	-49	-0-	2809	2			N	-0-					79
07	2852	N	2801	-0-	-51	-0-	2801	2			N	-0-					79
08	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-					79
09	2820	X	2596	-0-	-224	-0-	2595	2	1	9	N	1					80
10	2914	X	2580	-0-	-334	-0-	2580	2			N	-0-					80
11	2820	X	2519	-0-	-301	-0-	2519	2			N	-0-					80
12	2914	X	2550	-0-	-364	-0-	2550	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 32,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 240665 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11423 - 13883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12214	X	11105	-0-	-1109	-0-	11105	2			N	-0-					30
02	11088	X	10075	-0-	-1013	-0-	10075	2			N	-0-					30
03	11935	X	10600	-0-	-1335	-0-	10600	2			N	-0-					30
04	11340	X	9782	-0-	-1558	-0-	9782	2			N	-0-					30
05	11594	X	10203	-0-	-1391	-0-	10203	2			N	-0-					30
06	10800	X	9894	-0-	-906	-0-	9894	2			N	-0-					30
07	11160	X	10156	-0-	-1004	-0-	10156	2			N	-0-					30
08	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	10106	2			N	-0-					30
09	9780	X	9490	-0-	-290	-0-	9490	2			N	-0-					30
10	10106	X	9791	-0-	-315	-0-	9788	2	3	9	N	3					33
11	9780	X	9361	-0-	-419	-0-	9361	2			N	-0-					33
12	10106	X	9603	-0-	-503	-0-	9603	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 120,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	5208	X	4836	-0-	-372	-0-	4836	2			N	-0-					85
02	4480	X	4161	-0-	-319	-0-	4161	2			N	-0-					85
03	4960	X	4827	-0-	-133	-0-	4827	2			N	-0-					85
04	4800	X	3443	-0-	-1357	-0-	3443	2			N	-0-					85
05	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2			N	-0-					85
06	4680	X	4439	-0-	-241	-0-	4439	2			N	-0-					85
07	4836	X	4463	-0-	-373	-0-	4463	2			N	-0-					85
08	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			N	-0-					85
09	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4427	2	85	9	N	77					162
10	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4468	2	43	9	N	39	174	1			27
11	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2			N	-0-					27
*12	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 52,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

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	8990	X	8201	-0-	-789	-0-	8201	2			N	-0-					60
02	8064	X	7516	-0-	-548	-0-	7516	2			N	-0-					60
03	8928	X	8126	-0-	-802	-0-	8126	2			N	-0-					60
04	8370	X	7853	-0-	-517	-0-	7853	2			N	-0-					60
05	8463	X	8030	-0-	-433	-0-	8030	2			N	-0-					60
06	8040	X	7562	-0-	-478	-0-	7562	2			N	-0-					60
07	8308	X	7819	-0-	-489	-0-	7819	2			N	-0-					60
08	8122	X	7702	-0-	-420	-0-	7702	2			N	-0-					60
09	7860	X	7478	-0-	-382	-0-	7478	2			N	-0-					60
10	8029	X	7464	-0-	-565	-0-	7464	2			N	-0-					60
11	7560	X	7181	-0-	-379	-0-	7181	2			N	-0-					60
12	7812	X	7396	-0-	-416	-0-	7396	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 92,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6262	X	5055	-0-	-1207	-0-	5055	2			N	-0-					17
02	4956	X	4761	-0-	-195	-0-	4761	2			N	-0-					17
03	5487	X	4975	-0-	-512	-0-	4975	2			N	-0-					17
04	5310	X	4929	-0-	-381	-0-	4929	2			N	-0-					17
05	5487	X	5070	-0-	-417	-0-	5070	2			N	-0-					17
06	5100	X	4559	-0-	-541	-0-	4559	2			N	-0-					17
07	5270	X	4568	-0-	-702	-0-	4568	2			N	-0-					17
08	4991	X	4603	-0-	-388	-0-	4603	2			N	-0-					17
09	4830	X	4195	-0-	-635	-0-	4195	2			N	-0-					17
10	4991	X	4577	-0-	-414	-0-	4577	2			N	-0-					17
11	4560	X	4407	-0-	-153	-0-	4407	2			N	-0-					17
12	4588	X	4123	-0-	-465	-0-	4123	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 55,822 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2817	-0-	-314	-0-	2736	2	81	9	N	74	185	1			20
02	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					20
03	2914	X	1829	-0-	-1085	-0-	1829	2			N	-0-					20
04	2820	X	1171	-0-	-1649	-0-	1171	2			N	-0-					20
05	2821	X	2407	-0-	-414	-0-	2407	2			N	-0-					20
06	2730	X	1880	-0-	-850	-0-	1880	2			N	-0-					20
07	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					20
08	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					20
09	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1955	2	37	9	N	34					54
10	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					54
11	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					54
*12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 24,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

BRAZOS RIVER AUTHORITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241208 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11788 - 13482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2515	-0-	-2042	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2121	-0-	-1043	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	2728	-0-	-775	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
04	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
05	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
06	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
07	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	2827	-0-	-1048	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
09	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	2			N	-0-					-0-
10	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
11	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
*12	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241436 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 14216 PERF.14740 - 16118

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7460	-0-	-1685	-0-	7460	2			N	-0-					-0-
02	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	6513	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	6695	-0-	-1861	-0-	6695	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	6880	-0-	-1070	-0-	6880	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	6345	-0-	-1405	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	5795	-0-	-1435	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	4605	-0-	-2618	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
08	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	8104	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	6541	-0-	-179	-0-	6541	2			N	-0-					-0-
10	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	7556	2			N	-0-					-0-
11	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	6924	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6893	-0-	-51	-0-	6893	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,311 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4661	-0-	-857	-0-	4661	2			N	-0-					46
02	4956	X	4320	-0-	-636	-0-	4320	2			N	-0-					46
03	5363	X	4623	-0-	-740	-0-	4623	2			N	-0-					46
04	5190	X	3980	-0-	-1210	-0-	3980	2			N	-0-					46
05	4929	X	4555	-0-	-374	-0-	4555	2			N	-0-					46
06	4620	X	3974	-0-	-646	-0-	3974	2			N	-0-					46
07	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	2			N	-0-					46
08	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	2			N	-0-					46
09	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2			N	-0-					46
10	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			N	-0-					46
11	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			N	-0-					46
*12	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 53,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241578 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 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	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					49
02	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					49
03	1984	N	1379	-0-	-605	-0-	1379	2			N	-0-					49
04	1830	N	950	-0-	-880	-0-	950	2			N	-0-					49
05	2108	N	1712	-0-	-396	-0-	1712	2			N	-0-					49
06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					49
07	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					49
08	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					49
09	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					49
10	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					49
11	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					49
*12	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1991	2	11	9	N	10					59

TOTAL GAS PROD: 20,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HILINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241660 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.11138 - 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	2666	X	665	-0-	-2001	-0-	665	2			N	-0-					-0-
02	1148	X	691	-0-	-457	-0-	691	2			N	-0-					-0-
03	1271	X	709	-0-	-562	-0-	709	2			N	-0-					-0-
04	1230	X	565	-0-	-665	-0-	565	2			N	-0-					-0-
05	1271	X	316	-0-	-955	-0-	316	2			N	-0-					-0-
06	750	X	363	-0-	-387	-0-	363	2			N	-0-					-0-
07	775	X	437	-0-	-338	-0-	437	2			N	-0-					-0-
08	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					-0-
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
12	403	N	271	-0-	-132	-0-	271	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,566 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8255	-0-	-828	-0-	8255	2			N	-0-					100
02	8092	X	7399	-0-	-693	-0-	7399	2			N	-0-					100
03	8742	X	8227	-0-	-515	-0-	8227	2			N	-0-					100
04	8340	X	7915	-0-	-425	-0-	7915	2			N	-0-					100
05	8525	X	8096	-0-	-429	-0-	8077	2	19	9	N	17					117
06	7980	X	7766	-0-	-214	-0-	7766	2			N	-0-					117
07	8215	X	7927	-0-	-288	-0-	7927	2			N	-0-					117
08	8215	X	7831	-0-	-384	-0-	7831	2			N	-0-					117
09	7920	X	7536	-0-	-384	-0-	7536	2			N	-0-					117
10	8091	X	7610	-0-	-481	-0-	7610	2			N	-0-					117
11	7770	X	7408	-0-	-362	-0-	7408	2			N	-0-					117
12	7936	X	7566	-0-	-370	-0-	7566	2			N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 93,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 241836 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11343 - 12816

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3761	-0-	-238	-0-	3761	2			N	-0-					74
02	3640	X	3307	-0-	-333	-0-	3307	2			N	-0-					74
03	4030	X	3860	-0-	-170	-0-	3860	2			N	-0-					74
04	3900	X	3767	-0-	-133	-0-	3767	2			N	-0-					74
05	3937	X	3730	-0-	-207	-0-	3730	2			N	-0-					74
06	3750	X	3334	-0-	-416	-0-	3334	2			N	-0-					74
07	3906	X	3578	-0-	-328	-0-	3578	2			N	-0-					74
08	3906	X	3553	-0-	-353	-0-	3553	2			N	-0-					74
09	3780	X	3522	-0-	-258	-0-	3522	2			N	-0-					74
10	3720	X	3514	-0-	-206	-0-	3514	2			N	-0-					74
11	3450	X	3327	-0-	-123	-0-	3327	2			N	-0-					74
12	3627	X	3350	-0-	-277	-0-	3350	2			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 42,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 6 RRCID -> 241912 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 13735 PERF.11179 - 13634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6093	2			N	-0-					-0-
02	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
03	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	6000	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5759	-0-	-151	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	5937	-0-	-170	-0-	5937	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	5778	-0-	-132	-0-	5778	2			N	-0-					-0-
07	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	5623	-0-	-205	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	5145	-0-	-495	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	4784	-0-	-1044	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	4336	-0-	-1304	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	4348	-0-	-1480	-0-	4348	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,181 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	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	9811	2			N	-0-					56
02	8512	X	8138	-0-	-374	-0-	8138	2			N	-0-					56
03	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	10112	2			N	-0-					56
04	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	9374	2			N	-0-					56
05	9481	X	9481	-0-	-0-	-0-	9481	2			N	-0-					56
06	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	9851	2			N	-0-					56
07	10359	X	10359	-0-	-0-	-0-	10359	2			N	-0-					56
08	9610	X	9377	-0-	-233	-0-	9377	2			N	-0-					56
09	9300	X	7669	-0-	-1631	-0-	7630	2	39	9	N	35					91
10	9610	X	8693	-0-	-917	-0-	8691	2	2	9	N	2	59	1			34
11	9300	X	8073	-0-	-1227	-0-	8073	2			N	-0-					34
12	9610	X	7466	-0-	-2144	-0-	7466	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 108,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	4526	X	4421	-0-	-105	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	4256	-0-	-1344	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
03	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
04	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
05	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	3152	-0-	-1408	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4053	-0-	-659	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	3789	-0-	-861	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
09	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
10	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
11	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4093	-0-	-557	-0-	4093	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,815 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	7347	X	6432	-0-	-915	-0-	6432	2			N	-0-					48
02	5852	X	5291	-0-	-561	-0-	5291	2			N	-0-					48
03	6479	X	5572	-0-	-907	-0-	5572	2			N	-0-					48
04	6270	X	5176	-0-	-1094	-0-	5176	2			N	-0-					48
05	6417	X	6234	-0-	-183	-0-	6234	2			N	-0-					48
06	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	6412	2			N	-0-					48
07	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	7252	2			N	-0-					48
08	5146	X	5001	-0-	-145	-0-	5001	2			N	-0-					48
09	4980	X	4893	-0-	-87	-0-	4854	2	39	9	N	35					83
10	5146	X	4949	-0-	-197	-0-	4949	2			N	-0-					83
11	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	2			N	-0-					83
12	5146	X	5037	-0-	-109	-0-	5037	2			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 67,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5996	2			N	-0-					39
02	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	6858	2			N	-0-					39
03	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	8464	2			N	-0-					39
04	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	8681	2			N	-0-					39
05	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	8756	2			N	-0-					39
06	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	9075	2			N	-0-					39
07	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	9347	2			N	-0-					39
08	9205	X	9205	-0-	-0-	-0-	9205	2			N	-0-					39
09	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	8948	2			N	-0-					39
10	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	9201	2			N	-0-					39
11	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	8741	2			N	-0-					39
12	8990	X	8843	-0-	-147	-0-	8843	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 102,115 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	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	5617	2			N	-0-					-0-
02	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4996	-0-	-181	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
04	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
05	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4974	-0-	-36	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	2356	-0-	-2821	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	1915	-0-	-3572	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	2351	-0-	-2959	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
10	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	7421	2			N	-0-					-0-
11	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6665	2			N	-0-					-0-
*12	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	6405	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,981 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	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	6952	2			N	-0-					-0-
02	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	6269	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	7068	2			N	-0-					-0-
04	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
05	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2			N	-0-					-0-
06	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
07	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	5622	-0-	-454	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	5123	-0-	-757	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	5252	-0-	-514	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	4924	-0-	-626	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	4754	-0-	-857	-0-	4754	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,309 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	4805	X	4350	-0-	-455	-0-	4350	2		N	-0-			115
02	4284	X	3858	-0-	-426	-0-	3858	2		N	-0-			115
03	4681	X	4201	-0-	-480	-0-	4201	2		N	-0-			115
04	4440	X	3941	-0-	-499	-0-	3941	2		N	-0-			115
05	4340	X	4157	-0-	-183	-0-	4157	2		N	-0-			115
06	4200	X	3969	-0-	-231	-0-	3969	2		N	-0-			115
07	4278	X	4057	-0-	-221	-0-	4057	2		N	-0-			115
08	4123	X	4082	-0-	-41	-0-	4082	2		N	-0-			115
09	3990	X	3910	-0-	-80	-0-	3910	2		N	-0-			115
10	4123	X	3983	-0-	-140	-0-	3983	2		N	-0-			115
11	3960	X	3731	-0-	-229	-0-	3731	2		N	-0-			115
12	4092	X	3815	-0-	-277	-0-	3815	2		N	-0-			115

TOTAL GAS PROD: 48,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6758	X	6132	-0-	-626	-0-	6132	2		N	-0-			-0-
02	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	2		N	-0-			-0-
03	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5676	2		N	-0-			-0-
04	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2		N	-0-			-0-
05	5611	X	5610	-0-	-1	-0-	5610	2		N	-0-			-0-
06	5430	X	5397	-0-	-33	-0-	5397	2		N	-0-			-0-
07	5611	X	5240	-0-	-371	-0-	5240	2		N	-0-			-0-
08	5642	X	5500	-0-	-142	-0-	5500	2		N	-0-			-0-
09	5460	X	5063	-0-	-397	-0-	5063	2		N	-0-			-0-
10	5611	X	5176	-0-	-435	-0-	5176	2		N	-0-			-0-
11	5400	X	4940	-0-	-460	-0-	4940	2		N	-0-			-0-
12	5487	X	5040	-0-	-447	-0-	5040	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,406 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	3100	X	2108	-0-	-992	-0-	2108	2		N	-0-			-0-
02	2800	X	2676	-0-	-124	-0-	2676	2		N	-0-			-0-
03	3100	X	1709	-0-	-1391	-0-	1709	2		N	-0-			-0-
04	2850	X	2026	-0-	-824	-0-	2026	2		N	-0-			-0-
05	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2		N	-0-			-0-
06	2880	X	2622	-0-	-258	-0-	2622	2		N	-0-			-0-
07	2976	X	1105	-0-	-1871	-0-	1105	2		N	-0-			-0-
08	1891	X	1171	-0-	-720	-0-	1171	2		N	-0-			-0-
09	1830	X	922	-0-	-908	-0-	922	2		N	-0-			-0-
10	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2		N	-0-			-0-
11	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2		N	-0-			-0-
*12	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,711 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4140	-0-	-2060	-0-	4140	2			N	-0-					28
*02	5488	X	4757	-0-	-731	-0-	4757	2			N	-0-					28
*03	5952	X	4625	-0-	-1327	-0-	4625	2			N	-0-					28
*04	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	2			N	-0-					28
*05	5735	X	5359	-0-	-376	-0-	5359	2			N	-0-					28
*06	5100	X	5043	-0-	-57	-0-	5043	2			N	-0-					28
*07	6014	X	4993	-0-	-1021	-0-	4993	2			N	-0-					28
*08	5828	X	4970	-0-	-858	-0-	4970	2			N	-0-					28
*09	5640	X	4820	-0-	-820	-0-	4820	2			N	-0-					28
*10	5363	X	5056	-0-	-307	-0-	5056	2			N	-0-					28
11	5040	X	4700	-0-	-340	-0-	4700	2			N	-0-					28
12	4991	X	4896	-0-	-95	-0-	4894	2	2	9	N	2					30

TOTAL GAS PROD: 59,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243529 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8628 - 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	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1602	2	39	9	N	35					100
02	1540	N	1240	-0-	-300	-0-	1240	2			N	-0-					100
03	1612	N	1417	-0-	-195	-0-	1417	2			N	-0-					100
04	1590	N	1311	-0-	-279	-0-	1311	2			N	-0-					100
05	1364	N	1354	-0-	-10	-0-	1354	2			N	-0-					100
06	1380	N	1173	-0-	-207	-0-	1173	2			N	-0-					100
07	1364	N	1274	-0-	-90	-0-	1274	2			N	-0-					100
08	1364	N	1253	-0-	-111	-0-	1253	2			N	-0-					100
09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1258	2	3	9	N	3					103
10	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					103
11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					103
12	1302	N	1226	-0-	-76	-0-	1225	2	1	9	N	1	82	1			22

TOTAL GAS PROD: 15,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243535 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11090 - 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	5735	X	5369	-0-	-366	-0-	5369	2			N	-0-					56
02	5012	X	4943	-0-	-69	-0-	4943	2			N	-0-					56
03	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	6070	2			N	-0-					56
04	5370	X	5283	-0-	-87	-0-	5283	2			N	-0-					56
05	5549	X	4961	-0-	-588	-0-	4961	2			N	-0-					56
06	5370	X	5133	-0-	-237	-0-	5133	2			N	-0-					56
07	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	5694	2			N	-0-					56
08	5673	X	4673	-0-	-1000	-0-	4673	2			N	-0-					56
09	5280	X	4986	-0-	-294	-0-	4986	2			N	-0-					56
10	5673	X	3474	-0-	-2199	-0-	3474	2			N	-0-					56
11	5490	X	1059	-0-	-4431	-0-	1059	2			N	-0-					56
12	5673	X	4836	-0-	-837	-0-	4819	2	17	9	N	15					71

TOTAL GAS PROD: 56,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	5673	X	5477	-0-	-196	-0-	5477	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	4598	-0-	-442	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5180	-0-	-400	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	4845	-0-	-525	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	5219	-0-	-268	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	4960	-0-	-350	-0-	4960	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4982	-0-	-195	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
08	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4744	-0-	-26	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	4603	-0-	-326	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4459	-0-	-311	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4537	-0-	-392	-0-	4537	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,554 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	6944	X	6000	-0-	-944	-0-	6000	2			N	-0-					174
02	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	2			N	-0-					174
03	6076	X	5797	-0-	-279	-0-	5785	2	12	9	N	11	158	1			27
04	5820	X	5590	-0-	-230	-0-	5590	2			N	-0-					27
05	6448	X	6390	-0-	-58	-0-	6390	2			N	-0-					27
06	6240	X	5897	-0-	-343	-0-	5897	2			N	-0-					27
07	6448	X	5960	-0-	-488	-0-	5960	2			N	-0-					27
08	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	6291	2			N	-0-					27
09	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5859	2			N	-0-					27
10	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5809	2			N	-0-					27
11	5520	X	5514	-0-	-6	-0-	5514	2			N	-0-					27
12	5704	X	5547	-0-	-157	-0-	5547	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 70,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
02	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
03	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
04	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	6318	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	6276	-0-	-420	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	5381	-0-	-1099	-0-	5381	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	5312	-0-	-1384	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	4840	-0-	-1701	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	5175	-0-	-1155	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	5572	-0-	-690	-0-	5572	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	4633	-0-	-737	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
*12	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,401 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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					148
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	2			N	-0-					148
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					148
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					148
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					148
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					148
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					148
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					148
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	79	2	24	9	N	22					170
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					170
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					170
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 805 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244322 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 12713

01	12214	X	9524	-0-	-2690	-0-	9524	2			N	-0-					105
02	10640	X	9554	-0-	-1086	-0-	9554	2			N	-0-					105
03	11749	X	9740	-0-	-2009	-0-	9740	2			N	-0-					105
04	11370	X	10593	-0-	-777	-0-	10593	2			N	-0-					105
05	11749	X	9912	-0-	-1837	-0-	9912	2			N	-0-					105
06	10230	X	6372	-0-	-3858	-0-	6372	2			N	-0-					105
07	12278	X	12278	-0-	-0-	-0-	12278	2			N	-0-					105
08	10943	X	6344	-0-	-4599	-0-	6344	2			N	-0-					105
09	10590	X	6928	-0-	-3662	-0-	6928	2			N	-0-					105
10	11191	X	8392	-0-	-2799	-0-	8392	2			N	-0-					105
11	10830	X	8518	-0-	-2312	-0-	8518	2			N	-0-					105
12	11191	X	7928	-0-	-3263	-0-	7928	2			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 106,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244696 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 13006

01	6913	X	4933	-0-	-1980	-0-	4897	2	36	9	N	33					78
02	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5919	2			N	-0-					78
03	6231	X	3713	-0-	-2518	-0-	3713	2			N	-0-					78
04	6030	X	3749	-0-	-2281	-0-	3749	2			N	-0-					78
05	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	6372	2			N	-0-					78
06	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	6770	2	3	9	N	3					81
07	6231	X	5592	-0-	-639	-0-	5592	2			N	-0-					81
08	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5100	2	6	9	N	5					86
09	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	2			N	-0-					86
10	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	2			N	-0-					86
11	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2			N	-0-					86
*12	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2			N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 62,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5653	-0-	-2221	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
02	7252	X	4994	-0-	-2258	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
03	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	5336	-0-	-124	-0-	5336	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	5511	-0-	-131	-0-	5511	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	5339	-0-	-541	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	3191	-0-	-2885	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
08	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	6850	2			N	-0-					-0-
09	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	5044	-0-	-474	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	5345	-0-	-205	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	5380	-0-	-355	-0-	5380	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245111 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11423 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	5487	-0-	-403	-0-	5487	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	4387	-0-	-849	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	5500	-0-	-297	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5014	-0-	-566	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	4647	-0-	-840	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	4237	-0-	-1073	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	4372	-0-	-1115	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
08	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	4972	-0-	-38	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	4579	-0-	-71	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	4719	-0-	-411	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	4098	-0-	-1203	-0-	4098	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245124 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11769 - 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	4557	X	4233	-0-	-324	-0-	4233	2			N	-0-					120
02	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2			N	-0-					120
03	4588	X	4153	-0-	-435	-0-	4153	2			N	-0-					120
04	4440	X	2369	-0-	-2071	-0-	2369	2			N	-0-					120
05	4588	X	2808	-0-	-1780	-0-	2808	2			N	-0-					120
06	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2			N	-0-					120
07	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2			N	-0-					120
08	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4723	2	11	9	N	10					130
09	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3654	2	17	9	N	15					145
10	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					145
11	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			N	-0-					145
*12	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 48,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	6552	X	6519	-0-	-33	-0-	6519	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6444	-0-	-593	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	6102	-0-	-498	-0-	6102	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	6176	-0-	-1047	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	5850	-0-	-1140	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	5903	-0-	-1320	-0-	5903	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	5846	-0-	-478	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5575	-0-	-515	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	5673	-0-	-496	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	5424	-0-	-426	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	5537	-0-	-353	-0-	5537	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245131 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 13017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4004	2			N	-0-					135
02	3948	X	3391	-0-	-557	-0-	3391	2			N	-0-					135
03	4371	X	3737	-0-	-634	-0-	3731	2	6	9	N	5					140
04	4140	X	3082	-0-	-1058	-0-	3082	2			N	-0-					140
05	4278	X	3023	-0-	-1255	-0-	3023	2			N	-0-					140
06	3870	X	2641	-0-	-1229	-0-	2641	2			N	-0-					140
07	3751	X	2464	-0-	-1287	-0-	2464	2			N	-0-					140
08	3162	X	2603	-0-	-559	-0-	2603	2			N	-0-					140
09	3060	X	2497	-0-	-563	-0-	2494	2	3	9	N	3					143
10	3038	X	2565	-0-	-473	-0-	2565	2			N	-0-					143
11	2640	X	2101	-0-	-539	-0-	2066	2	35	9	N	32					175
12	2604	X	2211	-0-	-393	-0-	2211	2			N	-0-					175

TOTAL GAS PROD: 34,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246789 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11368 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2432	-0-	-48	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	2176	-0-	-92	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2312	-0-	-168	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2245	-0-	-95	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	1797	-0-	-621	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	1342	-0-	-908	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	2052	-0-	-273	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1728	-0-	-70	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
09	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1807	-0-	-239	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1554	-0-	-126	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
*12	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,989 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					165
02	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	9496	2			N	-0-					165
03	8556	X	6567	-0-	-1989	-0-	6567	2			N	-0-					165
04	9713	X	9713	-0-	-0-	-0-	9713	2			N	-0-					165
05	8556	X	7560	-0-	-996	-0-	7560	2			N	-0-					165
06	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	9210	2			N	-0-					165
07	11461	X	11461	-0-	-0-	-0-	11461	2			N	-0-					165
08	10044	X	8676	-0-	-1368	-0-	8676	2			N	-0-					165
09	9720	X	6411	-0-	-3309	-0-	6411	2			N	-0-					165
10	10608	X	10608	-0-	-0-	-0-	10608	2			N	-0-					165
11	9870	X	7593	-0-	-2277	-0-	7593	2			N	-0-					165
12	10199	X	8205	-0-	-1994	-0-	8205	2			N	-0-					165

TOTAL GAS PROD: 105,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247393 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 8679 - 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	7161	X	6477	-0-	-684	-0-	6477	2			N	-0-					79
02	6132	X	3417	-0-	-2715	-0-	3417	2			N	-0-					79
03	6789	X	1042	-0-	-5747	-0-	825	2	217	9	N	197	161	1			115
04	6570	X	1319	-0-	-5251	-0-	1319	2			N	-0-					115
05	6789	X	2298	-0-	-4491	-0-	2298	2			N	-0-					115
06	6270	X	2303	-0-	-3967	-0-	2303	2			N	-0-					115
07	3782	X	2403	-0-	-1379	-0-	2403	2			N	-0-					115
08	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					115
09	1230	X	893	-0-	-337	-0-	891	2	2	9	N	2					117
10	1271	X	144	-0-	-1127	-0-	144	2			N	-0-					117
11	1230	N	251	-0-	-979	-0-	251	2			N	-0-					117
12	930	N	182	-0-	-748	-0-	182	2			N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 22,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 247417 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8246 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4481	-0-	-603	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	4234	-0-	-302	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4286	-0-	-550	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	3986	-0-	-694	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4250	-0-	-586	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	4244	-0-	-286	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	3819	-0-	-862	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	3505	-0-	-649	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	2971	-0-	-1049	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	3735	-0-	-419	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3620	-0-	-400	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3428	-0-	-385	-0-	3428	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,559 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. GAS LIFT (I)(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	3233	-0-	-456	-0-	3233	2			N	-0-					25
02	3080	X	2365	-0-	-715	-0-	2365	2			N	-0-					25
03	3410	X	2833	-0-	-577	-0-	2833	2			N	-0-					25
04	3120	X	2340	-0-	-780	-0-	2340	2			N	-0-					25
05	3224	X	3098	-0-	-126	-0-	3098	2			N	-0-					25
06	3120	X	2968	-0-	-152	-0-	2968	2			N	-0-					25
07	2821	X	2448	-0-	-373	-0-	2448	2			N	-0-					25
08	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					25
09	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					25
10	2449	N	2367	-0-	-82	-0-	2367	2			N	-0-					25
11	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2797	2	61	9	N	55					80
*12	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2762	2	79	9	N	72					152

TOTAL GAS PROD: 32,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

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. GAS LIFT (I)(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	6972	-0-	-1646	-0-	6972	2			N	-0-					90
02	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	2			N	-0-					90
03	9393	X	6733	-0-	-2660	-0-	6733	2			N	-0-					90
04	7710	X	6415	-0-	-1295	-0-	6415	2			N	-0-					90
05	6975	X	5595	-0-	-1380	-0-	5595	2			N	-0-					90
06	6750	X	5664	-0-	-1086	-0-	5664	2			N	-0-					90
07	6727	X	4730	-0-	-1997	-0-	4730	2			N	-0-					90
08	6696	X	5059	-0-	-1637	-0-	5059	2			N	-0-					90
09	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	6472	2			N	-0-					90
10	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	6781	2			N	-0-					90
11	5670	X	4633	-0-	-1037	-0-	4633	2			N	-0-					90
12	6696	X	5120	-0-	-1576	-0-	5120	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 69,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT (I)(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	3579	-0-	-885	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3547	-0-	-669	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	2660	-0-	-1420	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
05	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3176	-0-	-274	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	2575	-0-	-959	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
09	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	1991	-0-	-799	-0-	1988	2	3	9	N	3					3
11	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			N	-0-					3
*12	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 37,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	13733	X	12772	-0-	-961	-0-	12772	2			N	-0-					-0-
02	12404	X	11383	-0-	-1021	-0-	11383	2			N	-0-					-0-
03	13330	X	12255	-0-	-1075	-0-	12255	2			N	-0-					-0-
04	12690	X	11865	-0-	-825	-0-	11865	2			N	-0-					-0-
05	12927	X	12111	-0-	-816	-0-	12111	2			N	-0-					-0-
06	12360	X	11635	-0-	-725	-0-	11635	2			N	-0-					-0-
07	12617	X	11757	-0-	-860	-0-	11757	2			N	-0-					-0-
08	12245	X	11629	-0-	-616	-0-	11629	2			N	-0-					-0-
09	11850	X	11580	-0-	-270	-0-	11580	2			N	-0-					-0-
10	12121	X	11748	-0-	-373	-0-	11748	2			N	-0-					-0-
11	11640	X	11366	-0-	-274	-0-	11366	2			N	-0-					-0-
12	11966	X	11429	-0-	-537	-0-	11429	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,530 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	10726	X	9343	-0-	-1383	-0-	9343	2			N	-0-					75
02	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	8067	2			N	-0-					75
03	10168	X	7817	-0-	-2351	-0-	7817	2			N	-0-					75
04	9720	X	5782	-0-	-3938	-0-	5657	2	125	9	N	114	170	1			19
05	10044	X	7519	-0-	-2525	-0-	7519	2			N	-0-					19
06	9030	X	5465	-0-	-3565	-0-	5465	2			N	-0-					19
07	8928	X	8811	-0-	-117	-0-	8811	2			N	-0-					19
08	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	6025	2			N	-0-					19
09	5430	X	4905	-0-	-525	-0-	4905	2			N	-0-					19
*10	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	6704	2	1	9	N	1					20
11	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	6129	2			N	-0-					20
12	5611	X	5583	-0-	-28	-0-	5583	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 82,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

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	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
02	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
03	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
04	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3211	-0-	111	111	3211	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3024	-0-	24	135	3024	2			N	-0-					-0-
07	2646	N	2511	-0-	-135	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
08	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
09	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
10	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
11	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
*12	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,960 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 #: 16 RRCID -> 247875 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 12710

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	4588	X	4114	-0-		-474	-0-	4114	2			N	-0-					33
02	3934	X	3934	-0-		-0-	-0-	3934	2			N	-0-					33
03	4588	X	4398	-0-		-190	-0-	4398	2			N	-0-					33
04	4421	X	4421	-0-		-0-	-0-	4421	2			N	-0-					33
05	4582	X	4582	-0-		-0-	-0-	4582	2			N	-0-					33
06	4260	X	4133	-0-		-127	-0-	4133	2			N	-0-					33
07	4557	X	4369	-0-		-188	-0-	4369	2			N	-0-					33
08	4526	X	3933	-0-		-593	-0-	3933	2			N	-0-					33
09	4380	X	3897	-0-		-483	-0-	3897	2			N	-0-					33
10	4526	X	3973	-0-		-553	-0-	3973	2			N	-0-					33
11	4230	X	3771	-0-		-459	-0-	3771	2			N	-0-					33
12	4371	X	3952	-0-		-419	-0-	3952	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 49,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247965 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 12939

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	5352	-0-		-2181	-0-	5352	2			N	-0-					88
02	6384	X	5967	-0-		-417	-0-	5967	2			N	-0-					88
03	7068	X	7039	-0-		-29	-0-	7039	2			N	-0-					88
04	7036	X	7036	-0-		-0-	-0-	7036	2			N	-0-					88
05	6988	X	6988	-0-		-0-	-0-	6988	2			N	-0-					88
06	7079	X	7079	-0-		-0-	-0-	7079	2			N	-0-					88
07	7068	X	5699	-0-		-1369	-0-	5699	2			N	-0-					88
08	7192	X	5190	-0-		-2002	-0-	5190	2			N	-0-					88
09	6960	X	6769	-0-		-191	-0-	6646	2	123	9	N	112					200
10	7192	X	6599	-0-		-593	-0-	6598	2	1	9	N	1	174	1			27
11	6960	X	6591	-0-		-369	-0-	6591	2			N	-0-					27
12	7006	X	6478	-0-		-528	-0-	6478	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 76,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247998 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11688 - 13137

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	2946	X	2946	-0-		-0-	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
02	2803	X	2803	-0-		-0-	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	2689	-0-		-39	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
04	2652	X	2652	-0-		-0-	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
05	2947	X	2947	-0-		-0-	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
06	2868	X	2868	-0-		-0-	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
07	3098	X	3098	-0-		-0-	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
08	3084	X	3084	-0-		-0-	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3045	-0-		45	45	3045	2			N	-0-					-0-
10	2952	N	2907	-0-		-45	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
11	2610	N	2573	-0-		-37	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	2491	-0-		-206	-0-	2491	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,103 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	7161	X	6876	-0-	-285	-0-	6876	2		N	-0-			147
02	6524	X	6148	-0-	-376	-0-	6148	2		N	-0-			147
03	7223	X	7075	-0-	-148	-0-	7075	2		N	-0-			147
04	6990	X	6667	-0-	-323	-0-	6667	2		N	-0-			147
05	7223	X	6565	-0-	-658	-0-	6565	2		N	-0-			147
06	6840	X	6805	-0-	-35	-0-	6805	2		N	-0-			147
07	7068	X	6698	-0-	-370	-0-	6698	2		N	-0-			147
08	7037	X	6504	-0-	-533	-0-	6504	2		N	-0-			147
09	6810	X	6638	-0-	-172	-0-	6638	2		N	-0-			147
10	7037	X	6555	-0-	-482	-0-	6555	2		N	-0-			147
11	6810	X	6124	-0-	-686	-0-	6124	2		N	-0-			147
12	6851	X	6457	-0-	-394	-0-	6457	2		N	-0-			147

TOTAL GAS PROD: 79,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2		N	-0-			-0-
02	2324	X	1617	-0-	-707	-0-	1617	2		N	-0-			-0-
03	2573	X	1545	-0-	-1028	-0-	1545	2		N	-0-			-0-
04	2490	X	2131	-0-	-359	-0-	2131	2		N	-0-			-0-
05	2573	X	1244	-0-	-1329	-0-	1244	2		N	-0-			-0-
06	2490	X	941	-0-	-1549	-0-	941	2		N	-0-			-0-
07	2201	X	1111	-0-	-1090	-0-	1111	2		N	-0-			-0-
08	1240	N	1102	-0-	-138	-0-	1102	2		N	-0-			-0-
09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2		N	-0-			-0-
10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2		N	-0-			-0-
11	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2		N	-0-			-0-
12	1364	N	1301	-0-	-63	-0-	1301	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,667 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	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2		N	-0-			-0-
02	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2		N	-0-			-0-
03	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2		N	-0-			-0-
04	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2		N	-0-			-0-
05	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2		N	-0-			-0-
06	2580	N	2402	-0-	-178	-0-	2402	2		N	-0-			-0-
07	2976	N	2309	-0-	-667	-0-	2309	2		N	-0-			-0-
08	2821	N	2521	-0-	-300	-0-	2521	2		N	-0-			-0-
09	2400	N	2379	-0-	-21	-0-	2379	2		N	-0-			-0-
10	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2		N	-0-			-0-
11	2430	N	2186	-0-	-244	-0-	2186	2		N	-0-			-0-
12	2449	N	2315	-0-	-134	-0-	2315	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,650 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4345	-0-	-894	-0-	4345	2			N	-0-					30
02	4424	X	4098	-0-	-326	-0-	4098	2			N	-0-					30
03	4867	X	4560	-0-	-307	-0-	4560	2			N	-0-					30
04	4440	X	3836	-0-	-604	-0-	3836	2			N	-0-					30
05	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	5381	2			N	-0-					30
06	4410	X	4225	-0-	-185	-0-	4225	2			N	-0-					30
07	4557	X	4411	-0-	-146	-0-	4394	2	17	9	N	15					45
08	4340	X	3762	-0-	-578	-0-	3762	2			N	-0-					45
09	4200	X	4010	-0-	-190	-0-	4010	2			N	-0-					45
10	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	2			N	-0-					45
11	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2			N	-0-					45
12	4340	X	3897	-0-	-443	-0-	3897	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 51,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 250595 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8297 - 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	14446	X	12653	-0-	-1793	-0-	12653	2			N	-0-					-0-
02	12768	X	11264	-0-	-1504	-0-	11264	2			N	-0-					-0-
03	13547	X	11656	-0-	-1891	-0-	11656	2			N	-0-					-0-
04	13110	X	11756	-0-	-1354	-0-	11756	2			N	-0-					-0-
05	12989	X	11268	-0-	-1721	-0-	11268	2			N	-0-					-0-
06	12240	X	10996	-0-	-1244	-0-	10996	2			N	-0-					-0-
07	12462	X	10949	-0-	-1513	-0-	10949	2			N	-0-					-0-
08	12090	X	10593	-0-	-1497	-0-	10593	2			N	-0-					-0-
09	11700	X	9539	-0-	-2161	-0-	9539	2			N	-0-					-0-
10	11377	X	10122	-0-	-1255	-0-	10122	2			N	-0-					-0-
11	11010	X	9218	-0-	-1792	-0-	9218	2			N	-0-					-0-
12	10943	X	9168	-0-	-1775	-0-	9168	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250796 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11320 - 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	9083	X	7910	-0-	-1173	-0-	7910	2			N	-0-					83
02	8148	X	7268	-0-	-880	-0-	7268	2			N	-0-					83
03	8866	X	8000	-0-	-866	-0-	8000	2			N	-0-					83
04	8580	X	7404	-0-	-1176	-0-	7404	2			N	-0-					83
05	8866	X	8331	-0-	-535	-0-	8331	2			N	-0-					83
06	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	7938	2			N	-0-					83
07	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	8406	2			N	-0-					83
08	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	7716	2			N	-0-					83
09	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	7430	2			N	-0-					83
*10	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	7858	2			N	-0-					83
11	7380	X	7284	-0-	-96	-0-	7284	2			N	-0-					83
12	7626	X	6860	-0-	-766	-0-	6860	2			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 92,405 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 #: 6 RRCID -> 250839 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8564 - 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	7037	X	6133	-0-	-904	-0-	6133	2			N	-0-					96
02	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6039	2	165	9	N	150	174	1			72
03	6510	X	6356	-0-	-154	-0-	6356	2			N	-0-					72
04	6300	X	5761	-0-	-539	-0-	5761	2			N	-0-					72
05	6882	X	5615	-0-	-1267	-0-	5615	2			N	-0-					72
06	6660	X	5204	-0-	-1456	-0-	5204	2			N	-0-					72
07	6882	X	5719	-0-	-1163	-0-	5719	2			N	-0-					72
08	6107	X	5595	-0-	-512	-0-	5595	2			N	-0-					72
09	5760	X	5194	-0-	-566	-0-	5194	2			N	-0-					72
10	5704	X	5400	-0-	-304	-0-	5400	2			N	-0-					72
11	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5563	2	22	9	N	20					92
12	5704	X	5317	-0-	-387	-0-	5249	2	68	9	N	62					154

TOTAL GAS PROD: 68,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250846 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 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	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	7985	2			N	-0-					29
02	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	7800	2			N	-0-					29
03	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	2			N	-0-					29
04	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	2			N	-0-					29
05	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	6680	2			N	-0-					29
06	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	2			N	-0-					29
07	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	2			N	-0-					29
08	6541	X	4983	-0-	-1558	-0-	4983	2			N	-0-					29
09	6330	X	3919	-0-	-2411	-0-	3919	2			N	-0-					29
10	6541	X	2893	-0-	-3648	-0-	2893	2			N	-0-					29
11	5160	X	3434	-0-	-1726	-0-	3421	2	13	9	N	12					41
12	5332	X	3117	-0-	-2215	-0-	3075	2	42	9	N	38					79

TOTAL GAS PROD: 62,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250920 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8652 - 12734

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3714	-0-	-1525	-0-	3714	2			N	-0-					15
02	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	2			N	-0-					15
03	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	5979	2			N	-0-					15
04	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	2			N	-0-					15
05	6076	X	5450	-0-	-626	-0-	5450	2			N	-0-					15
06	5880	X	5225	-0-	-655	-0-	5225	2			N	-0-					15
07	6076	X	5045	-0-	-1031	-0-	5045	2			N	-0-					15
08	5921	X	5356	-0-	-565	-0-	5356	2			N	-0-					15
09	5700	X	4018	-0-	-1682	-0-	3968	2	50	9	N	45					60
10	5456	X	4282	-0-	-1174	-0-	4282	2			N	-0-					60
11	5220	X	3785	-0-	-1435	-0-	3785	2			N	-0-					60
12	5363	X	4239	-0-	-1124	-0-	4239	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 58,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	5549	X	5377	-0-	-172	-0-	5332	2	45	9	N	41					175
02	5376	X	4535	-0-	-841	-0-	4535	2			N	-0-					175
03	5952	X	5077	-0-	-875	-0-	5077	2			N	-0-					175
04	5760	X	3432	-0-	-2328	-0-	3432	2			N	-0-					175
05	5580	X	4693	-0-	-887	-0-	4693	2			N	-0-					175
06	5220	X	4480	-0-	-740	-0-	4480	2			N	-0-					175
07	5084	X	4094	-0-	-990	-0-	4094	2			N	-0-					175
08	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2			N	-0-					175
09	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-					175
10	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4091	2	147	9	N	134					309
11	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			N	-0-					309
*12	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-					309

TOTAL GAS PROD: 51,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

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	3069	X	2488	-0-	-581	-0-	2438	2	50	9	N	45					68
02	2464	X	1966	-0-	-498	-0-	1966	2			N	-0-					68
03	2728	X	1965	-0-	-763	-0-	1952	2	13	9	N	12					80
04	2580	X	2084	-0-	-496	-0-	2084	2			N	-0-					80
05	2666	X	1889	-0-	-777	-0-	1889	2			N	-0-					80
06	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					80
07	2139	N	2013	-0-	-126	-0-	2013	2			N	-0-					80
08	1891	N	1743	-0-	-148	-0-	1743	2			N	-0-					80
09	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2418	2	58	9	N	53					133
10	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					133
11	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2294	2	39	9	N	35					168
12	2139	N	2049	-0-	-90	-0-	2046	2	3	9	N	3	94	1			77

TOTAL GAS PROD: 25,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

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	6448	X	6062	-0-	-386	-0-	6062	2			N	-0-					50
02	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	8953	2			N	-0-					50
03	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	8940	2			N	-0-					50
04	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	7773	2			N	-0-					50
05	8494	X	7444	-0-	-1050	-0-	7444	2			N	-0-					50
06	8220	X	7876	-0-	-344	-0-	7876	2			N	-0-					50
07	8494	X	7255	-0-	-1239	-0-	7255	2			N	-0-					50
08	8029	X	7383	-0-	-646	-0-	7383	2			N	-0-					50
09	7770	X	6937	-0-	-833	-0-	6936	2	1	9	N	1					51
10	8029	X	7047	-0-	-982	-0-	7047	2			N	-0-					51
11	7770	X	6740	-0-	-1030	-0-	6739	2	1	9	N	1					52
12	7378	X	6969	-0-	-409	-0-	6969	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 89,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
02	2380	N	2212	-0-	-168	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
03	2635	N	2228	-0-	-407	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2178	-0-	-372	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	1156	-0-	-1293	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	1215	-0-	-945	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	1483	-0-	-780	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
08	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
09	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
10	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
11	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
*12	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,007 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	6448	X	6068	-0-	-380	-0-	6068	2			N	-0-					28
02	5824	X	4676	-0-	-1148	-0-	4676	2			N	-0-					28
03	6262	X	6124	-0-	-138	-0-	6124	2			N	-0-					28
04	6060	X	5899	-0-	-161	-0-	5899	2			N	-0-					28
05	6262	X	5849	-0-	-413	-0-	5849	2			N	-0-					28
06	5940	X	5357	-0-	-583	-0-	5357	2			N	-0-					28
07	6138	X	5814	-0-	-324	-0-	5814	2			N	-0-					28
08	6138	X	5557	-0-	-581	-0-	5557	2			N	-0-					28
09	5910	X	5500	-0-	-410	-0-	5500	2			N	-0-					28
10	5859	X	5559	-0-	-300	-0-	5559	2			N	-0-					28
11	5640	X	5354	-0-	-286	-0-	5354	2			N	-0-					28
12	5828	X	5511	-0-	-317	-0-	5511	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 67,268 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	3534	X	3228	-0-	-306	-0-	3228	2			N	-0-					25
02	3192	X	3080	-0-	-112	-0-	3080	2			N	-0-					25
03	3534	X	3454	-0-	-80	-0-	3454	2			N	-0-					25
04	3420	X	3121	-0-	-299	-0-	3121	2			N	-0-					25
05	3410	X	2763	-0-	-647	-0-	2763	2			N	-0-					25
06	3330	X	3167	-0-	-163	-0-	3167	2			N	-0-					25
07	3441	X	3036	-0-	-405	-0-	3036	2			N	-0-					25
08	3255	X	3216	-0-	-39	-0-	3216	2			N	-0-					25
09	3150	X	2972	-0-	-178	-0-	2972	2			N	-0-					25
*10	3255	X	3095	-0-	-160	-0-	3073	2	22	9	N	20					45
11	3150	X	2751	-0-	-399	-0-	2751	2			N	-0-					45
12	3224	X	2905	-0-	-319	-0-	2902	2	3	9	N	3					48

TOTAL GAS PROD: 36,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	5828	X	5542	-0-	-286	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	4804	-0-	-432	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	5356	-0-	-379	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	5022	-0-	-468	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	5012	-0-	-537	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	5139	-0-	-231	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	5141	-0-	-222	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	5127	-0-	-81	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	4916	-0-	-124	-0-	4916	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	4952	-0-	-256	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4580	-0-	-460	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	4671	-0-	-475	-0-	4671	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,262 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	10261	X	9117	-0-	-1144	-0-	9117	2			N	-0-					43
02	9184	X	8599	-0-	-585	-0-	8537	2	62	9	N	56					99
03	9951	X	9163	-0-	-788	-0-	9149	2	14	9	N	13					112
04	9450	X	8731	-0-	-719	-0-	8730	2	1	9	N	1					113
05	9641	X	9092	-0-	-549	-0-	9034	2	58	9	N	53					166
06	9210	X	8499	-0-	-711	-0-	8499	2			N	-0-					166
07	9517	X	8836	-0-	-681	-0-	8819	2	17	9	N	15					181
08	9052	X	8756	-0-	-296	-0-	8756	2			N	-0-					181
09	8760	X	8393	-0-	-367	-0-	8393	2			N	-0-					181
10	9052	X	8553	-0-	-499	-0-	8552	2	1	9	N	1	158	1			24
11	8550	X	8114	-0-	-436	-0-	8114	2			N	-0-					24
12	8835	X	8214	-0-	-621	-0-	8214	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 104,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

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	3503	X	2398	-0-	-1105	-0-	2398	2			N	-0-					130
02	3332	X	2176	-0-	-1156	-0-	2176	2			N	-0-					130
03	3255	X	2474	-0-	-781	-0-	2474	2			N	-0-					130
04	3150	X	1952	-0-	-1198	-0-	1952	2			N	-0-					130
05	3069	X	2109	-0-	-960	-0-	2109	2			N	-0-					130
06	2400	X	2179	-0-	-221	-0-	2179	2			N	-0-					130
07	2480	X	2295	-0-	-185	-0-	2295	2			N	-0-					130
08	2046	N	1987	-0-	-59	-0-	1987	2			N	-0-					130
09	1980	N	1861	-0-	-119	-0-	1861	2			N	-0-					130
10	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					130
11	1920	N	1334	-0-	-586	-0-	1334	2			N	-0-					130
*12	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2083	2	28	9	N	25					155

TOTAL GAS PROD: 25,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	6386	X	5949	-0-	-437	-0-	5949	2			N	-0-					133
02	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5723	2			N	-0-					133
03	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	2			N	-0-					133
04	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5797	2			N	-0-					133
05	6324	X	5808	-0-	-516	-0-	5808	2			N	-0-					133
06	6120	X	5089	-0-	-1031	-0-	5089	2			N	-0-					133
07	6324	X	5065	-0-	-1259	-0-	5065	2			N	-0-					133
08	5983	X	5512	-0-	-471	-0-	5512	2			N	-0-					133
09	5790	X	5310	-0-	-480	-0-	5310	2			N	-0-					133
10	5797	X	5417	-0-	-380	-0-	5417	2			N	-0-					133
11	5340	X	4505	-0-	-835	-0-	4505	2			N	-0-					133
12	5518	X	2600	-0-	-2918	-0-	2600	2			N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 62,244 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	4030	X	3473	-0-	-557	-0-	3473	2			N	-0-					123
02	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			N	-0-					123
03	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			N	-0-					123
04	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2			N	-0-					123
05	3844	X	3519	-0-	-325	-0-	3519	2			N	-0-					123
06	3870	X	3309	-0-	-561	-0-	3309	2			N	-0-					123
07	3999	X	3783	-0-	-216	-0-	3783	2			N	-0-					123
08	4216	X	3593	-0-	-623	-0-	3593	2			N	-0-					123
09	4080	X	3695	-0-	-385	-0-	3695	2			N	-0-					123
10	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2			N	-0-					123
11	3660	X	3115	-0-	-545	-0-	3115	2			N	-0-					123
12	3813	X	2995	-0-	-818	-0-	2995	2			N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 43,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12989	X	11686	-0-	-1303	-0-	11667	2	19	9	N	17					177
02	9408	X	7499	-0-	-1909	-0-	7499	2			N	-0-					177
03	11983	X	11983	-0-	-0-	-0-	11983	2			N	-0-					177
04	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	10106	2			N	-0-					177
05	11277	X	11277	-0-	-0-	-0-	11243	2	34	9	N	31	176	1			32
06	15256	X	15256	-0-	-0-	-0-	15256	2			N	-0-					32
07	12627	X	12627	-0-	-0-	-0-	12627	2			N	-0-					32
08	13255	X	13255	-0-	-0-	-0-	13255	2			N	-0-					32
09	11090	X	11090	-0-	-0-	-0-	11090	2			N	-0-					32
10	11316	X	11316	-0-	-0-	-0-	11316	2			N	-0-					32
11	9990	X	8823	-0-	-1167	-0-	8823	2			N	-0-					32
*12	10938	X	10938	-0-	-0-	-0-	10938	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 135,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	8959	X	7744	-0-	-1215	-0-	7744	2			N	-0-			111
02	7728	X	6528	-0-	-1200	-0-	6528	2			N	-0-			111
03	8184	X	8050	-0-	-134	-0-	8050	2			N	-0-			111
04	7860	X	6670	-0-	-1190	-0-	6670	2			N	-0-			111
05	8122	X	5944	-0-	-2178	-0-	5944	2			N	-0-			111
06	7800	X	6390	-0-	-1410	-0-	6390	2			N	-0-			111
07	8060	X	6260	-0-	-1800	-0-	6260	2			N	-0-			111
08	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	7217	2			N	-0-			111
09	6660	X	5684	-0-	-976	-0-	5684	2			N	-0-			111
10	6603	X	6574	-0-	-29	-0-	6574	2			N	-0-			111
11	6900	X	6199	-0-	-701	-0-	6199	2			N	-0-			111
12	7130	X	6429	-0-	-701	-0-	6429	2			N	-0-			111

TOTAL GAS PROD: 79,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 252013 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11467 - 12825

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5124	-0-	-456	-0-	5124	2			N	-0-			62
02	4816	X	4647	-0-	-169	-0-	4647	2			N	-0-			62
03	5332	X	5037	-0-	-295	-0-	5037	2			N	-0-			62
04	5160	X	4793	-0-	-367	-0-	4793	2			N	-0-			62
05	5301	X	4921	-0-	-380	-0-	4921	2			N	-0-			62
06	4980	X	4709	-0-	-271	-0-	4709	2			N	-0-			62
07	5146	X	4897	-0-	-249	-0-	4897	2			N	-0-			62
08	4960	X	4728	-0-	-232	-0-	4728	2			N	-0-			62
09	4800	X	4619	-0-	-181	-0-	4619	2			N	-0-			62
10	4929	X	4649	-0-	-280	-0-	4649	2			N	-0-			62
11	4740	X	4424	-0-	-316	-0-	4424	2			N	-0-			62
12	4898	X	4725	-0-	-173	-0-	4725	2			N	-0-			62

TOTAL GAS PROD: 57,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252339 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11405 - 13732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	7847	-0-	-740	-0-	7847	2			N	-0-			89
02	7420	X	6705	-0-	-715	-0-	6705	2			N	-0-			89
03	8215	X	7119	-0-	-1096	-0-	7119	2			N	-0-			89
04	7950	X	6714	-0-	-1236	-0-	6714	2			N	-0-			89
05	8215	X	6939	-0-	-1276	-0-	6939	2			N	-0-			89
06	7590	X	6611	-0-	-979	-0-	6611	2			N	-0-			89
07	7409	X	6696	-0-	-713	-0-	6696	2			N	-0-			89
08	7130	X	6742	-0-	-388	-0-	6742	2			N	-0-			89
09	6720	X	6473	-0-	-247	-0-	6473	2			N	-0-			89
10	6944	X	6111	-0-	-833	-0-	6111	2			N	-0-			89
11	6600	X	5891	-0-	-709	-0-	5891	2			N	-0-			89
12	6727	X	6083	-0-	-644	-0-	6005	2	78	9	N	71			160

TOTAL GAS PROD: 79,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

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

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	9176	X	6873	-0-	-2303	-0-	6873	2			N	-0-					9
02	7420	X	7385	-0-	-35	-0-	7385	2			N	-0-					9
03	8215	X	8127	-0-	-88	-0-	8127	2			N	-0-					9
04	7950	X	7901	-0-	-49	-0-	7901	2			N	-0-					9
05	8184	X	7599	-0-	-585	-0-	7599	2			N	-0-					9
06	7920	X	6035	-0-	-1885	-0-	6035	2			N	-0-					9
07	8184	X	2330	-0-	-5854	-0-	2330	2			N	-0-					9
08	8122	X	5326	-0-	-2796	-0-	5326	2			N	-0-					9
09	7860	X	5617	-0-	-2243	-0-	5604	2	13	9	N	12					21
10	7595	X	7081	-0-	-514	-0-	7081	2			N	-0-					21
11	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	2			N	-0-					21
*12	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	7466	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 79,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252879 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11096 - 13537

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	3875	X	3543	-0-	-332	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	3161	-0-	-311	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3413	-0-	-338	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3298	-0-	-272	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3356	-0-	-271	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3192	-0-	-228	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3239	-0-	-264	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	3203	-0-	-207	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	3050	-0-	-250	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	3079	-0-	-269	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2885	-0-	-295	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	3012	-0-	-212	-0-	3012	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252897 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9057 - 14353

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	10540	X	10279	-0-	-261	-0-	10279	2			N	-0-					175
02	11256	X	9149	-0-	-2107	-0-	9149	2			N	-0-					175
03	12462	X	10906	-0-	-1556	-0-	10906	2			N	-0-					175
04	11640	X	9880	-0-	-1760	-0-	9880	2			N	-0-					175
05	11346	X	10998	-0-	-348	-0-	10998	2			N	-0-					175
06	10560	X	9933	-0-	-627	-0-	9933	2			N	-0-					175
07	10912	X	10078	-0-	-834	-0-	10078	2			N	-0-					175
08	10230	X	9999	-0-	-231	-0-	9999	2			N	-0-					175
09	10212	X	10212	-0-	-0-	-0-	10212	2			N	-0-					175
10	10230	X	8418	-0-	-1812	-0-	8373	2	45	9	N	41	166	1			50
11	9900	X	9149	-0-	-751	-0-	9149	2			N	-0-					50
12	10230	X	8707	-0-	-1523	-0-	8707	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 117,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	6169	X	4572	-0-	-1597	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	5319	-0-	-141	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	5136	-0-	-661	-0-	5136	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	4989	-0-	-471	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	5175	-0-	-715	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	4957	-0-	-743	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5020	-0-	-870	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	5017	-0-	-36	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	4859	-0-	-31	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	4634	-0-	-419	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4360	-0-	-530	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	3633	-0-	-1389	-0-	3633	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,671 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	2263	N	1646	-0-	-617	-0-	1646	2			N	-0-					27
02	2128	N	1335	-0-	-793	-0-	1335	2			N	-0-					27
03	2325	N	1683	-0-	-642	-0-	1683	2			N	-0-					27
04	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					27
05	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					27
06	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					27
07	1891	N	1817	-0-	-74	-0-	1817	2			N	-0-					27
08	1922	N	1685	-0-	-237	-0-	1685	2			N	-0-					27
09	1680	N	1525	-0-	-155	-0-	1525	2			N	-0-					27
10	1829	N	1206	-0-	-623	-0-	1206	2			N	-0-					27
11	1620	N	770	-0-	-850	-0-	770	2			N	-0-					27
12	1581	N	1353	-0-	-228	-0-	1353	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 18,444 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	3410	X	3073	-0-	-337	-0-	3073	2			N	-0-					10
02	2968	X	2318	-0-	-650	-0-	2318	2			N	-0-					10
03	3286	X	2985	-0-	-301	-0-	2985	2			N	-0-					10
04	3030	X	2970	-0-	-60	-0-	2970	2			N	-0-					10
05	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-					10
06	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2			N	-0-					10
07	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			N	-0-					10
08	3100	X	2779	-0-	-321	-0-	2779	2			N	-0-					10
09	3000	X	2510	-0-	-490	-0-	2510	2			N	-0-					10
10	3100	X	2592	-0-	-508	-0-	2592	2			N	-0-					10
11	3000	X	2501	-0-	-499	-0-	2501	2			N	-0-					10
12	3100	X	2291	-0-	-809	-0-	2291	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 33,741 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	3596	X	3302	-0-	-294	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2951	-0-	-269	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3172	-0-	-300	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3032	-0-	-268	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	3073	-0-	-244	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	2965	-0-	-245	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	2929	-0-	-326	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2632	-0-	-499	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2876	-0-	-154	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2846	-0-	-223	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2767	-0-	-203	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2833	-0-	-143	-0-	2833	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,378 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	3286	X	2675	-0-	-611	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2216	-0-	-472	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2671	-0-	-305	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	1908	-0-	-972	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	1746	-0-	-1168	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	1433	-0-	-1147	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	1051	-0-	-1615	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1724	-0-	-12	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
09	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
10	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
11	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
*12	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,465 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	6448	X	4883	-0-	-1565	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	4128	-0-	-128	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	2685	-0-	-2027	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
04	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	7667	2			N	-0-					-0-
05	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	2			N	-0-					-0-
06	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
07	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	5372	-0-	-2502	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	4868	-0-	-2752	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	4845	-0-	-859	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	4404	-0-	-786	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	4136	-0-	-1227	-0-	4136	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,388 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					107
02	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			N	-0-					107
03	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	2			N	-0-					107
04	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	2			N	-0-					107
05	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2			N	-0-					107
06	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			N	-0-					107
07	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	2			N	-0-					107
08	4650	X	4090	-0-	-560	-0-	4054	2	36	9	N	33					140
09	4500	X	4278	-0-	-222	-0-	4258	2	20	9	N	18					158
10	4650	X	2905	-0-	-1745	-0-	2905	2			N	-0-					158
11	4500	X	2737	-0-	-1763	-0-	2737	2			N	-0-					158
12	4650	X	4150	-0-	-500	-0-	4150	2			N	-0-	133	1			20

TOTAL GAS PROD: 48,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 254353 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13465 - 17069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22196	X	18946	-0-	-3250	-0-	18946	2			N	-0-					85
02	16272	X	16272	-0-	-0-	-0-	16272	2			N	-0-					85
03	20894	X	17923	-0-	-2971	-0-	17923	2			N	-0-					85
04	20220	X	17309	-0-	-2911	-0-	17309	2			N	-0-					85
05	19809	X	14528	-0-	-5281	-0-	14528	2			N	-0-					85
06	18330	X	14228	-0-	-4102	-0-	14228	2			N	-0-					85
07	18011	X	13712	-0-	-4299	-0-	13712	2			N	-0-					85
08	17918	X	11760	-0-	-6158	-0-	11760	2			N	-0-					85
09	17310	X	13729	-0-	-3581	-0-	13729	2			N	-0-					85
10	14694	X	12336	-0-	-2358	-0-	12336	2			N	-0-					85
11	14220	X	13901	-0-	-319	-0-	13901	2			N	-0-					85
12	14198	X	13455	-0-	-743	-0-	13455	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 178,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254490 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 13980 PERF.12101 - 13784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13578	X	10620	-0-	-2958	-0-	10452	2	168	9	N	153	182	1			28
02	12180	X	10033	-0-	-2147	-0-	10033	2			N	-0-					28
03	13485	X	10300	-0-	-3185	-0-	10300	2			N	-0-					28
04	13050	X	7682	-0-	-5368	-0-	7682	2			N	-0-					28
05	11520	X	11520	-0-	-0-	-0-	11520	2			N	-0-					28
06	10740	X	9623	-0-	-1117	-0-	9623	2			N	-0-					28
07	11098	X	9206	-0-	-1892	-0-	9206	2			N	-0-					28
08	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	9613	2	6	9	N	5					33
09	9560	X	9560	-0-	-0-	-0-	9560	2			N	-0-					33
10	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	9778	2			N	-0-					33
11	8070	X	7749	-0-	-321	-0-	7749	2			N	-0-					33
*12	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	9200	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 114,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

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	4929	X	4371	-0-	-558	-0-	4371	2			N	-0-					70
02	4172	X	3812	-0-	-360	-0-	3812	2			N	-0-					70
03	4619	X	4025	-0-	-594	-0-	4025	2			N	-0-					70
04	4470	X	4134	-0-	-336	-0-	4134	2			N	-0-					70
05	4619	X	4139	-0-	-480	-0-	4139	2			N	-0-					70
06	4230	X	3931	-0-	-299	-0-	3931	2			N	-0-					70
07	4278	X	4185	-0-	-93	-0-	4185	2			N	-0-					70
08	4278	X	4140	-0-	-138	-0-	4140	2			N	-0-					70
09	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2			N	-0-					70
10	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	2			N	-0-					70
11	4050	X	3887	-0-	-163	-0-	3887	2			N	-0-					70
12	4371	X	3788	-0-	-583	-0-	3788	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 49,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8339	X	7887	-0-	-452	-0-	7887	2			N	-0-					45
02	7476	X	7039	-0-	-437	-0-	7039	2			N	-0-					45
03	8060	X	7656	-0-	-404	-0-	7656	2			N	-0-					45
04	7800	X	7361	-0-	-439	-0-	7361	2			N	-0-					45
05	7874	X	7689	-0-	-185	-0-	7689	2			N	-0-					45
06	7620	X	7264	-0-	-356	-0-	7264	2			N	-0-					45
07	7781	X	7732	-0-	-49	-0-	7732	2			N	-0-					45
08	7688	X	7026	-0-	-662	-0-	7026	2			N	-0-					45
09	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	7550	2			N	-0-					45
10	7719	X	7073	-0-	-646	-0-	7073	2			N	-0-					45
11	7470	X	6718	-0-	-752	-0-	6701	2	17	9	N	15					60
12	7719	X	6660	-0-	-1059	-0-	6660	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 87,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	7285	X	6301	-0-	-984	-0-	6301	2			N	-0-					60
02	6160	X	5998	-0-	-162	-0-	5998	2			N	-0-					60
03	6820	X	6278	-0-	-542	-0-	6278	2			N	-0-					60
04	6600	X	5715	-0-	-885	-0-	5715	2			N	-0-					60
05	6634	X	5853	-0-	-781	-0-	5853	2			N	-0-					60
06	6420	X	5723	-0-	-697	-0-	5723	2			N	-0-					60
07	6634	X	6426	-0-	-208	-0-	6426	2			N	-0-					60
08	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	2			N	-0-					60
09	5730	X	5706	-0-	-24	-0-	5706	2			N	-0-					60
10	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	6133	2	290	9	N	264	181	1			143
11	5730	X	5505	-0-	-225	-0-	5505	2			N	-0-					143
12	5921	X	5380	-0-	-541	-0-	5361	2	19	9	N	17					160

TOTAL GAS PROD: 71,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6370	-0-	-1442	-0-	6370	2			N	-0-					108
02	6664	X	5742	-0-	-922	-0-	5742	2			N	-0-					108
03	6913	X	6223	-0-	-690	-0-	6202	2	21	9	N	19					127
04	6690	X	5910	-0-	-780	-0-	5910	2			N	-0-					127
05	6913	X	5843	-0-	-1070	-0-	5843	2			N	-0-					127
06	6150	X	5680	-0-	-470	-0-	5680	2			N	-0-					127
07	6355	X	5096	-0-	-1259	-0-	5096	2			N	-0-					127
08	6200	X	4845	-0-	-1355	-0-	4845	2			N	-0-					127
09	5910	X	4694	-0-	-1216	-0-	4683	2	11	9	N	10					137
10	5859	X	4907	-0-	-952	-0-	4907	2			N	-0-					137
11	5670	X	5139	-0-	-531	-0-	5139	2			N	-0-					137
12	5084	X	4424	-0-	-660	-0-	4424	2			N	-0-	102	1			17

TOTAL GAS PROD: 64,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256958 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 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	4123	X	3131	-0-	-992	-0-	3131	2			N	-0-					120
02	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					120
03	3689	X	3027	-0-	-662	-0-	3016	2	11	9	N	10					130
04	3570	X	2922	-0-	-648	-0-	2922	2			N	-0-					130
05	3441	X	2844	-0-	-597	-0-	2844	2			N	-0-					130
06	3060	X	2826	-0-	-234	-0-	2826	2			N	-0-					130
07	3162	X	2786	-0-	-376	-0-	2786	2			N	-0-					130
08	2976	X	2714	-0-	-262	-0-	2703	2	11	9	N	10					140
09	2880	X	2757	-0-	-123	-0-	2757	2			N	-0-					140
10	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-					140
11	3000	N	3048	-0-	48	48	3048	2			N	-0-					140
*12	3095	N	3047	-0-	-48	-0-	3047	2			N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 35,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257376 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 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	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2			N	-0-					185
02	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2			N	-0-					185
03	3379	X	2934	-0-	-445	-0-	2934	2			N	-0-					185
04	3270	X	2191	-0-	-1079	-0-	2191	2			N	-0-					185
05	3379	X	2136	-0-	-1243	-0-	2136	2			N	-0-					185
06	3270	X	1880	-0-	-1390	-0-	1880	2			N	-0-					185
07	3379	X	1983	-0-	-1396	-0-	1983	2			N	-0-					185
08	2325	X	1299	-0-	-1026	-0-	1299	2			N	-0-					185
09	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					185
10	2139	X	623	-0-	-1516	-0-	623	2			N	-0-					185
11	3000	N	4252	-0-	1252	1252	4252	2			N	-0-					185
*12	3100	N	3474	-0-	374	1626	3474	2			N	-0-					185

TOTAL GAS PROD: 32,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3826	-0-	-1382	-0-	3826	2			N	-0-					30
02	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-					30
03	4681	X	2183	-0-	-2498	-0-	2183	2			N	-0-					30
04	4530	X	2471	-0-	-2059	-0-	2471	2			N	-0-					30
05	3813	X	3653	-0-	-160	-0-	3653	2			N	-0-					30
06	3690	X	2514	-0-	-1176	-0-	2514	2			N	-0-					30
07	3627	X	1704	-0-	-1923	-0-	1704	2			N	-0-					30
08	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			N	-0-					30
09	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4743	2	2	9	N	2					32
10	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	2			N	-0-					32
11	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2			N	-0-					32
*12	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4267	2	45	9	N	41					73

TOTAL GAS PROD: 40,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257717 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8519 - 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	6293	X	4849	-0-	-1444	-0-	4849	2			N	-0-					84
02	5236	X	4600	-0-	-636	-0-	4600	2			N	-0-					84
03	5797	X	4874	-0-	-923	-0-	4874	2			N	-0-					84
04	5370	X	4654	-0-	-716	-0-	4654	2			N	-0-					84
05	5084	X	4084	-0-	-1000	-0-	4084	2			N	-0-					84
06	4920	X	4548	-0-	-372	-0-	4548	2			N	-0-					84
07	5084	X	4530	-0-	-554	-0-	4530	2			N	-0-					84
08	4867	X	4584	-0-	-283	-0-	4576	2	8	9	N	7					91
09	4650	X	4297	-0-	-353	-0-	4165	2	132	9	N	120					211
10	4712	X	4127	-0-	-585	-0-	4127	2			N	-0-	182	1			29
11	4560	X	3919	-0-	-641	-0-	3918	2	1	9	N	1					30
12	4588	X	4019	-0-	-569	-0-	4016	2	3	9	N	3					33

TOTAL GAS PROD: 53,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 257926 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13480 - 16544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7271	-0-	-820	-0-	7271	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	6642	-0-	-526	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	6167	-0-	-1552	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	4930	-0-	-2390	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	5468	-0-	-2096	-0-	5468	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	3696	-0-	-3414	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	6006	-0-	-1341	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	5069	-0-	-15	-0-	5069	2			N	-0-					-0-
09	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
10	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
11	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	5477	2			N	-0-					-0-
*12	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,365 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	8060	X	7200	-0-	-860	-0-	7200	2			N	-0-					35
02	7196	X	5773	-0-	-1423	-0-	5773	2			N	-0-					35
03	7781	X	6939	-0-	-842	-0-	6939	2			N	-0-					35
04	7260	X	6679	-0-	-581	-0-	6679	2			N	-0-					35
05	7378	X	6781	-0-	-597	-0-	6781	2			N	-0-					35
06	6960	X	6067	-0-	-893	-0-	6067	2			N	-0-					35
07	6944	X	6580	-0-	-364	-0-	6580	2			N	-0-					35
08	6851	X	6478	-0-	-373	-0-	6478	2			N	-0-					35
09	6630	X	6202	-0-	-428	-0-	6202	2			N	-0-					35
10	6789	X	6268	-0-	-521	-0-	6268	2			N	-0-					35
11	6360	X	5854	-0-	-506	-0-	5854	2			N	-0-					35
12	6572	X	5776	-0-	-796	-0-	5776	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 76,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4340	X	3993	-0-	-347	-0-	3993	2			N	-0-					37
02	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-					37
03	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	2			N	-0-					37
04	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	2			N	-0-					37
05	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	2			N	-0-					37
06	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			N	-0-					37
07	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	2			N	-0-					37
08	5301	X	4819	-0-	-482	-0-	4819	2			N	-0-					37
09	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	5166	2			N	-0-					37
10	4712	X	4012	-0-	-700	-0-	4012	2			N	-0-					37
11	4650	X	3816	-0-	-834	-0-	3816	2			N	-0-					37
12	5332	X	3776	-0-	-1556	-0-	3776	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 53,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6665	X	5677	-0-	-988	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	4982	-0-	-646	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5425	-0-	-341	-0-	5425	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5020	-0-	-560	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	5035	-0-	-638	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	4768	-0-	-722	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	4653	-0-	-865	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	4582	-0-	-626	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	4341	-0-	-669	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	4304	-0-	-718	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4191	-0-	-579	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4387	-0-	-263	-0-	4385	2	2	9	N	2					2

TOTAL GAS PROD: 57,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			N	-0-					25
02	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					25
03	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					25
04	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					25
05	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					25
06	2550	X	2548	-0-	-2	-0-	2548	2			N	-0-					25
07	2635	X	2603	-0-	-32	-0-	2603	2			N	-0-					25
08	2914	X	2594	-0-	-320	-0-	2594	2			N	-0-					25
09	2550	N	2373	-0-	-177	-0-	2373	2			N	-0-					25
10	2604	N	2546	-0-	-58	-0-	2546	2			N	-0-					25
11	2520	N	2329	-0-	-191	-0-	2329	2			N	-0-					25
12	2449	N	2404	-0-	-45	-0-	2404	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 31,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	13516	X	11476	-0-	-2040	-0-	11476	2			N	-0-					27
02	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	10197	2			N	-0-					27
03	12648	X	11054	-0-	-1594	-0-	11054	2			N	-0-					27
04	11910	X	10447	-0-	-1463	-0-	10447	2			N	-0-					27
05	11873	X	10496	-0-	-1377	-0-	10496	2			N	-0-					27
06	11100	X	9817	-0-	-1283	-0-	9817	2			N	-0-					27
07	11284	X	9790	-0-	-1494	-0-	9790	2			N	-0-					27
08	10788	X	9558	-0-	-1230	-0-	9558	2			N	-0-					27
09	10440	X	8904	-0-	-1536	-0-	8904	2			N	-0-					27
10	10509	X	9079	-0-	-1430	-0-	9079	2			N	-0-					27
11	9810	X	8653	-0-	-1157	-0-	8653	2			N	-0-					27
12	9796	X	7814	-0-	-1982	-0-	7814	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 117,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	7916	2			N	-0-					45
*02	7028	X	6606	-0-	-422	-0-	6606	2			N	-0-					45
*03	7595	X	7159	-0-	-436	-0-	7159	2			N	-0-					45
*04	7650	X	6522	-0-	-1128	-0-	6522	2			N	-0-					45
*05	7905	X	6247	-0-	-1658	-0-	6247	2			N	-0-					45
*06	7650	X	5549	-0-	-2101	-0-	5549	2			N	-0-					45
*07	7316	X	5764	-0-	-1552	-0-	5764	2			N	-0-					45
*08	6696	X	5997	-0-	-699	-0-	5997	2			N	-0-					45
*09	6480	X	5593	-0-	-887	-0-	5593	2			N	-0-					45
*10	6262	X	5482	-0-	-780	-0-	5482	2			N	-0-					45
11	5790	X	4157	-0-	-1633	-0-	4157	2			N	-0-					45
12	5983	X	5387	-0-	-596	-0-	5387	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 72,379 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	7316	X	5711	-0-	-1605	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
02	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	7370	2			N	-0-					-0-
03	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	9282	2			N	-0-					-0-
04	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-	9600	2			N	-0-					-0-
05	8486	X	8486	-0-	-0-	-0-	8486	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	6142	-0-	-1718	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	7829	-0-	-293	-0-	7829	2			N	-0-					-0-
08	9920	X	8559	-0-	-1361	-0-	8559	2			N	-0-					-0-
09	9600	X	8087	-0-	-1513	-0-	8087	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	5553	-0-	-2941	-0-	5550	2	3	9	N	3					3
11	8280	X	5667	-0-	-2613	-0-	5667	2			N	-0-					3
12	8556	X	7492	-0-	-1064	-0-	7488	2	4	9	N	4					7

TOTAL GAS PROD: 89,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	19778	X	16108	-0-	-3670	-0-	16108	2			N	-0-					8
02	17248	X	14140	-0-	-3108	-0-	14140	2			N	-0-					8
03	18383	X	15527	-0-	-2856	-0-	15527	2			N	-0-					8
04	17310	X	14419	-0-	-2891	-0-	14419	2			N	-0-					8
05	17050	X	14287	-0-	-2763	-0-	14287	2			N	-0-					8
06	15600	X	13381	-0-	-2219	-0-	13381	2			N	-0-					8
07	15655	X	13692	-0-	-1963	-0-	13692	2			N	-0-					8
08	16098	X	16098	-0-	-0-	-0-	16098	2			N	-0-					8
09	14864	X	14864	-0-	-0-	-0-	14864	2			N	-0-					8
10	14971	X	14971	-0-	-0-	-0-	14971	2			N	-0-					8
11	14460	X	14267	-0-	-193	-0-	14267	2			N	-0-					8
12	14942	X	14443	-0-	-499	-0-	14443	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 176,197 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	8215	X	7245	-0-	-970	-0-	7245	2			N	-0-					-0-
02	7252	X	6496	-0-	-756	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	7279	-0-	-781	-0-	7279	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	6835	-0-	-965	-0-	6835	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	6765	-0-	-1295	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	6318	-0-	-732	-0-	6318	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	5870	-0-	-1415	-0-	5870	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	5697	-0-	-1371	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	5677	-0-	-1163	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	5608	-0-	-1150	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	4006	-0-	-2324	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	33	-0-	-5826	-0-	33	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,829 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7474	-0-	-3562	-0-	7474	2			N	-0-					-0-
02	9688	X	8892	-0-	-796	-0-	8892	2			N	-0-					-0-
03	10726	X	6205	-0-	-4521	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
04	10380	X	7938	-0-	-2442	-0-	7938	2			N	-0-					-0-
05	10199	X	5730	-0-	-4469	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
06	11026	X	11026	-0-	-0-	-0-	11026	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	9734	-0-	-124	-0-	9734	2			N	-0-					-0-
08	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	9271	2			N	-0-					-0-
09	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	9445	2			N	-0-					-0-
10	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	8820	2			N	-0-					-0-
11	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	8192	2			N	-0-					-0-
*12	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	8556	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 22 RRCID -> 260763 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11451 - 12859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9703	X	8921	-0-	-782	-0-	8921	2			N	-0-					3
02	8764	X	7778	-0-	-986	-0-	7778	2			N	-0-					3
03	9610	X	9015	-0-	-595	-0-	9015	2			N	-0-					3
04	9120	X	8173	-0-	-947	-0-	8173	2			N	-0-					3
05	9424	X	8364	-0-	-1060	-0-	8364	2			N	-0-					3
06	8730	X	8050	-0-	-680	-0-	8050	2			N	-0-					3
07	9021	X	7866	-0-	-1155	-0-	7866	2			N	-0-					3
08	8494	X	7614	-0-	-880	-0-	7614	2			N	-0-					3
09	8160	X	7665	-0-	-495	-0-	7665	2			N	-0-					3
10	8370	X	7708	-0-	-662	-0-	7708	2			N	-0-					3
11	8040	X	7104	-0-	-936	-0-	7104	2			N	-0-					3
12	7936	X	6951	-0-	-985	-0-	6951	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 95,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 260775 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11484 - 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	15469	X	10783	-0-	-4686	-0-	10783	2			N	-0-					-0-
02	14532	X	13915	-0-	-617	-0-	13915	2			N	-0-					-0-
03	16089	X	14415	-0-	-1674	-0-	14415	2			N	-0-					-0-
04	15540	X	13498	-0-	-2042	-0-	13498	2			N	-0-					-0-
05	15407	X	12975	-0-	-2432	-0-	12975	2			N	-0-					-0-
06	14910	X	11435	-0-	-3475	-0-	11435	2			N	-0-					-0-
07	15407	X	10952	-0-	-4455	-0-	10952	2			N	-0-					-0-
08	13795	X	10979	-0-	-2816	-0-	10979	2			N	-0-					-0-
09	13350	X	9201	-0-	-4149	-0-	9201	2			N	-0-					-0-
10	12989	X	7693	-0-	-5296	-0-	7693	2			N	-0-					-0-
11	13502	X	13502	-0-	-0-	-0-	13502	2			N	-0-					-0-
*12	12327	X	12327	-0-	-0-	-0-	12327	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,675 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	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	8213	2			N	-0-					37
02	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	2			N	-0-					37
03	5301	X	5188	-0-	-113	-0-	5188	2			N	-0-					37
04	5130	X	4058	-0-	-1072	-0-	4058	2			N	-0-					37
05	5301	X	3409	-0-	-1892	-0-	3409	2			N	-0-					37
06	5130	X	3851	-0-	-1279	-0-	3851	2			N	-0-					37
07	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	8053	2			N	-0-					37
08	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	6432	2			N	-0-					37
09	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	5263	2	1	9	N	1					38
10	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	7014	2			N	-0-					38
11	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	8484	2			N	-0-					38
*12	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	9217	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 75,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	11222	X	10173	-0-	-1049	-0-	10173	2			N	-0-					90
02	9912	X	8200	-0-	-1712	-0-	8200	2			N	-0-					90
03	10912	X	10013	-0-	-899	-0-	10013	2			N	-0-					90
04	10320	X	9314	-0-	-1006	-0-	9314	2			N	-0-					90
05	10416	X	8441	-0-	-1975	-0-	8441	2			N	-0-					90
06	9840	X	9341	-0-	-499	-0-	9341	2			N	-0-					90
07	10013	X	9206	-0-	-807	-0-	9206	2			N	-0-					90
08	9858	X	9273	-0-	-585	-0-	9172	2	101	9	N	92	170	1			12
09	9330	X	8762	-0-	-568	-0-	8762	2			N	-0-					12
10	9641	X	8899	-0-	-742	-0-	8899	2			N	-0-					12
11	9330	X	8498	-0-	-832	-0-	8451	2	47	9	N	43					55
12	9300	X	8609	-0-	-691	-0-	8608	2	1	9	N	1					56

TOTAL GAS PROD: 108,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

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	32674	X	22693	-0-	-9981	-0-	22693	2			N	-0-					-0-
02	25844	X	16958	-0-	-8886	-0-	16958	2			N	-0-					-0-
03	26164	X	22540	-0-	-3624	-0-	22540	2			N	-0-					-0-
04	22908	X	22908	-0-	-0-	-0-	22908	2			N	-0-					-0-
05	23436	X	22948	-0-	-488	-0-	22948	2			N	-0-					-0-
06	22083	X	22083	-0-	-0-	-0-	22083	2			N	-0-					-0-
07	23684	X	22342	-0-	-1342	-0-	22342	2			N	-0-					-0-
08	23622	X	22583	-0-	-1039	-0-	22583	2			N	-0-					-0-
09	22860	X	21203	-0-	-1657	-0-	21203	2			N	-0-					-0-
10	22940	X	20696	-0-	-2244	-0-	20696	2			N	-0-					-0-
11	22080	X	19948	-0-	-2132	-0-	19948	2			N	-0-					-0-
12	22568	X	20024	-0-	-2544	-0-	20024	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 256,926 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	16120	X	13134	-0-	-2986	-0-	13134	2			N	-0-					-0-
02	14560	X	12248	-0-	-2312	-0-	12248	2			N	-0-					-0-
03	14880	X	10432	-0-	-4448	-0-	10432	2			N	-0-					-0-
04	14400	X	13071	-0-	-1329	-0-	13071	2			N	-0-					-0-
05	14260	X	12774	-0-	-1486	-0-	12774	2			N	-0-					-0-
06	13110	X	11018	-0-	-2092	-0-	11018	2			N	-0-					-0-
07	13547	X	11290	-0-	-2257	-0-	11290	2			N	-0-					-0-
08	12741	X	10062	-0-	-2679	-0-	10062	2			N	-0-					-0-
09	12330	X	11124	-0-	-1206	-0-	11124	2			N	-0-					-0-
10	12741	X	11488	-0-	-1253	-0-	11488	2			N	-0-					-0-
11	12518	X	12518	-0-	-0-	-0-	12518	2			N	-0-					-0-
*12	12134	X	12134	-0-	-0-	-0-	12134	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,293 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	17205	X	13838	-0-	-3367	-0-	13838	2			N	-0-					-0-
02	15540	X	10826	-0-	-4714	-0-	10826	2			N	-0-					-0-
03	15686	X	13212	-0-	-2474	-0-	13212	2			N	-0-					-0-
04	15180	X	11201	-0-	-3979	-0-	11201	2			N	-0-					-0-
05	14942	X	14159	-0-	-783	-0-	14159	2			N	-0-					-0-
06	14027	X	14027	-0-	-0-	-0-	14027	2			N	-0-					-0-
07	13206	X	12900	-0-	-306	-0-	12900	2			N	-0-					-0-
08	11848	X	11848	-0-	-0-	-0-	11848	2			N	-0-					-0-
09	11319	X	11319	-0-	-0-	-0-	11319	2			N	-0-					-0-
10	16800	X	16800	-0-	-0-	-0-	16800	2			N	-0-					-0-
11	11040	X	9625	-0-	-1415	-0-	9625	2			N	-0-					-0-
12	11408	X	11198	-0-	-210	-0-	11198	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,953 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	12028	X	11117	-0-	-911	-0-	11117	2			N	-0-					-0-
02	10264	X	10264	-0-	-0-	-0-	10264	2			N	-0-					-0-
03	10912	X	10595	-0-	-317	-0-	10595	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	10018	-0-	-542	-0-	10018	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	10065	-0-	-847	-0-	10065	2			N	-0-					-0-
06	10560	X	9277	-0-	-1283	-0-	9277	2			N	-0-					-0-
07	10912	X	9258	-0-	-1654	-0-	9258	2			N	-0-					-0-
08	10354	X	8901	-0-	-1453	-0-	8901	2			N	-0-					-0-
09	10020	X	9114	-0-	-906	-0-	9114	2			N	-0-					-0-
10	10075	X	9144	-0-	-931	-0-	9144	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	8576	-0-	-694	-0-	8576	2			N	-0-					-0-
12	9424	X	8755	-0-	-669	-0-	8755	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,084 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18166	X	16155	-0-	-2011	-0-	16155	2			N	-0-					7
02	15876	X	13958	-0-	-1918	-0-	13958	2			N	-0-					7
03	0	W	14926	-0-	14926	14926	14926	2			N	-0-					7
04	0	W	13733	-0-	13733	28659	13733	2			N	-0-					7
05	43162	X	14503	-0-	-28659	-0-	14503	2			N	-0-					7
06	15630	X	12900	-0-	-2730	-0-	12900	2			N	-0-					7
07	15469	X	12140	-0-	-3329	-0-	12140	2			N	-0-					7
08	14198	X	12843	-0-	-1355	-0-	12843	2			N	-0-					7
09	13740	X	10276	-0-	-3464	-0-	10276	2			N	-0-					7
10	14202	X	14202	-0-	-0-	-0-	14202	2			N	-0-					7
11	13502	X	13502	-0-	-0-	-0-	13502	2			N	-0-					7
*12	14542	X	14542	-0-	-0-	-0-	14542	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 163,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25699	X	21212	-0-	-4487	-0-	21212	2			N	-0-					7
02	22260	X	18633	-0-	-3627	-0-	18633	2			N	-0-					7
03	23529	X	19966	-0-	-3563	-0-	19966	2			N	-0-					7
04	21870	X	18716	-0-	-3154	-0-	18716	2			N	-0-					7
05	21762	X	18702	-0-	-3060	-0-	18702	2			N	-0-					7
06	20520	X	17461	-0-	-3059	-0-	17461	2			N	-0-					7
07	20615	X	17719	-0-	-2896	-0-	17719	2			N	-0-					7
08	19344	X	17389	-0-	-1955	-0-	17389	2			N	-0-					7
09	18720	X	16158	-0-	-2562	-0-	16158	2			N	-0-					7
10	18693	X	16345	-0-	-2348	-0-	16345	2			N	-0-					7
11	17460	X	15356	-0-	-2104	-0-	15356	2			N	-0-					7
12	17732	X	13072	-0-	-4660	-0-	13072	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 210,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52607	X	42740	-0-	-9867	-0-	42740	2			N	-0-					-0-
02	38408	X	38408	-0-	-0-	-0-	38408	2			N	-0-					-0-
03	47523	X	41350	-0-	-6173	-0-	41350	2			N	-0-					-0-
04	45990	X	38132	-0-	-7858	-0-	38132	2			N	-0-					-0-
05	42749	X	37118	-0-	-5631	-0-	37118	2			N	-0-					-0-
06	41370	X	36049	-0-	-5321	-0-	36049	2			N	-0-					-0-
07	42532	X	35998	-0-	-6534	-0-	35998	2			N	-0-					-0-
08	40362	X	34339	-0-	-6023	-0-	34339	2			N	-0-					-0-
09	38130	X	23042	-0-	-15088	-0-	23042	2			N	-0-					-0-
10	37262	X	37100	-0-	-162	-0-	37100	2			N	-0-					-0-
11	36060	X	30402	-0-	-5658	-0-	30402	2			N	-0-					-0-
12	35991	X	30253	-0-	-5738	-0-	30253	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 424,931 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	11408	X	9193	-0-	-2215	-0-	9193	2			N	-0-					-0-
02	10892	X	8521	-0-	-2371	-0-	8521	2			N	-0-					-0-
03	12059	X	9419	-0-	-2640	-0-	9419	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	9602	-0-	-2068	-0-	9602	2			N	-0-					-0-
05	10199	X	9587	-0-	-612	-0-	9587	2			N	-0-					-0-
06	9120	X	8674	-0-	-446	-0-	8674	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	9396	-0-	-524	-0-	9396	2			N	-0-					-0-
08	9920	X	9545	-0-	-375	-0-	9545	2			N	-0-					-0-
09	9600	X	7475	-0-	-2125	-0-	7475	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	9175	-0-	-404	-0-	9175	2			N	-0-					-0-
11	9240	X	7830	-0-	-1410	-0-	7830	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	9150	-0-	-398	-0-	9150	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,567 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	4836	X	3859	-0-	-977	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3415	-0-	-701	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	3638	-0-	-919	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	4146	-0-	-54	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
05	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	5633	2			N	-0-					-0-
06	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	5656	2			N	-0-					-0-
07	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
08	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
09	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
10	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
11	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	5784	2			N	-0-					-0-
*12	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	6896	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,558 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	14539	X	12744	-0-	-1795	-0-	12744	2			N	-0-					20
02	12852	X	11124	-0-	-1728	-0-	11124	2			N	-0-					20
03	13826	X	11671	-0-	-2155	-0-	11671	2			N	-0-					20
04	13170	X	11521	-0-	-1649	-0-	11521	2			N	-0-					20
05	13082	X	11578	-0-	-1504	-0-	11578	2			N	-0-					20
06	12330	X	11018	-0-	-1312	-0-	11018	2			N	-0-					20
07	12307	X	11348	-0-	-959	-0-	11348	2			N	-0-					20
08	11904	X	10858	-0-	-1046	-0-	10858	2			N	-0-					20
09	11520	X	9872	-0-	-1648	-0-	9872	2			N	-0-					20
10	11563	X	10990	-0-	-573	-0-	10990	2			N	-0-					20
11	11010	X	10555	-0-	-455	-0-	10555	2			N	-0-					20
12	11346	X	10060	-0-	-1286	-0-	10060	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 133,339 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26257	X	22048	-0-	-4209	-0-	22048	2			N	-0-					-0-
02	22876	X	19307	-0-	-3569	-0-	19307	2			N	-0-					-0-
03	24397	X	20552	-0-	-3845	-0-	20541	2	11	9	N	10					10
04	22830	X	19745	-0-	-3085	-0-	19745	2			N	-0-					10
05	23033	X	19581	-0-	-3452	-0-	19581	2			N	-0-					10
06	21330	X	17925	-0-	-3405	-0-	17925	2			N	-0-					10
07	21390	X	18811	-0-	-2579	-0-	18811	2			N	-0-					10
08	20398	X	16285	-0-	-4113	-0-	16285	2			N	-0-					10
09	19740	X	13244	-0-	-6496	-0-	13244	2			N	-0-					10
10	19592	X	12991	-0-	-6601	-0-	12991	2			N	-0-					10
11	18210	X	12510	-0-	-5700	-0-	12510	2			N	-0-					10
12	18817	X	12507	-0-	-6310	-0-	12507	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 205,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 264699 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 13891 PERF.12281 - 13864

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13420	-0-	-840	-0-	13420	2			N	-0-					20
02	12880	X	10050	-0-	-2830	-0-	10050	2			N	-0-					20
03	14012	X	9115	-0-	-4897	-0-	9115	2			N	-0-					20
04	13560	X	10293	-0-	-3267	-0-	10293	2			N	-0-					20
05	13423	X	12808	-0-	-615	-0-	12808	2			N	-0-					20
06	12990	X	10127	-0-	-2863	-0-	10127	2			N	-0-					20
07	11129	X	10421	-0-	-708	-0-	10421	2			N	-0-					20
08	10261	X	8339	-0-	-1922	-0-	8339	2			N	-0-					20
09	9930	X	47	-0-	-9883	-0-	47	2			N	-0-					20
10	10261	X	1517	-0-	-8744	-0-	1517	2			N	-0-					20
11	19312	X	19312	-0-	-0-	-0-	19312	2			N	-0-					20
12	10261	X	8019	-0-	-2242	-0-	8019	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 113,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 264881 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 13431 PERF.11844 - 13296

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8797	-0-	-1836	-0-	8797	2			N	-0-					-0-
02	9072	X	7097	-0-	-1975	-0-	7097	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	8134	-0-	-887	-0-	7980	2	154	9	N	140					140
04	8520	X	8204	-0-	-316	-0-	8151	2	53	9	N	48					188
05	8804	X	8047	-0-	-757	-0-	8047	2			N	-0-					188
06	8520	X	7290	-0-	-1230	-0-	7290	2			N	-0-					188
07	8494	X	7349	-0-	-1145	-0-	7349	2			N	-0-					188
08	8432	X	7220	-0-	-1212	-0-	7220	2			N	-0-					188
09	8160	X	6882	-0-	-1278	-0-	6882	2			N	-0-	169	1			19
10	8060	X	6933	-0-	-1127	-0-	6933	2			N	-0-					19
11	7290	X	6760	-0-	-530	-0-	6760	2			N	-0-					19
12	7347	X	6768	-0-	-579	-0-	6768	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 89,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

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	6727	X	6671	-0-	-56	-0-	6671	2			N	-0-					17
02	6748	X	5788	-0-	-960	-0-	5788	2			N	-0-					17
03	7471	X	5284	-0-	-2187	-0-	5284	2			N	-0-					17
04	7230	X	6967	-0-	-263	-0-	6967	2			N	-0-					17
05	6665	X	5251	-0-	-1414	-0-	5251	2			N	-0-					17
06	6450	X	6019	-0-	-431	-0-	6019	2			N	-0-					17
07	7192	X	5153	-0-	-2039	-0-	5153	2			N	-0-					17
08	6944	X	6328	-0-	-616	-0-	6328	2			N	-0-					17
09	6720	X	4882	-0-	-1838	-0-	4882	2			N	-0-					17
10	6231	X	5456	-0-	-775	-0-	5456	2			N	-0-					17
11	6120	X	3555	-0-	-2565	-0-	3555	2			N	-0-					17
12	6324	X	3376	-0-	-2948	-0-	3376	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 64,730 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	19685	X	17100	-0-	-2585	-0-	17100	2			N	-0-					-0-
02	17220	X	13623	-0-	-3597	-0-	13623	2			N	-0-					-0-
03	18352	X	15284	-0-	-3068	-0-	15273	2	11	9	N	10					10
04	17490	X	15439	-0-	-2051	-0-	15439	2			N	-0-					10
05	17112	X	13507	-0-	-3605	-0-	13507	2			N	-0-					10
06	16560	X	14429	-0-	-2131	-0-	14429	2			N	-0-					10
07	16047	X	16047	-0-	-0-	-0-	16047	2			N	-0-					10
08	15965	X	15919	-0-	-46	-0-	15919	2			N	-0-					10
09	15450	X	13914	-0-	-1536	-0-	13905	2	9	9	N	8					18
10	16058	X	14728	-0-	-1330	-0-	14728	2			N	-0-					18
11	15540	X	13665	-0-	-1875	-0-	13665	2			N	-0-					18
12	16058	X	13641	-0-	-2417	-0-	13641	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 177,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	25234	X	20532	-0-	-4702	-0-	20532	2			N	-0-					-0-
02	21756	X	17840	-0-	-3916	-0-	17840	2			N	-0-					-0-
03	24087	X	21578	-0-	-2509	-0-	21578	2			N	-0-					-0-
04	21960	X	18618	-0-	-3342	-0-	18618	2			N	-0-					-0-
05	20832	X	19210	-0-	-1622	-0-	19210	2			N	-0-					-0-
06	20880	X	17318	-0-	-3562	-0-	17318	2			N	-0-					-0-
07	21576	X	17678	-0-	-3898	-0-	17678	2			N	-0-					-0-
08	19251	X	17562	-0-	-1689	-0-	17562	2			N	-0-					-0-
09	18630	X	15987	-0-	-2643	-0-	15987	2			N	-0-					-0-
10	19220	X	17298	-0-	-1922	-0-	17298	2			N	-0-					-0-
11	17310	X	15639	-0-	-1671	-0-	15639	2			N	-0-					-0-
12	17670	X	15172	-0-	-2498	-0-	15172	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 214,432 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
01	13812	X	13812	-0-	-0-	-0-	13812	2			N	-0-					34
02	12796	X	10896	-0-	-1900	-0-	10896	2			N	-0-					34
03	14167	X	13776	-0-	-391	-0-	13776	2			N	-0-					34
04	13710	X	13068	-0-	-642	-0-	13068	2			N	-0-					34
05	14167	X	12694	-0-	-1473	-0-	12694	2			N	-0-					34
06	13380	X	12298	-0-	-1082	-0-	12298	2			N	-0-					34
07	13764	X	12093	-0-	-1671	-0-	12093	2			N	-0-					34
08	13516	X	12023	-0-	-1493	-0-	12023	2			N	-0-					34
09	13080	X	11307	-0-	-1773	-0-	11307	2			N	-0-					34
10	12710	X	11747	-0-	-963	-0-	11747	2			N	-0-					34
11	12300	X	10910	-0-	-1390	-0-	10910	2			N	-0-					34
12	12090	X	11077	-0-	-1013	-0-	11077	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 145,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	17267	X	9280	-0-	-7987	-0-	9280	2			N	-0-					-0-
02	12964	X	8424	-0-	-4540	-0-	8424	2			N	-0-					-0-
03	14353	X	13282	-0-	-1071	-0-	13282	2			N	-0-					-0-
04	13860	X	12410	-0-	-1450	-0-	12410	2			N	-0-					-0-
05	11665	X	11665	-0-	-0-	-0-	11665	2			N	-0-					-0-
06	12840	X	9796	-0-	-3044	-0-	9796	2			N	-0-					-0-
07	13268	X	10159	-0-	-3109	-0-	10159	2			N	-0-					-0-
08	9041	X	9041	-0-	-0-	-0-	9041	2			N	-0-					-0-
09	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	8375	2			N	-0-					-0-
10	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	9005	2			N	-0-					-0-
11	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	9247	2			N	-0-					-0-
*12	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	7487	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14694	X	14354	-0-	-340	-0-	14354	2			N	-0-					-0-
02	14112	X	12517	-0-	-1595	-0-	12517	2			N	-0-					-0-
03	15624	X	12777	-0-	-2847	-0-	12777	2			N	-0-					-0-
04	15120	X	13596	-0-	-1524	-0-	13596	2			N	-0-					-0-
05	15500	X	12124	-0-	-3376	-0-	12124	2			N	-0-					-0-
06	13890	X	13110	-0-	-780	-0-	13110	2			N	-0-					-0-
07	14043	X	12523	-0-	-1520	-0-	12523	2			N	-0-					-0-
08	14043	X	11949	-0-	-2094	-0-	11949	2			N	-0-					-0-
09	13590	X	10894	-0-	-2696	-0-	10894	2			N	-0-					-0-
10	13547	X	11016	-0-	-2531	-0-	11016	2			N	-0-					-0-
11	13110	X	10199	-0-	-2911	-0-	10199	2			N	-0-					-0-
12	12524	X	10202	-0-	-2322	-0-	10202	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,261 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 #: 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
01	13392	X	10928	-0-	-2464	-0-	10928	2			N	-0-					-0-
02	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	9466	2			N	-0-					-0-
03	12276	X	10366	-0-	-1910	-0-	10366	2			N	-0-					-0-
04	11460	X	9673	-0-	-1787	-0-	9673	2			N	-0-					-0-
05	11656	X	9765	-0-	-1891	-0-	9765	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	10415	-0-	-175	-0-	10415	2			N	-0-					-0-
07	10922	X	10922	-0-	-0-	-0-	10922	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	9591	-0-	-515	-0-	9591	2			N	-0-					-0-
09	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	10742	2			N	-0-					-0-
10	10106	X	9923	-0-	-183	-0-	9923	2			N	-0-					-0-
11	9780	X	9226	-0-	-554	-0-	9226	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	8710	-0-	-1396	-0-	8710	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	11222	X	8209	-0-	-3013	-0-	8209	2			N	-0-					-0-
02	9072	X	8043	-0-	-1029	-0-	343	1	7700	2	N	-0-					-0-
03	0	W	9144	-0-	9144	9144	390	1	8754	2	N	-0-					-0-
04	0	W	8982	-0-	8982	18126	383	1	8599	2	N	-0-					-0-
05	27850	X	9724	-0-	-18126	-0-	423	1	9301	2	N	-0-					-0-
06	8850	X	8473	-0-	-377	-0-	362	1	8111	2	N	-0-					-0-
07	9269	X	8373	-0-	-896	-0-	355	1	8018	2	N	-0-					-0-
08	9052	X	6946	-0-	-2106	-0-	295	1	6651	2	N	-0-					-0-
09	8760	X	6481	-0-	-2279	-0-	281	1	6200	2	N	-0-					-0-
10	9052	X	6635	-0-	-2417	-0-	287	1	6348	2	N	-0-					-0-
11	8460	X	6567	-0-	-1893	-0-	278	1	6289	2	N	-0-					-0-
12	8370	X	6336	-0-	-2034	-0-	268	1	6068	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,913 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
01	19065	X	14766	-0-	-4299	-0-	14766	2			N	-0-					-0-
02	16352	X	12966	-0-	-3386	-0-	12966	2			N	-0-					-0-
03	17081	X	13766	-0-	-3315	-0-	13766	2			N	-0-					-0-
04	15630	X	12980	-0-	-2650	-0-	12980	2			N	-0-					-0-
05	15159	X	12984	-0-	-2175	-0-	12984	2			N	-0-					-0-
06	14280	X	12232	-0-	-2048	-0-	12232	2			N	-0-					-0-
07	14353	X	12269	-0-	-2084	-0-	12269	2			N	-0-					-0-
08	13392	X	11900	-0-	-1492	-0-	11900	2			N	-0-					-0-
09	12960	X	10815	-0-	-2145	-0-	10815	2			N	-0-					-0-
10	12989	X	11346	-0-	-1643	-0-	11346	2			N	-0-					-0-
11	12240	X	11118	-0-	-1122	-0-	11118	2			N	-0-					-0-
12	12276	X	10753	-0-	-1523	-0-	10753	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 266309 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11045 - 13208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21142	X	16444	-0-	-4698	-0-	16444	2			N	-0-					40
02	17696	X	14406	-0-	-3290	-0-	14406	2			N	-0-					40
03	19034	X	15451	-0-	-3583	-0-	15451	2			N	-0-					40
04	17160	X	14950	-0-	-2210	-0-	14950	2			N	-0-					40
05	16833	X	13847	-0-	-2986	-0-	13847	2			N	-0-					40
06	15900	X	14920	-0-	-980	-0-	14920	2			N	-0-					40
07	15965	X	13362	-0-	-2603	-0-	13362	2			N	-0-					40
08	15376	X	13490	-0-	-1886	-0-	13475	2	15	9	N	14					54
09	14880	X	11799	-0-	-3081	-0-	11796	2	3	9	N	3					57
10	15376	X	12431	-0-	-2945	-0-	12390	2	41	9	N	37					94
11	14880	X	11094	-0-	-3786	-0-	11091	2	3	9	N	3					97
12	13485	X	12496	-0-	-989	-0-	12490	2	6	9	N	5					102

TOTAL GAS PROD: 164,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 34 RRCID -> 266310 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 14046 PERF.12118 - 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	27249	X	19748	-0-	-7501	-0-	19748	2			N	-0-					5
02	23268	X	18201	-0-	-5067	-0-	18201	2			N	-0-					5
03	23436	X	18077	-0-	-5359	-0-	18077	2			N	-0-					5
04	22680	X	17207	-0-	-5473	-0-	17207	2			N	-0-					5
05	22103	X	17049	-0-	-5054	-0-	17049	2			N	-0-					5
06	19500	X	15646	-0-	-3854	-0-	15646	2			N	-0-					5
07	20150	X	14973	-0-	-5177	-0-	14973	2			N	-0-					5
08	17763	X	14139	-0-	-3624	-0-	14139	2			N	-0-					5
09	17190	X	12543	-0-	-4647	-0-	12543	2			N	-0-					5
10	17050	X	12128	-0-	-4922	-0-	12128	2			N	-0-					5
11	15660	X	9855	-0-	-5805	-0-	9855	2			N	-0-					5
12	14973	X	10496	-0-	-4477	-0-	10496	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 180,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 266316 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11545 - 12968

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9864	-0-	-1637	-0-	9864	2			N	-0-					-0-
02	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	8836	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	9655	-0-	-1691	-0-	9655	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	7768	-0-	-3122	-0-	7768	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	9357	-0-	-1555	-0-	9357	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	8710	-0-	-830	-0-	8710	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	8032	-0-	-1764	-0-	8032	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	8237	-0-	-226	-0-	8237	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	7717	-0-	-473	-0-	7717	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	7729	-0-	-734	-0-	7729	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	7038	-0-	-1152	-0-	7038	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	7309	-0-	-937	-0-	7309	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,252 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29667	X	27479	-0-	-2188	-0-	27479	2			N	-0-					-0-
02	25032	X	21298	-0-	-3734	-0-	21298	2			N	-0-					-0-
03	27032	X	22068	-0-	-4964	-0-	22068	2			N	-0-					-0-
04	26580	X	19935	-0-	-6645	-0-	19935	2			N	-0-					-0-
05	27466	X	20105	-0-	-7361	-0-	20105	2			N	-0-					-0-
06	26580	X	18639	-0-	-7941	-0-	18639	2			N	-0-					-0-
07	23591	X	18389	-0-	-5202	-0-	18389	2			N	-0-					-0-
08	20677	X	16955	-0-	-3722	-0-	16955	2			N	-0-					-0-
09	24639	X	24639	-0-	-0-	-0-	24639	2			N	-0-					-0-
10	22772	X	22772	-0-	-0-	-0-	22772	2			N	-0-					-0-
11	20987	X	20987	-0-	-0-	-0-	20987	2			N	-0-					-0-
12	20677	X	19965	-0-	-712	-0-	19965	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 253,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARFA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269755 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13333 PERF.10526 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7002	-0-	-6948	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
02	10696	X	5575	-0-	-5121	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	5700	-0-	-4530	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	5288	-0-	-3352	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	4915	-0-	-2990	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	4678	-0-	-2102	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	4463	-0-	-1706	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	4137	-0-	-1319	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	3798	-0-	-1482	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	3640	-0-	-1289	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	3418	-0-	-1262	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	3355	-0-	-1109	-0-	3355	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G. H. LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 274438 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 13498 PERF.14084 - 18703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		12910	-0-	12910	12910	12910	2			N	-0-					-0-
10	0	W	69442	-0-	69442	82352	69442	2			N	-0-					-0-
11	0	W	73339	-0-	73339	155691	73339	2			N	-0-					-0-
*12	223622	X	67931	-0-	-155691	-0-	67931	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 223,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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

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

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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-

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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-

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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-

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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-

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 215512 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF. 9161 - 9314

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

LEWIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 215787 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14669 PERF. 9107 - 9296

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 13 RRCID -> 216988 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9122 - 9431

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

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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-

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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-

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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-

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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-

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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-

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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-

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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-

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	816	X	816	-0-	-0-	-0-	20	1	796	2	Y	-0-					10
02	728	X	687	-0-	-41	-0-	16	1	669	2	Y	2					12
							2	9									
03	984	X	984	-0-	-0-	-0-	24	1	960	2	Y	-0-					12
04	880	X	880	-0-	-0-	-0-	22	1	856	2	Y	2	10	1			4
							2	9									
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	26	1	884	2	Y	4					8
							4	9									
06	960	N	939	-0-	-21	-0-	26	1	913	2	Y	-0-					8
07	899	N	886	-0-	-13	-0-	25	1	861	2	Y	-0-					8
08	899	N	872	-0-	-27	-0-	24	1	847	2	Y	1					9
							1	9									
09	930	N	624	-0-	-306	-0-	15	1	608	2	Y	1					10
							1	9									
10	899	N	502	-0-	-397	-0-	13	1	489	2	Y	-0-					10
11	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	42	1	2026	2	Y	-0-					10
*12	3100	N	4561	-0-	1461	1461	116	1	4438	2	Y	6	1	8			15
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 14,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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-

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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-

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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-

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	3472	X	1697	-0-	-1775	-0-	1697	2			Y	-0-					-0-
02	3136	X	1768	-0-	-1368	-0-	1768	2			Y	-0-					-0-
03	3255	X	1527	-0-	-1728	-0-	1527	2			Y	-0-					-0-
04	2970	X	24	-0-	-2946	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
05	2294	X	344	-0-	-1950	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
06	1890	X	376	-0-	-1514	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
07	1953	X	770	-0-	-1183	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
08	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-
09	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			Y	-0-					-0-
10	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			Y	-0-					-0-
11	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			Y	-0-					-0-
*12	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,191 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 07/28/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8250 - 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	4960	X	4596	-0-	-364	-0-	4596	2			Y	-0-					-0-
02	4452	X	4109	-0-	-343	-0-	4109	2			Y	-0-					-0-
03	4712	X	4447	-0-	-265	-0-	4447	2			Y	-0-					-0-
04	4530	X	4261	-0-	-269	-0-	4261	2			Y	-0-					-0-
05	4588	X	4034	-0-	-554	-0-	4034	2			Y	-0-					-0-
06	4440	X	3991	-0-	-449	-0-	3991	2			Y	-0-					-0-
*07	4464	X	4061	-0-	-403	-0-	4061	2			Y	-0-					-0-
08	4402	X	3866	-0-	-536	-0-	3866	2			Y	-0-					-0-
09	4260	X	3643	-0-	-617	-0-	3643	2			Y	-0-					-0-
10	4123	X	3792	-0-	-331	-0-	3792	2			Y	-0-					-0-
11	3990	X	3603	-0-	-387	-0-	3603	2			Y	-0-					-0-
12	4061	X	3636	-0-	-425	-0-	3636	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,039 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	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
02	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	915	-0-	-2991	-0-	915	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	550	-0-	-3230	-0-	550	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	1329	-0-	-2577	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	1059	-0-	-2721	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	295	-0-	-3611	-0-	295	2			N	-0-					-0-
08	868	X	277	-0-	-591	-0-	277	2			N	-0-					-0-
09	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
10	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
12	868	N	810	-0-	-58	-0-	810	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,902 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	413	X	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					38
02	464	X	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					38
03	1116	X	366	-0-	-750	-0-	366	2			N	-0-					38
04	420	X	381	-0-	-39	-0-	381	2			N	-0-					38
05	527	X	98	-0-	-429	-0-	98	2			N	-0-					38
06	360	N	107	-0-	-253	-0-	107	2			N	-0-					38
07	403	N	186	-0-	-217	-0-	186	2			N	-0-					38
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					38
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	617	2	1	9	N	1					39
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					39
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					39
12	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 3,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3224	X	3166	-0-	-58	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
02	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
03	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2333	-0-	-457	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2715	-0-	-168	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2391	-0-	-399	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
07	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
09	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
10	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
11	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
*12	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,834 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	186	N	54	-0-	-132	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	84	N	42	-0-	-42	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
*12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 734 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3006	2	10	9	N	9					20
02	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			N	-0-					20
03	3472	X	2412	-0-	-1060	-0-	2412	2			N	-0-					20
04	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-					20
05	3472	X	3163	-0-	-309	-0-	3163	2			N	-0-					20
06	3360	X	2425	-0-	-935	-0-	2425	2			N	-0-					20
07	3472	X	3453	-0-	-19	-0-	3398	2	55	9	N	50					70
08	3658	X	2049	-0-	-1609	-0-	2023	2	26	9	N	24					94
09	3540	X	3400	-0-	-140	-0-	3336	2	64	9	N	58					152
10	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3678	2	29	9	N	26	159	1			19
11	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3430	2	4	9	N	4					23
12	3503	X	3489	-0-	-14	-0-	3466	2	23	9	N	21					44

TOTAL GAS PROD: 37,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 139404 COMPL. DATE 08/13/1991 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9012 - 9361

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2768						N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-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

01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					42
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					42
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					42
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					42
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					42
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					42
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					42
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					42
09	300	N	216	-0-	-84	-0-	216	2			N	-0-					42
10	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-					42
11	330	N	134	-0-	-196	-0-	134	2			N	-0-					42
*12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 3,713 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 #: 2 RRCID -> 142951 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8967 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	3907	-0-	-2355	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	2865	-0-	-579	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
03	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	2778	-0-	-912	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	585	-0-	-3228	-0-	585	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	1	-0-	-3689	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
08	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
09	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-
10	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,961 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
10	372	N	275	-0-	-97	-0-	275	2			N	-0-					-0-
11	360	N	170	-0-	-190	-0-	170	2			N	-0-					-0-
12	372	N	218	-0-	-154	-0-	218	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,479 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					7
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					7
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					7
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					7
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					7
06	300	N	237	-0-	-63	-0-	237	2			N	-0-					7
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					7
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					7
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					7
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					7
11	600	N	463	-0-	-137	-0-	463	2			N	-0-					7
12	620	N	386	-0-	-234	-0-	386	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 5,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
02	2700	N	2879	-0-	179	179	2879	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3324	-0-	224	403	3324	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3185	-0-	185	588	3185	2			N	-0-					-0-
05	3893	X	3305	-0-	-588	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	1985	-0-	-745	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	1945	-0-	-876	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	2037	-0-	-1249	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	1981	-0-	-1199	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	1980	-0-	-1306	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
11	1980	X	1663	-0-	-317	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
12	2046	X	1799	-0-	-247	-0-	1799	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,665 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3937	-0-	-217	-0-	3937	2			N	-0-					30
02	3724	X	3499	-0-	-225	-0-	3499	2			N	-0-					30
03	4030	X	3786	-0-	-244	-0-	3786	2			N	-0-					30
04	3840	X	3656	-0-	-184	-0-	3656	2			N	-0-					30
05	3937	X	3816	-0-	-121	-0-	3804	2	12	9	N	11					41
06	3810	X	3647	-0-	-163	-0-	3629	2	18	9	N	16					57
07	3875	X	2141	-0-	-1734	-0-	2141	2			N	-0-					57
08	3751	X	775	-0-	-2976	-0-	775	2			N	-0-					57
09	3630	X	482	-0-	-3148	-0-	482	2			N	-0-					57
10	3751	X	628	-0-	-3123	-0-	628	2			N	-0-					57
11	3630	X	551	-0-	-3079	-0-	551	2			N	-0-					57
12	2139	X	786	-0-	-1353	-0-	786	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 27,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 149099 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8833 - 9453

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					160
02	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					160
03	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					160
04	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					160
05	2945	N	2716	-0-	-229	-0-	2716	2			N	-0-					160
06	2820	N	2763	-0-	-57	-0-	2763	2			N	-0-					160
07	2790	N	2639	-0-	-151	-0-	2639	2			N	-0-					160
08	2728	N	2183	-0-	-545	-0-	2183	2			N	-0-					160
09	2760	N	1912	-0-	-848	-0-	1912	2			N	-0-					160
10	2635	N	2065	-0-	-570	-0-	2032	2	33	9	N	30	170	1			20
11	2100	N	1961	-0-	-139	-0-	1961	2			N	-0-					20
*12	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 29,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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	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: 102 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
08	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	2			N	-0-					-0-
09	300	N	239	-0-	-61	-0-	239	2			N	-0-					-0-
10	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	2			N	-0-					-0-
11	270	N	214	-0-	-56	-0-	214	2			N	-0-					-0-
12	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,249 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2353	2	44	9	N	40	156	1			21
02	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					21
03	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					21
04	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					21
05	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2079	2	4	9	N	4					25
06	1860	N	1572	-0-	-288	-0-	1572	2			N	-0-					25
07	1922	N	854	-0-	-1068	-0-	854	2			N	-0-					25
08	2077	N	1387	-0-	-690	-0-	1379	2	8	9	N	7					32
09	1560	N	1097	-0-	-463	-0-	1056	2	41	9	N	37					69
10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1694	2	15	9	N	14					83
11	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					83
*12	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1847	2	29	9	N	26	99	1			10

TOTAL GAS PROD: 20,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

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	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	84	N	42	-0-	-42	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 699 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

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-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 154184 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8621 - 9187

01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					72
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	68	2			N	-0-					72
03	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					72
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					72
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					72
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					72
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					72
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					72
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					72
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					72
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					72
*12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 871 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 #: 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	682	N	664	-0-	-18	-0-	664	2			N	-0-					-0-
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
03	682	N	600	-0-	-82	-0-	600	2			N	-0-					-0-
04	630	N	556	-0-	-74	-0-	556	2			N	-0-					-0-
05	651	N	526	-0-	-125	-0-	526	2			N	-0-					-0-
06	570	N	544	-0-	-26	-0-	544	2			N	-0-					-0-
07	589	N	519	-0-	-70	-0-	519	2			N	-0-					-0-
08	527	N	493	-0-	-34	-0-	493	2			N	-0-					-0-
09	540	N	472	-0-	-68	-0-	472	2			N	-0-					-0-
10	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	2			N	-0-					-0-
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
12	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,415 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	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 154884 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	2			N	-0-					-0-
07	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					-0-
08	279	N	145	-0-	-134	-0-	145	2			N	-0-					-0-
09	270	N	127	-0-	-143	-0-	127	2			N	-0-					-0-
10	0	W	1322	-0-	1322	1322	1322	2			N	-0-					-0-
11	0	W	2852	-0-	2852	4174	2852	2			N	-0-					-0-
12	0	W	3326	-0-	3326	7500	3326	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,077 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1204	-0-	-718	-0-	1204	2			N	-0-					65
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					65
03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					65
04	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					65
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					65
06	1380	N	1348	-0-	-32	-0-	1348	2			N	-0-					65
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					65
08	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					65
09	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					65
10	1519	N	1427	-0-	-92	-0-	1427	2			N	-0-					65
11	1530	N	1303	-0-	-227	-0-	1290	2	13	9	N	12					77
12	1488	N	1342	-0-	-146	-0-	1342	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 17,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 155878 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8544 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	1580	-0-	-745	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
02	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1574	-0-	-193	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	1309	-0-	-923	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
06	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1771	-0-	-213	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
08	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1596	-0-	-204	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
10	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
11	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
*12	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	531	-0-	-244	-0-	531	2			N	-0-					-0-
02	392	N	139	-0-	-253	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
08	341	N	278	-0-	-63	-0-	278	2			N	-0-					-0-
09	540	N	152	-0-	-388	-0-	152	2			N	-0-					-0-
10	527	N	197	-0-	-330	-0-	197	2			N	-0-					-0-
11	270	N	205	-0-	-65	-0-	205	2			N	-0-					-0-
*12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 5 RRCID -> 174404 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8644 - 8656

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-

PHILLIPS "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179983 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8842 - 8915

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 190622 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 8839 - 93703

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 201237 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8808 - 10103

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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 -> 202639 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9970 - 10200

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

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 -> 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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 254614 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8473 - 8708

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2770	-0-	-51	-0-	2770	2			N	-0-					47
02	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					47
03	2759	X	2628	-0-	-131	-0-	2628	2			N	-0-					47
04	2670	X	2424	-0-	-246	-0-	2424	2			N	-0-					47
05	2759	X	2384	-0-	-375	-0-	2356	2	28	9	N	25					72
06	2550	N	2226	-0-	-324	-0-	2226	2			N	-0-					72
07	2511	N	2401	-0-	-110	-0-	2383	2	18	9	N	16					88
08	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2460	2	25	9	N	23					111
09	2220	N	2022	-0-	-198	-0-	1979	2	43	9	N	39					150
10	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-	131	1			19
11	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					19
*12	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 29,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254740 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8764 - 9138

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

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

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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	2387	N	2332	-0-	-55	-0-	2332	2			N	-0-					18
02	2268	N	2146	-0-	-122	-0-	2126	2	20	9	N	18					36
03	2418	N	2377	-0-	-41	-0-	2325	2	52	9	N	47					83
04	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2422	2	32	9	N	29					112
05	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2429	2	52	9	N	47	139	1			20
06	2310	N	2236	-0-	-74	-0-	2236	2			N	-0-					20
07	2542	N	2106	-0-	-436	-0-	2106	2			N	-0-					20
08	2480	N	2069	-0-	-411	-0-	2069	2			N	-0-					20
09	2250	N	1830	-0-	-420	-0-	1811	2	19	9	N	17					37
10	2108	N	2040	-0-	-68	-0-	2040	2			N	-0-					37
11	2010	N	1645	-0-	-365	-0-	1645	2			N	-0-					37
12	1891	N	1761	-0-	-130	-0-	1761	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 25,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 260719 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8720 - 8950

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1619	-0-	-86	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1287	-0-	-253	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1148	-0-	-588	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	937	-0-	-623	-0-	937	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1118	-0-	-308	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	909	-0-	-201	-0-	909	2			N	-0-					-0-
07	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
09	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
10	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
*12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,833 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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	4629	-0-	4629	249222	4629	2			N	-0-					19
02	SWR	10	3829	-0-	3829	253051	3829	2			N	-0-					19
03	SWR	10	4126	-0-	4126	257177	4126	2			N	-0-					19
04	SWR	10	3940	-0-	3940	261117	3940	2			N	-0-					19
05	SWR	10	3862	-0-	3862	264979	3862	2			N	-0-					19
06	SWR	10	2857	-0-	2857	267836	2857	2			N	-0-					19
07	SWR	10	4793	-0-	4793	272629	4793	2			N	-0-					19
08	SWR	10	4173	-0-	4173	276802	4173	2			N	-0-					19
09	SWR	10	3944	-0-	3944	280746	3944	2			N	-0-					19
10	SWR	10	3964	-0-	3964	284710	3913	2	51	9	N	46					65
11	SWR	10	3840	-0-	3840	288550	3785	2	55	9	N	50					115
12	SWR	10	3782	-0-	3782	292332	3782	2			N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 47,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
02	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	4301	-0-	-1713	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5501	-0-	-79	-0-	5231	2	270	9	N	245					245
05	5766	X	5245	-0-	-521	-0-	5214	2	31	9	N	28	180	1			93
06	5430	X	4846	-0-	-584	-0-	4846	2			N	-0-					93
07	5673	X	5072	-0-	-601	-0-	5039	2	33	9	N	30					123
08	5425	X	4995	-0-	-430	-0-	4969	2	26	9	N	24					147
09	5250	X	4590	-0-	-660	-0-	4561	2	29	9	N	26					173
10	5239	X	3344	-0-	-1895	-0-	3344	2			N	-0-					173
11	4920	X	4446	-0-	-474	-0-	4420	2	26	9	N	24					197
12	5084	X	3285	-0-	-1799	-0-	3270	2	15	9	N	14	189	1			22

TOTAL GAS PROD: 55,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 391

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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 3 RRCID -> 267596 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8739 - 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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 270129 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8783 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 10 RRCID -> 272537 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 13368 PERF. 8695 - 9377

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

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

ROBERT SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 275226 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8983 - 9382

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W		8440	-0-	8440	8440	8440	2			N	-0-					-0-
09	0	W		7770	-0-	7770	16210	7770	2			N	-0-					-0-
10	0	W		7362	-0-	7362	23572	7353	2	9	9	N	8					8
11	0	W		6727	-0-	6727	30299	6727	2			N	-0-					8
*12	36603	X		6304	-0-	-30299	-0-	6302	2	2	9	N	2					10

TOTAL GAS PROD: 36,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	868	X	382	-0-	-486	-0-	68	1	314	2	N	-0-					186
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	123	1	379	2	N	-0-					186
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	167	1	370	2	N	-0-					186
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	80	1	300	2	N	-0-					186
05	496	N	340	-0-	-156	-0-	88	1	252	2	N	-0-					186
06	480	N	314	-0-	-166	-0-	74	1	240	2	N	-0-					186
07	403	N	379	-0-	-24	-0-	95	1	284	2	N	-0-					186
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	132	1	320	2	N	-0-					186
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	112	1	333	2	N	-0-					186
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	77	1	314	2	N	-0-					186
11	450	N	242	-0-	-208	-0-	25	1	217	2	N	-0-					186
12	465	N	297	-0-	-168	-0-	36	1	261	2	N	-0-					186

TOTAL GAS PROD: 4,661 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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		12	-0-	12	20	12	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
05	T. A.		9	-0-	9	29	9	2			Y	-0-					-0-
06	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		25	-0-	25	25	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		6	-0-	6	31	6	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
11	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85 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-

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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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-

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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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-

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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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-

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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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-

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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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-

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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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-

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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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-

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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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-

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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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-

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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 18 RRCID -> 243431 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. 9036 - 9149

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

LEWIS "B" WELL #: 20 RRCID -> 244632 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF. 9001 - 9144

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

BLACK WELL #: 11 RRCID -> 244656 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8646 - 8778

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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-

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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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-

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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
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	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
10	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 809 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 #: 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-

REED GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 183913 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8484 - 8581

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51 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-

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

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

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

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

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- 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

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

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	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1412	2	6	9	N	5					56
02	1260	N	880	-0-	-380	-0-	880	2			N	-0-					56
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					56
04	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					56
05	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					56
06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					56
07	1922	N	1425	-0-	-497	-0-	1425	2			N	-0-					56
08	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					56
09	1890	N	1817	-0-	-73	-0-	1817	2			N	-0-					56
10	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					56
11	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					56
12	1891	N	1284	-0-	-607	-0-	1284	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 18,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 228154 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8635 - 8728

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 228658 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8347 - 8497

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228882 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 8867

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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
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-

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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229834 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8538 - 8625

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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 -> 229892 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 8619

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

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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 230130 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8246 - 8432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230297 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 8609

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 #: 18 RRCID -> 230317 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8645 - 8753

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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
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-

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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233546 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 8442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 3 RRCID -> 233550 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8688 - 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-

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233552 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8656 - 8761

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 247959 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8266 - 8496

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247966 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 8664

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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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

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

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253262 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 8518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 253428 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8471 - 8646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					80
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					80
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					80
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					80
05	775	N	762	-0-	-13	-0-	762	2			N	-0-					80
06	750	N	728	-0-	-22	-0-	728	2			N	-0-					80
07	775	N	701	-0-	-74	-0-	701	2			N	-0-					80
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					80
09	720	N	308	-0-	-412	-0-	308	2			N	-0-					80
10	713	N	366	-0-	-347	-0-	366	2			N	-0-					80
11	510	N	290	-0-	-220	-0-	290	2			N	-0-					80
12	310	N	261	-0-	-49	-0-	250	2	11	9	N	10					90

TOTAL GAS PROD: 6,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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

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

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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

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

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	411	-0-	411	137505	411	2		N	-0-			85
02	SWR 10	424	-0-	424	137929	424	2		N	-0-			85
03	SWR 10	393	-0-	393	138322	393	2		N	-0-			85
04	SWR 10	395	-0-	395	138717	395	2		N	-0-			85
05	SWR 10	374	-0-	374	139091	374	2		N	-0-			85
06	SWR 10	344	-0-	344	139435	344	2		N	-0-			85
07	SWR 10	346	-0-	346	139781	346	2		N	-0-			85
08	SWR 10	340	-0-	340	140121	340	2		N	-0-			85
09	SWR 10	317	-0-	317	140438	317	2		N	-0-			85
10	SWR 10	320	-0-	320	140758	320	2		N	-0-			85
11	SWR 10	299	-0-	299	141057	299	2		N	-0-			85
12	SWR 10	195	-0-	195	141252	195	2		N	-0-			85

TOTAL GAS PROD: 4,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	544	-0-	544	52305	544	2			N	-0-					60
02	SWR	10	723	-0-	723	53028	723	2			N	-0-					60
03	SWR	10	863	-0-	863	53891	863	2			N	-0-					60
04	SWR	10	1021	-0-	1021	54912	1021	2			N	-0-					60
05	SWR	10	1682	-0-	1682	56594	1682	2			N	-0-					60
06	SWR	10	896	-0-	896	57490	896	2			N	-0-					60
07	SWR	10	656	-0-	656	58146	656	2			N	-0-					60
08	SWR	10	639	-0-	639	58785	561	2	78	9	N	71					131
09	SWR	10	865	-0-	865	59650	865	2			N	-0-					131
10	SWR	10	891	-0-	891	60541	891	2			N	-0-					131
11	SWR	10	872	-0-	872	61413	872	2			N	-0-					131
12	SWR	10	921	-0-	921	62334	921	2			N	-0-					131

TOTAL GAS PROD: 10,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

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	186	X	124	-0-	-62	-0-	124	2			N	-0-					44
02	140	N	111	-0-	-29	-0-	111	2			N	-0-					44
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					44
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					44
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					44
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					44
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					44
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					44
09	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					44
10	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					44
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					44
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 1,255 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 #: 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	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-

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	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-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 266555 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8544 - 8690

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 266557 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8206 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
02	560	N	304	-0-	-256	-0-	304	2			N	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	540	N	406	-0-	-134	-0-	406	2			N	-0-					-0-
05	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			N	-0-					-0-
06	210	N	168	-0-	-42	-0-	168	2			N	-0-					-0-
07	434	N	144	-0-	-290	-0-	144	2			N	-0-					-0-
08	341	N	146	-0-	-195	-0-	146	2			N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
*12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 267607 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8400 - 8523

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 3 RRCID -> 270133 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8218 - 8389

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 3 RRCID -> 275430 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8752

10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARL SADLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 275510 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8250 - 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
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18976	X	18976	-0-	-0-	-0-	18976	3			N	-0-					-0-
02	15819	X	15819	-0-	-0-	-0-	15819	3			N	-0-					-0-
03	17874	X	17874	-0-	-0-	-0-	17874	3			N	-0-					-0-
04	15234	X	15234	-0-	-0-	-0-	15234	3			N	-0-					-0-
05	17600	X	17600	-0-	-0-	-0-	17600	3			N	-0-					-0-
06	16589	X	16589	-0-	-0-	-0-	16589	3			N	-0-					-0-
07	14799	X	14799	-0-	-0-	-0-	14799	3			N	-0-					-0-
08	17733	X	17733	-0-	-0-	-0-	17733	3			N	-0-					-0-
09	17557	X	17557	-0-	-0-	-0-	17557	3			N	-0-					-0-
10	13463	X	13463	-0-	-0-	-0-	13463	3			N	-0-					-0-
11	17032	X	17032	-0-	-0-	-0-	17032	3			N	-0-					-0-
*12	15872	X	15872	-0-	-0-	-0-	15872	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 198,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAZZINO, LEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189000 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 16361 PERF.15797 - 16004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46407	X	39	-0-	-46368	-0-	39	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		24	-0-	24	24	24	3			N	-0-					-0-
03	33	X	9	-0-	-24	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	3100	N	31154	-0-	28054	28054	31154	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	39496	-0-	36496	64550	39496	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	51238	-0-	48138	112688	51238	3			N	-0-					-0-
11	163395	X	50707	-0-	-112688	-0-	50707	3			N	-0-					-0-
*12	26294	X	26294	-0-	-0-	-0-	26294	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 198,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRAZIER (COTTON VALLEY SAND) 32791 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
OWENS "C" WELL #: 1 RRCID -> 155163 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10921 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 GAS UNIT #4 WELL #: 2 RRCID -> 164209 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9470 - 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	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-			-0-
02	2156	N	-0-	-0-	-2156	-0-					N	-0-			-0-
03	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-			-0-
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	20	1	652	2	N	-0-			-0-
*12	3100	N	3286	-0-	186	186	96	1	3190	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEVELS, MARION WELL #: 1 RRCID -> 171297 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10950 - 11153

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	17	-0-	-200	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	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: 147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAUKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231643 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 17787 PERF. 9598 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	#	320	-0-	-114	-0-	320	3			N	-0-					132
02	532	#	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					132
03	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					132
04	570	#	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					132
05	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					132
06	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	1					133
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 320 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

COUCH OIL & GAS, INC. 182165
BRAVEHEART WELL #: 2 RRCID -> 270732 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 17662 PERF.15665 - 17669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		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 E&P ONSHORE LLC 020528
SHELLEY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 158522 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12075 - 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	2945	X	2074	-0-	-871	-0-	21	1	2053	2	Y	-0-			48
02	2380	X	1814	-0-	-566	-0-	18	1	1796	2	Y	-0-			48
03	2449	X	2354	-0-	-95	-0-	23	1	2331	2	Y	-0-			48
04	2250	X	2184	-0-	-66	-0-	22	1	2162	2	Y	-0-			48
05	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	24	1	2360	2	Y	-0-			48
06	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	23	1	2287	2	Y	-0-			48
07	2263	N	2252	-0-	-11	-0-	22	1	2230	2	Y	-0-			48
08	2387	N	2246	-0-	-141	-0-	22	1	2224	2	Y	-0-			48
09	2310	N	1965	-0-	-345	-0-	19	1	1946	2	Y	-0-			48
10	2263	N	1963	-0-	-300	-0-	19	1	1944	2	Y	-0-			48
11	2160	N	1979	-0-	-181	-0-	20	1	1959	2	Y	-0-			48
*12	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	21	1	2065	2	Y	-0-			48

TOTAL GAS PROD: 25,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELLEY 'A' WELL #: 2 RRCID -> 171812 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11482 - 11833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	690	-0-	-457	-0-	7	1	683	2	Y	-0-			75
02	1036	X	1023	-0-	-13	-0-	10	1	1013	2	Y	-0-			75
03	1364	X	758	-0-	-606	-0-	8	1	750	2	Y	-0-			75
04	1320	X	880	-0-	-440	-0-	9	1	871	2	Y	-0-			75
05	1364	X	917	-0-	-447	-0-	9	1	908	2	Y	-0-			75
06	1110	X	658	-0-	-452	-0-	7	1	651	2	Y	-0-			75
07	1147	X	1065	-0-	-82	-0-	11	1	1054	2	Y	-0-			75
08	930	X	883	-0-	-47	-0-	9	1	874	2	Y	-0-			75
09	900	X	810	-0-	-90	-0-	8	1	802	2	Y	-0-			75
10	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	10	1	1044	2	Y	-0-			75
11	1020	X	929	-0-	-91	-0-	9	1	920	2	Y	-0-			75
12	1054	X	638	-0-	-416	-0-	6	1	632	2	Y	-0-			75

TOTAL GAS PROD: 10,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 187696 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12094 - 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	3286	X	2388	-0-	-898	-0-	24	1	2364	2	Y	-0-			87
02	2968	X	2606	-0-	-362	-0-	26	1	2580	2	Y	-0-			87
03	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-			87
04	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-			87
05	2883	X	117	-0-	-2766	-0-	1	1	116	2	Y	-0-			87
06	2790	X	111	-0-	-2679	-0-	1	1	110	2	Y	-0-			87
07	2883	X	224	-0-	-2659	-0-	2	1	222	2	Y	-0-			87
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	1	1	112	2	Y	-0-			87
09	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	19	1	1864	2	Y	-0-			87
10	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	22	1	2197	2	Y	-0-			87
11	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	22	1	2166	2	Y	-0-			87
*12	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	22	1	2214	2	Y	-0-			87

TOTAL GAS PROD: 14,085 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1697	-0-	-2426	-0-	302	1	1395	2	N	-0-			182
02	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	562	1	1724	2	N	-0-			182
03	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	973	1	2163	2	N	-0-			182
04	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	598	1	2259	2	N	-0-			182
05	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	853	1	2453	2	N	-0-			182
06	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	861	1	2782	2	N	-0-			182
07	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	852	1	2555	2	N	-0-			182
08	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	945	1	2297	2	N	-0-			182
09	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	850	1	2521	2	N	-0-			182
10	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	656	1	2685	2	N	-0-			182
11	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	287	1	2443	2	N	-0-			182
*12	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	362	1	2603	2	N	-0-			182

TOTAL GAS PROD: 35,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187155 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11976 - 12415

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

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

HUFFMAN, EVA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 187357 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12314 - 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	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			155
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	1			N	-0-			155
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			155
04	120	N	25	-0-	-95	-0-	25	1			N	-0-			155
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			155
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-			155
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	136	1	367	2	N	-0-			155
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	299	1	356	2	N	-0-			155
09	270	N	208	-0-	-62	-0-	208	2			N	-0-			155
10	496	N	90	-0-	-406	-0-	90	2			N	-0-			155
11	630	N	42	-0-	-588	-0-	34	1	8	2	N	-0-			155
12	217	N	20	-0-	-197	-0-	20	1			N	-0-			155

TOTAL GAS PROD: 2,003 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	181	-0-	-2330	-0-	32	1	149	2	N	-0-					25
02	1344	X	403	-0-	-941	-0-	99	1	304	2	N	-0-					25
03	1488	X	264	-0-	-1224	-0-	82	1	182	2	N	-0-					25
04	671	X	671	-0-	-0-	-0-	140	1	531	2	N	-0-					25
05	510	X	510	-0-	-0-	-0-	132	1	378	2	N	-0-					25
06	818	X	818	-0-	-0-	-0-	193	1	625	2	N	-0-					25
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	213	1	638	2	N	-0-					25
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	222	1	539	2	N	-0-					25
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	210	1	622	2	N	-0-					25
10	837	N	782	-0-	-55	-0-	153	1	629	2	N	-0-					25
11	750	N	679	-0-	-71	-0-	71	1	608	2	N	-0-					25
12	868	N	744	-0-	-124	-0-	91	1	653	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 7,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

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

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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	1891	N	846	-0-	-1045	-0-	182	1	664	2	N	-0-					27
02	1176	N	1151	-0-	-25	-0-	139	1	1012	2	N	-0-					27
03	1209	N	814	-0-	-395	-0-	42	1	772	2	N	-0-					27
04	810	N	744	-0-	-66	-0-	39	1	705	2	N	-0-					27
05	1271	N	819	-0-	-452	-0-	34	1	785	2	N	-0-					27
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	34	1	750	2	N	-0-					27
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	38	1	785	2	N	-0-					27
08	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	69	1	1374	2	N	-0-					27
09	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	51	1	958	2	N	-0-					27
10	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	62	1	1152	2	N	-0-					27
11	1410	N	955	-0-	-455	-0-	50	1	905	2	N	-0-					27
12	1054	N	792	-0-	-262	-0-	40	1	746	2	N	5					32
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 11,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	2883	N	2795	-0-	-88	-0-	287	1	2508	2	N	-0-					-0-
02	2212	N	2186	-0-	-26	-0-	218	1	1968	2	N	-0-					-0-
03	2790	N	2582	-0-	-208	-0-	271	1	2311	2	N	-0-					-0-
04	2700	N	2361	-0-	-339	-0-	201	1	2160	2	N	-0-					-0-
05	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	108	1	2515	2	N	-0-					-0-
06	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	131	1	2855	2	N	-0-					-0-
07	3078	N	3078	-0-	-0-	-0-	142	1	2936	2	N	-0-					-0-
08	3034	N	3034	-0-	-0-	-0-	144	1	2890	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	2885	-0-	-115	-0-	145	1	2740	2	N	-0-					-0-
10	3069	N	2702	-0-	-367	-0-	138	1	2561	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	2940	N	2291	-0-	-649	-0-	120	1	2171	2	N	-0-					-0-
12	2976	N	2073	-0-	-903	-0-	106	1	1967	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,596 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	2759	N	1840	-0-	-919	-0-	101	1	1739	2	N	-0-					-0-
02	1904	N	1411	-0-	-493	-0-	75	1	1336	2	N	-0-					-0-
03	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	109	1	2025	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1770	N	1535	-0-	-235	-0-	81	1	1454	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	1436	-0-	-114	-0-	59	1	1377	2	N	-0-					-0-
06	2070	N	1119	-0-	-951	-0-	49	1	1070	2	N	-0-					-0-
07	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	80	1	1648	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	1388	-0-	-38	-0-	66	1	1322	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3224	-0-	224	224	162	1	3062	2	N	-0-					-0-
10	3020	N	2796	-0-	-224	-0-	143	1	2652	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	134	1	2427	2	N	-0-					-0-
12	2759	X	2566	-0-	-193	-0-	131	1	2435	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	338	1	5814	2	N	-0-					-0-
02	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	319	1	5675	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	269	1	4979	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	230	1	4126	2	N	-0-					-0-
05	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	236	1	5515	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	212	1	4614	2	N	-0-					-0-
07	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	248	1	5133	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	263	1	5268	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	243	1	4604	2	N	-0-					-0-
10	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	270	1	5005	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	242	1	4401	2	N	-0-					-0-
*12	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	262	1	4869	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	222	1	3818	2	N	-0-					-0-
02	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	191	1	3385	2	N	-0-					-0-
03	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	183	1	3391	2	N	-0-					-0-
04	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	140	1	2516	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	140	1	3270	2	N	-0-					-0-
06	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	154	1	3354	2	N	-0-					-0-
07	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	172	1	3554	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	179	1	3594	2	N	-0-					-0-
09	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	178	1	3371	2	N	-0-					-0-
10	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	182	1	3367	2	N	-0-					-0-
11	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	161	1	2930	2	N	-0-					-0-
*12	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	174	1	3239	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
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	2635	N	2186	-0-	-449	-0-	471	1	1715	2	N	-0-					84
02	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	305	1	2214	2	N	-0-					84
03	2480	N	2111	-0-	-369	-0-	108	1	2003	2	N	-0-					84
04	2130	N	2021	-0-	-109	-0-	107	1	1914	2	N	-0-					84
05	2666	N	1920	-0-	-746	-0-	79	1	1841	2	N	-0-					84
06	2040	N	1451	-0-	-589	-0-	64	1	1387	2	N	-0-					84
07	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	108	1	2231	2	N	-0-					84
08	1922	N	1918	-0-	-4	-0-	91	1	1827	2	N	-0-					84
09	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	105	1	1995	2	N	3	3	8			84
							3	9									
10	2325	N	1895	-0-	-430	-0-	97	1	1789	2	N	8	8	8			84
							9	9									
11	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	98	1	1786	2	N	1	1	8			84
							1	9									
12	2170	N	1968	-0-	-202	-0-	101	1	1867	2	N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 24,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	400	1	3503	2	N	-0-					-0-
02	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	467	1	4228	2	N	-0-					-0-
03	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	454	1	3878	2	N	-0-					-0-
04	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	369	1	3959	2	N	-0-					-0-
05	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	182	1	4245	2	N	-0-					-0-
06	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	159	1	3465	2	N	-0-					-0-
07	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	181	1	3745	2	N	-0-					-0-
08	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	188	1	3771	2	N	-0-					-0-
09	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	172	1	3252	2	N	-0-					-0-
10	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	201	1	3724	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	182	1	3298	2	N	-0-					-0-
*12	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	157	1	2915	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	120	1	2061	2	N	-0-					-0-
02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	87	1	1541	2	N	-0-					-0-
03	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	102	1	1881	2	N	-0-					-0-
04	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	97	1	1740	2	N	-0-					-0-
05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	71	1	1668	2	N	-0-					-0-
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	73	1	1583	2	N	-0-					-0-
07	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	72	1	1483	2	N	-0-					-0-
08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	79	1	1585	2	N	-0-					-0-
09	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	74	1	1395	2	N	-0-					-0-
10	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	65	1	1210	2	N	-0-					-0-
11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	71	1	1286	2	N	-0-					-0-
*12	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	71	1	1321	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
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	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
02	1008	X	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

TERRY "D" WELL #: 4 RRCID -> 192732 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11642 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	4384	-0-	-2684	-0-	241	1	4143	2	N	-0-					-0-
02	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	305	1	5421	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	7037	X	4156	-0-	-2881	-0-	213	1	3943	2	N	-0-					-0-
04	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	445	1	7982	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	333	1	7792	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	6150	X	5522	-0-	-628	-0-	242	1	5280	2	N	-0-					-0-
07	7037	X	6336	-0-	-701	-0-	293	1	6042	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	8711	X	6719	-0-	-1992	-0-	320	1	6399	2	N	-0-					-0-
09	8430	X	6400	-0-	-2030	-0-	321	1	6079	2	N	-0-					-0-
10	8122	X	6047	-0-	-2075	-0-	310	1	5735	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	6510	X	5797	-0-	-713	-0-	303	1	5494	2	N	-0-					-0-
12	6727	X	5721	-0-	-1006	-0-	292	1	5429	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BARGER, H. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195619 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11375 - 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	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	502	1	4397	2	N	-0-					-0-
02	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	465	1	4208	2	N	-0-					-0-
03	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	410	1	3504	2	N	-0-					-0-
04	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	388	1	4171	2	N	-0-					-0-
05	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	203	1	4745	2	N	-0-					-0-
06	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	168	1	3661	2	N	-0-					-0-
07	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	179	1	3702	2	N	-0-					-0-
08	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	200	1	4007	2	N	-0-					-0-
09	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	217	1	4116	2	N	-0-					-0-
10	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	200	1	3702	2	N	-0-					-0-
11	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	222	1	4024	2	N	-0-					-0-
*12	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	218	1	4062	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
SCARBOROUGH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196267 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11620 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	826	-0-	-910	-0-	45	1	781	2	N	-0-					-0-
02	896	N	718	-0-	-178	-0-	38	1	680	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	748	-0-	-306	-0-	38	1	710	2	N	-0-					-0-
04	810	N	655	-0-	-155	-0-	35	1	620	2	N	-0-					-0-
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	34	1	785	2	N	-0-					-0-
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	35	1	758	2	N	-0-					-0-
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	41	1	843	2	N	-0-					-0-
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	47	1	932	2	N	-0-					-0-
09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	48	1	917	2	N	-0-					-0-
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	50	1	923	2	N	-0-					-0-
11	960	N	910	-0-	-50	-0-	48	1	862	2	N	-0-					-0-
*12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	51	1	947	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4061	X	3000	-0-	-1061	-0-	308	1	2692	2	N	-0-					-0-
02	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	244	1	2205	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	2936	-0-	-598	-0-	308	1	2628	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	2354	-0-	-856	-0-	200	1	2154	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	2089	-0-	-1228	-0-	86	1	2003	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	2299	-0-	-611	-0-	101	1	2198	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2640	-0-	-305	-0-	122	1	2518	2	N	-0-					-0-
08	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	135	1	2712	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3425	-0-	425	425	172	1	3253	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3318	-0-	218	643	170	1	3148	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	2927	-0-	-73	570	153	1	2774	2	N	-0-					-0-
*12	3468	X	2898	-0-	-570	-0-	148	1	2750	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	194	1	3333	2	N	-0-					-0-
02	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	154	1	2740	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	166	1	3080	2	N	-0-					-0-
04	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	148	1	2657	2	N	-0-					-0-
05	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	117	1	2745	2	N	-0-					-0-
06	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	112	1	2439	2	N	-0-					-0-
07	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	128	1	2640	2	N	-0-					-0-
08	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	124	1	2481	2	N	-0-					-0-
09	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	133	1	2524	2	N	-0-					-0-
10	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	129	1	2386	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	143	1	2604	2	N	-0-					-0-
*12	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	92	1	1700	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,971 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 #: 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	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	129	1	2219	2	N	-0-					-0-
02	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	177	1	3149	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	182	1	3374	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	147	1	2641	2	N	-0-					-0-
05	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	145	1	3402	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	144	1	3129	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	151	1	3111	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	156	1	3122	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	153	1	2895	2	N	-0-					-0-
10	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	153	1	2844	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	144	1	2608	2	N	-0-					-0-
*12	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	154	1	2867	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 37,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196474 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11736 - 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	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	66	1	1192	2	N	-0-					42
02	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	80	1	1307	2	N	-0-					42
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	79	1	1316	2	N	-0-					42
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	67	1	1260	2	N	-0-					42
05	1395	N	1278	-0-	-117	-0-	62	1	1216	2	N	-0-					42
06	1350	N	1240	-0-	-110	-0-	73	1	1167	2	N	-0-					42
07	1364	N	1039	-0-	-325	-0-	72	1	967	2	N	-0-					42
08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	67	1	1369	2	N	-0-					42
09	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	82	1	1474	2	N	-0-					42
10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	56	1	999	2	N	-0-					42
11	1350	N	1168	-0-	-182	-0-	65	1	1103	2	N	-0-					42
12	1395	N	1158	-0-	-237	-0-	61	1	1097	2	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 15,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196908 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11456 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	354	1	3099	2	N	-0-					-0-
02	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	281	1	2542	2	N	-0-					-0-
03	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	293	1	2505	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	232	1	2498	2	N	-0-					-0-
05	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	148	1	3468	2	N	-0-					-0-
06	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	122	1	2674	2	N	-0-					-0-
07	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	138	1	2843	2	N	-0-					-0-
08	2728	X	2431	-0-	-297	-0-	116	1	2315	2	N	-0-					-0-
09	2640	X	2160	-0-	-480	-0-	108	1	2052	2	N	-0-					-0-
10	2728	X	1791	-0-	-937	-0-	92	1	1699	2	N	-0-					-0-
11	2640	X	1840	-0-	-800	-0-	96	1	1744	2	N	-0-					-0-
12	2728	X	1851	-0-	-877	-0-	94	1	1757	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,270 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 #: 9 RRCID -> 196988 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11772 - 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	2697	N	1163	-0-	-1534	-0-	251	1	912	2	N	-0-					30
02	2268	N	2216	-0-	-52	-0-	268	1	1948	2	N	-0-					30
03	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	84	1	1555	2	N	-0-					30
04	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	124	1	2230	2	N	-0-					30
05	2449	N	2252	-0-	-197	-0-	92	1	2160	2	N	-0-					30
06	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	85	1	1859	2	N	-0-					30
07	2418	N	2008	-0-	-410	-0-	93	1	1915	2	N	-0-					30
08	2263	N	1995	-0-	-268	-0-	95	1	1900	2	N	-0-					30
09	1950	N	1886	-0-	-64	-0-	94	1	1789	2	N	3	3	8			30
							3	9									
10	2015	N	1849	-0-	-166	-0-	95	1	1754	2	N	-0-					30
11	1920	N	1715	-0-	-205	-0-	89	1	1617	2	N	8					38
							9	9									
12	1953	N	1646	-0-	-307	-0-	84	1	1562	2	N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 22,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

TERRY "D" WELL #: 7 RRCID -> 197141 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11756 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	110	1	1894	2	N	-0-					197
02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	99	1	1751	2	N	-0-					197
03	1953	N	1945	-0-	-8	-0-	100	1	1845	2	N	-0-					197
04	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	106	1	1893	2	N	-0-					197
05	2046	N	2014	-0-	-32	-0-	82	1	1915	2	N	15					212
							17	9									
06	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	85	1	1853	2	N	5					217
							6	9									
07	2077	N	1753	-0-	-324	-0-	81	1	1672	2	N	-0-					217
08	2015	N	1962	-0-	-53	-0-	93	1	1869	2	N	-0-					217
09	1950	N	1841	-0-	-109	-0-	92	1	1749	2	N	-0-					217
10	1767	N	1755	-0-	-12	-0-	89	1	1652	2	N	13	3	8			227
							14	9									
11	1890	N	1652	-0-	-238	-0-	86	1	1565	2	N	1	180	1			48
							1	9									
12	1891	N	1789	-0-	-102	-0-	91	1	1698	2	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 22,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
GILLIAM UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 198034 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11616 - 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	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	247	1	4247	2	N	-0-					-0-
02	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	171	1	3028	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3426	-0-	326	326	175	1	3251	2	N	-0-					-0-
04	3265	X	2939	-0-	-326	-0-	155	1	2784	2	N	-0-					-0-
05	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	123	1	2872	2	N	-0-					-0-
06	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	120	1	2610	2	N	-0-					-0-
07	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	136	1	2812	2	N	-0-					-0-
08	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	210	1	4215	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
09	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	163	1	3085	2	N	-0-					-0-
10	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	118	1	2185	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	107	1	1943	2	N	-0-					-0-
*12	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	98	1	1827	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 198092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11530 - 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	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	206	1	3548	2	N	-0-					-0-
02	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	152	1	2696	2	N	-0-					-0-
03	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	179	1	3316	2	N	-0-					-0-
04	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	168	1	3005	2	N	-0-					-0-
05	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	143	1	3345	2	N	-0-					-0-
06	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	137	1	2984	2	N	-0-					-0-
07	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	146	1	3012	2	N	-0-					-0-
08	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	154	1	3078	2	N	-0-					-0-
09	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	151	1	2854	2	N	-0-					-0-
10	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	155	1	2868	2	N	-0-					-0-
11	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	150	1	2727	2	N	-0-					-0-
*12	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	158	1	2941	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198355 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11630 - 12693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	139	1	2400	2	N	-0-					-0-
02	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	113	1	2002	2	N	-0-					-0-
03	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	124	1	2292	2	N	-0-					-0-
04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	114	1	2043	2	N	-0-					-0-
05	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	94	1	2199	2	N	-0-					-0-
06	2130	N	2025	-0-	-105	-0-	89	1	1936	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	1665	-0-	-536	-0-	77	1	1588	2	N	-0-					-0-
08	2201	N	1970	-0-	-231	-0-	94	1	1876	2	N	-0-					-0-
09	2040	N	1917	-0-	-123	-0-	96	1	1821	2	N	-0-					-0-
10	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	106	1	1963	2	N	-0-					-0-
11	1920	N	1822	-0-	-98	-0-	95	1	1727	2	N	-0-					-0-
*12	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	112	1	2088	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
SCARBOROUGH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13068 PERF.11716 - 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	3100	N	2959	-0-	-141	24	163	1	2796	2	N	-0-					-0-
02	2384	N	2360	-0-	-24	-0-	126	1	2233	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2666	X	2566	-0-	-100	-0-	131	1	2435	2	N	-0-					-0-
04	2580	X	2048	-0-	-532	-0-	108	1	1940	2	N	-0-					-0-
05	2666	X	2267	-0-	-399	-0-	93	1	2174	2	N	-0-					-0-
06	2580	X	2038	-0-	-542	-0-	89	1	1949	2	N	-0-					-0-
07	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	125	1	2573	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	2573	X	2195	-0-	-378	-0-	104	1	2091	2	N	-0-					-0-
09	2040	N	1778	-0-	-262	-0-	89	1	1689	2	N	-0-					-0-
10	2666	N	2124	-0-	-542	-0-	109	1	2014	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	124	1	2246	2	N	-0-					-0-
*12	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	118	1	2192	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BARGER, H. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198712 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11370 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	288	1	2523	2	N	-0-					-0-
02	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	260	1	2350	2	N	-0-					-0-
03	2666	N	2237	-0-	-429	-0-	235	1	2002	2	N	-0-					-0-
04	2580	N	2473	-0-	-107	-0-	211	1	2262	2	N	-0-					-0-
05	2666	N	2287	-0-	-379	-0-	94	1	2193	2	N	-0-					-0-
06	2160	N	2055	-0-	-105	-0-	90	1	1965	2	N	-0-					-0-
07	2542	N	1977	-0-	-565	-0-	91	1	1886	2	N	-0-					-0-
08	2294	N	2030	-0-	-264	-0-	97	1	1933	2	N	-0-					-0-
09	2070	N	1968	-0-	-102	-0-	99	1	1869	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3124	-0-	24	24	160	1	2964	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	4174	-0-	1174	1198	218	1	3956	2	N	-0-					-0-
*12	3100	N	4679	-0-	1579	2777	239	1	4440	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4030	X	3260	-0-	-770	-0-	334	1	2926	2	N	-0-					5
02	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	210	1	1902	2	N	-0-					5
03	3038	X	1761	-0-	-1277	-0-	185	1	1576	2	N	-0-					5
04	3150	X	2766	-0-	-384	-0-	236	1	2530	2	N	-0-					5
05	3255	X	2152	-0-	-1103	-0-	88	1	2064	2	N	-0-					5
06	3150	X	2108	-0-	-1042	-0-	92	1	2016	2	N	-0-					5
07	2852	X	1377	-0-	-1475	-0-	64	1	1313	2	N	-0-					5
08	2852	X	1835	-0-	-1017	-0-	87	1	1748	2	N	-0-					5
09	2760	X	1294	-0-	-1466	-0-	65	1	1229	2	N	-0-					5
10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	78	1	1453	2	N	-0-					5
11	1770	N	1145	-0-	-625	-0-	60	1	1085	2	N	-0-					5
12	1333	N	1285	-0-	-48	-0-	66	1	1219	2	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 22,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
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	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	75	1	1282	2	N	-0-			13
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	57	1	1006	2	N	-0-			13
03	1457	N	1296	-0-	-161	-0-	66	1	1230	2	N	-0-			13
04	1320	N	1127	-0-	-193	-0-	60	1	1067	2	N	-0-			13
05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	50	1	1166	2	N	-0-			13
06	1260	N	1075	-0-	-185	-0-	47	1	1028	2	N	-0-			13
07	1178	N	1075	-0-	-103	-0-	50	1	1025	2	N	-0-			13
08	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	56	1	1128	2	N	-0-			13
09	1080	N	964	-0-	-116	-0-	48	1	916	2	N	-0-			13
10	1085	N	975	-0-	-110	-0-	50	1	925	2	N	-0-			13
11	1140	N	941	-0-	-199	-0-	49	1	892	2	N	-0-			13
*12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	53	1	992	2	N	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 13,318 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	235	N	235	-0-	-0-	-0-	24	1	211	2	N	-0-			-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	2	N	-0-			-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	18	1	158	2	N	-0-			-0-
04	240	N	176	-0-	-64	-0-	15	1	161	2	N	-0-			-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	2	N	-0-			-0-
06	180	N	135	-0-	-45	-0-	6	1	129	2	N	-0-			-0-
07	186	N	132	-0-	-54	-0-	6	1	126	2	N	-0-			-0-
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	7	1	143	2	N	-0-			-0-
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	7	1	139	2	N	-0-			-0-
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	6	1	116	2	N	-0-			-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	2	N	-0-			-0-
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	7	1	140	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	446	1	3901	2	N	-0-			-0-
02	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	348	1	3152	2	N	-0-			-0-
03	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	411	1	3507	2	N	-0-			-0-
04	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	266	1	2863	2	N	-0-			-0-
05	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	156	1	3653	2	N	-0-			-0-
06	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	142	1	3098	2	N	-0-			-0-
07	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	171	1	3520	2	N	-0-			-0-
08	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	165	1	3295	2	N	-0-			-0-
09	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	170	1	3224	2	N	-0-			-0-
10	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	172	1	3193	2	N	-0-			-0-
11	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	169	1	3066	2	N	-0-			-0-
*12	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	170	1	3161	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
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	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	128	1	2210	2	N	-0-					-0-
02	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	115	1	2048	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	2252	-0-	-104	-0-	115	1	2137	2	N	-0-					-0-
04	2250	N	2062	-0-	-188	-0-	109	1	1953	2	N	-0-					-0-
05	2356	N	2084	-0-	-272	-0-	85	1	1999	2	N	-0-					-0-
06	2190	N	1997	-0-	-193	-0-	88	1	1909	2	N	-0-					-0-
07	2139	N	2023	-0-	-116	-0-	93	1	1930	2	N	-0-					-0-
08	2077	N	1681	-0-	-396	-0-	80	1	1601	2	N	-0-					-0-
09	2010	N	1784	-0-	-226	-0-	89	1	1695	2	N	-0-					-0-
10	2015	N	1854	-0-	-161	-0-	95	1	1759	2	N	-0-					-0-
11	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	106	1	1919	2	N	-0-					-0-
*12	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	99	1	1846	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	96	1	1651	2	N	-0-					-0-
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	80	1	1426	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	1370	-0-	-366	-0-	70	1	1300	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1387	-0-	-293	-0-	73	1	1314	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1212	-0-	-462	-0-	50	1	1162	2	N	-0-					-0-
06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	59	1	1286	2	N	-0-					-0-
07	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	75	1	1560	2	N	-0-					-0-
08	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	76	1	1516	2	N	-0-					-0-
09	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	71	1	1341	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	1643	N	1612	-0-	-31	-0-	82	1	1527	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	1530	N	1442	-0-	-88	-0-	75	1	1367	2	N	-0-					-0-
*12	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	79	1	1463	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201834 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11750 - 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	1922	N	1446	-0-	-476	-0-	79	1	1367	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	1020	-0-	-44	-0-	54	1	965	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1984	N	1465	-0-	-519	-0-	75	1	1389	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1410	N	1354	-0-	-56	-0-	72	1	1282	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	853	-0-	-263	-0-	35	1	817	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1410	N	1231	-0-	-179	-0-	54	1	1177	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1200	-0-	-195	-0-	55	1	1144	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	868	N	374	-0-	-494	-0-	18	1	356	2	N	-0-					-0-
09	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	86	1	1637	2	N	-0-					-0-
10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	89	1	1651	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	62	1	1131	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	664	-0-	-1103	-0-	34	1	630	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
BARGER, H. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 202470 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11384 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	627	1	5486	2	N	-0-					-0-
02	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	751	1	6792	2	N	-0-					-0-
03	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	107	1	912	2	N	-0-					-0-
04	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	463	1	4978	2	N	-0-					-0-
05	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	201	1	4704	2	N	-0-					-0-
06	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	305	1	6640	2	N	-0-					-0-
07	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	364	1	7505	2	N	-0-					-0-
08	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	241	1	4829	2	N	-0-					-0-
09	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	292	1	5535	2	N	-0-					-0-
10	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	287	1	5313	2	N	-0-					-0-
11	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	257	1	4662	2	N	-0-					-0-
*12	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	222	1	4122	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202476 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11711 - 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	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	116	1	1998	2	N	-0-					-0-
02	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	92	1	1639	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	1913	-0-	-412	-0-	98	1	1815	2	N	-0-					-0-
04	2040	N	1710	-0-	-330	-0-	90	1	1620	2	N	-0-					-0-
05	1922	N	1881	-0-	-41	-0-	77	1	1804	2	N	-0-					-0-
06	1860	N	1692	-0-	-168	-0-	74	1	1618	2	N	-0-					-0-
07	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	93	1	1925	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	1566	-0-	-325	-0-	74	1	1492	2	N	-0-					-0-
09	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	88	1	1676	2	N	-0-					-0-
10	2015	N	1645	-0-	-370	-0-	84	1	1561	2	N	-0-					-0-
11	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	88	1	1597	2	N	-0-					-0-
*12	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	98	1	1811	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	116	1	1992	2	N	-0-					3
02	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	97	1	1719	2	N	-0-					3
03	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	96	1	1783	2	N	-0-					3
04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	84	1	1502	2	N	-0-					3
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	71	1	1654	2	N	-0-					3
06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	68	1	1483	2	N	-0-					3
07	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	99	1	2042	2	N	-0-					3
08	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	91	1	1825	2	N	-0-					3
09	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	83	1	1570	2	N	-0-					3
10	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	84	1	1564	2	N	3	3	8			3
							3	9									
11	1530	N	1352	-0-	-178	-0-	71	1	1281	2	N	-0-					3
12	1581	N	1251	-0-	-330	-0-	64	1	1187	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 20,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
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	2728	N	1779	-0-	-949	-0-	182	1	1597	2	N	-0-					-0-
02	2016	N	1398	-0-	-618	-0-	139	1	1259	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	1528	-0-	-642	-0-	160	1	1368	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1610	-0-	-100	-0-	137	1	1473	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	1246	-0-	-304	-0-	51	1	1195	2	N	-0-					-0-
06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	70	1	1528	2	N	-0-					-0-
07	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	100	1	2071	2	N	-0-					-0-
08	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	76	1	1531	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	1297	-0-	-293	-0-	65	1	1232	2	N	-0-					-0-
10	2170	N	1853	-0-	-317	-0-	95	1	1755	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	1560	N	1255	-0-	-305	-0-	65	1	1190	2	N	-0-					-0-
*12	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	82	1	1517	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

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

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207233 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11730 - 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	5580	X	5072	-0-	-508	-0-	268	1	4804	2	N	-0-					165
02	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	259	1	4234	2	N	-0-	86	1			79
03	5766	X	4840	-0-	-926	-0-	274	1	4565	2	N	1					80
							1	9									
04	5580	X	4867	-0-	-713	-0-	244	1	4623	2	N	-0-					80
05	5766	X	5040	-0-	-726	-0-	243	1	4784	2	N	12					92
							13	9									
06	4920	X	4703	-0-	-217	-0-	277	1	4415	2	N	10					102
							11	9									
07	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	371	1	4949	2	N	7					109
							8	9									
08	5053	X	4903	-0-	-150	-0-	229	1	4668	2	N	5					114
							6	9									
09	4890	X	4601	-0-	-289	-0-	241	1	4348	2	N	11	3	8			122
							12	9									
10	5332	X	4362	-0-	-970	-0-	230	1	4118	2	N	13					135
							14	9									
11	5160	X	4819	-0-	-341	-0-	267	1	4549	2	N	3	1	8			137
							3	9									
12	5332	X	3722	-0-	-1610	-0-	196	1	3523	2	N	3					140
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 56,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

REED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213191 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11820 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	120	1	2156	2	N	-0-					-0-
02	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	120	1	1959	2	N	-0-					-0-
03	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	146	1	2430	2	N	-0-					-0-
04	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	99	1	1868	2	N	-0-					-0-
05	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	107	1	2116	2	N	-0-					-0-
06	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	128	1	2040	2	N	-0-					-0-
07	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	172	1	2295	2	N	-0-					-0-
08	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	111	1	2268	2	N	-0-					-0-
09	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	116	1	2080	2	N	-0-					-0-
10	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	115	1	2068	2	N	-0-					-0-
11	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	113	1	1928	2	N	-0-					-0-
*12	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	113	1	2028	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2635	N	1353	-0-	-1282	-0-	71	1	1282	2	N	-0-					58
02	2184	N	1400	-0-	-784	-0-	81	1	1319	2	N	-0-					58
03	1953	N	1170	-0-	-783	-0-	66	1	1104	2	N	-0-					58
04	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	149	1	2820	2	N	-0-					58
05	3100	N	3231	-0-	131	131	156	1	3075	2	N	-0-					58
06	3000	N	2875	-0-	-125	6	170	1	2705	2	N	-0-					58
07	3007	N	2621	-0-	-386	-0-	183	1	2438	2	N	-0-					58
08	3007	X	2262	-0-	-745	-0-	106	1	2156	2	N	-0-					58
09	2910	X	2091	-0-	-819	-0-	110	1	1981	2	N	-0-					58
10	3007	X	2445	-0-	-562	-0-	129	1	2316	2	N	-0-					58
11	2880	X	2402	-0-	-478	-0-	133	1	2269	2	N	-0-					58
12	2635	X	2405	-0-	-230	-0-	127	1	2278	2	N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 27,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4867	X	3592	-0-	-1275	-0-	190	1	3402	2	N	-0-					-0-
02	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	197	1	3222	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	4482	-0-	-106	-0-	254	1	4228	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	4190	-0-	-250	-0-	210	1	3980	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	3020	-0-	-1289	-0-	146	1	2874	2	N	-0-					-0-
06	4350	X	2776	-0-	-1574	-0-	164	1	2612	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	3017	-0-	-1478	-0-	210	1	2807	2	N	-0-					-0-
08	4495	X	3958	-0-	-537	-0-	185	1	3773	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	3604	-0-	-596	-0-	189	1	3412	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
10	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	206	1	3691	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	3840	X	2862	-0-	-978	-0-	159	1	2703	2	N	-0-					-0-
*12	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	214	1	3848	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
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	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	152	1	2716	2	N	-0-					-0-
02	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	147	1	2398	2	N	-0-					-0-
03	2480	X	1866	-0-	-614	-0-	106	1	1760	2	N	-0-					-0-
04	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	128	1	2429	2	N	-0-					-0-
05	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	130	1	2550	2	N	-0-					-0-
06	2400	X	2360	-0-	-40	-0-	140	1	2220	2	N	-0-					-0-
07	3065	N	3065	-0-	-0-	-0-	214	1	2851	2	N	-0-					-0-
08	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	118	1	2417	2	N	-0-					-0-
09	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	138	1	2481	2	N	-0-					-0-
10	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	135	1	2419	2	N	-0-					-0-
11	2400	N	2307	-0-	-93	-0-	128	1	2178	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*12	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	147	1	2630	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	389	1	6970	2	N	10					118
							11	9									
02	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	395	1	6469	2	N	14					132
							15	9									
03	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	345	1	5740	2	N	55					187
							61	9									
04	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	409	1	7739	2	N	8					195
							9	9									
05	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	433	1	8515	2	N	20					215
							22	9									
06	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	307	1	4881	2	N	5					220
							6	9									
07	872	X	872	-0-	-0-	-0-	61	1	811	2	N	-0-					220
08	10454	X	10454	-0-	-0-	-0-	486	1	9927	2	N	37	181	1			76
							41	9									
09	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	419	1	7550	2	N	30	3	8			103
							33	9									
10	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	461	1	8249	2	N	23	3	8			123
							25	9									
11	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	454	1	7731	2	N	19					142
							21	9									
*12	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	436	1	7834	2	N	26					168
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 87,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

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	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	92	1	1648	2	N	-0-					-0-
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	65	1	1069	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1273	-0-	-91	-0-	72	1	1201	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1190	-0-	-130	-0-	60	1	1130	2	N	-0-					-0-
05	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	82	1	1621	2	N	-0-					-0-
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	81	1	1286	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	553	-0-	-687	-0-	39	1	514	2	N	-0-					-0-
08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	68	1	1390	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	1280	-0-	-40	-0-	67	1	1213	2	N	-0-					-0-
10	558	N	534	-0-	-24	-0-	28	1	506	2	N	-0-					-0-
11	1320	N	778	-0-	-542	-0-	43	1	735	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	1332	-0-	-1	-0-	70	1	1262	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,342 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	1612	N	1541	-0-	-71	-0-	81	1	1460	2	N	-0-					-0-
02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	83	1	1364	2	N	-0-					-0-
03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	91	1	1505	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1464	-0-	-36	-0-	73	1	1391	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1552	-0-	-60	-0-	75	1	1477	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	1522	-0-	-8	-0-	90	1	1432	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1462	-0-	-57	-0-	102	1	1360	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1432	-0-	-118	-0-	67	1	1365	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	1364	-0-	-166	-0-	72	1	1292	2	N	-0-					-0-
10	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	78	1	1391	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	1380	N	1353	-0-	-27	-0-	75	1	1278	2	N	-0-					-0-
12	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	72	1	1283	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	364	1	3183	2	N	-0-					-0-
02	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	338	1	3062	2	N	-0-					-0-
03	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	451	1	3849	2	N	-0-					-0-
04	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	250	1	2684	2	N	-0-					-0-
05	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	155	1	3634	2	N	-0-					-0-
06	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	136	1	2958	2	N	-0-					-0-
07	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	139	1	2866	2	N	-0-					-0-
08	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	86	1	1722	2	N	-0-					-0-
09	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	122	1	2309	2	N	-0-					-0-
10	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	86	1	1594	2	N	-0-					-0-
11	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	90	1	1643	2	N	-0-					-0-
*12	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	97	1	1797	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	62	1	1074	2	N	-0-					-0-
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	45	1	806	2	N	-0-					-0-
03	992	N	754	-0-	-238	-0-	39	1	715	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	592	-0-	-518	-0-	31	1	561	2	N	-0-					-0-
05	930	N	562	-0-	-368	-0-	23	1	539	2	N	-0-					-0-
06	720	N	694	-0-	-26	-0-	30	1	664	2	N	-0-					-0-
07	620	N	91	-0-	-529	-0-	4	1	87	2	N	-0-					-0-
08	558	N	186	-0-	-372	-0-	9	1	177	2	N	-0-					-0-
09	690	N	472	-0-	-218	-0-	24	1	448	2	N	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	N	-0-					-0-
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	30	1	540	2	N	-0-					-0-
*12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	38	1	708	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,827 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	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	245	1	2140	2	N	-0-					88
02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	196	1	1772	2	N	-0-					88
03	3100	N	3612	-0-	512	512	379	1	3233	2	N	-0-					88
04	2907	N	2395	-0-	-512	-0-	204	1	2191	2	N	-0-					88
05	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	114	1	2670	2	N	-0-					88
06	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	107	1	2326	2	N	17					105
							19	9									
07	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	111	1	2287	2	N	7					112
							8	9									
08	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	111	1	2216	2	N	3					115
							3	9									
09	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	153	1	2910	2	N	-0-					115
10	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	117	1	2169	2	N	7	5	8			117
							8	9									
11	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	81	1	1477	2	N	1					118
							1	9									
*12	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	104	1	1934	2	N	2					120
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 29,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

BARGER, H. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230710 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11467 - 11565

01	2418	N	571	-0-	-1847	-0-	59	1	512	2	N	-0-					20
02	1148	N	466	-0-	-682	-0-	46	1	420	2	N	-0-					20
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	98	1	835	2	N	-0-					20
04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	121	1	1296	2	N	-0-					20
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	57	1	1342	2	N	-0-					20
06	900	N	611	-0-	-289	-0-	27	1	584	2	N	-0-					20
07	1457	N	571	-0-	-886	-0-	26	1	545	2	N	-0-					20
08	1395	N	584	-0-	-811	-0-	28	1	556	2	N	-0-					20
09	600	N	591	-0-	-9	-0-	30	1	561	2	N	-0-					20
10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	48	1	879	2	N	-0-					20
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	51	1	927	2	N	-0-					20
*12	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	68	1	1267	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 10,383 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 #: 14 RRCID -> 230802 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11368 - 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	961	N	918	-0-	-43	-0-	49	1	869	2	N	-0-					100
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	51	1	843	2	N	2	87	1			15
							2	9									
03	806	N	789	-0-	-17	-0-	45	1	744	2	N	-0-					15
04	900	N	774	-0-	-126	-0-	39	1	735	2	N	-0-					15
05	992	N	914	-0-	-78	-0-	44	1	867	2	N	3					18
							3	9									
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	48	1	761	2	N	-0-					18
07	806	N	782	-0-	-24	-0-	54	1	728	2	N	-0-					18
08	899	N	882	-0-	-17	-0-	41	1	839	2	N	2					20
							2	9									
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	44	1	788	2	N	2					22
							2	9									
10	775	N	754	-0-	-21	-0-	40	1	714	2	N	-0-					22
11	840	N	742	-0-	-98	-0-	41	1	701	2	N	-0-					22
12	868	N	791	-0-	-77	-0-	42	1	749	2	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 9,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 271861 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11480 - 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	0	W	14223	-0-	14223	89070	781	1	13442	2	N	-0-					-0-
02	0	W	10704	-0-	10704	99774	570	1	10132	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	0	W	10011	-0-	10011	109785	513	1	9498	2	N	-0-					-0-
04	0	W	8318	-0-	8318	118103	440	1	7878	2	N	-0-					-0-
05	127566	X	9463	-0-	-118103	-0-	388	1	9074	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	13770	X	8293	-0-	-5477	-0-	364	1	7928	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	11842	X	7871	-0-	-3971	-0-	363	1	7507	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	10013	X	7423	-0-	-2590	-0-	353	1	7070	2	N	-0-					-0-
09	9150	X	6656	-0-	-2494	-0-	334	1	6322	2	N	-0-					-0-
10	9455	X	6379	-0-	-3076	-0-	327	1	6051	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	8280	X	5732	-0-	-2548	-0-	299	1	5433	2	N	-0-					-0-
12	7874	X	5553	-0-	-2321	-0-	284	1	5269	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
FBPCS WELL #: 2D RRCID -> 170312 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4704 - 5055

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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. 501545
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	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	103	1	2605	2	N	-0-			-0-
02	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	91	1	2277	2	N	-0-			-0-
03	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	103	1	2494	2	N	-0-			-0-
04	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	96	1	2395	2	N	-0-			-0-
05	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	113	1	2386	2	N	-0-			-0-
06	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	110	1	2295	2	N	-0-			-0-
07	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	120	1	2478	2	N	-0-			-0-
08	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	115	1	2464	2	N	-0-			-0-
09	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	116	1	2368	2	N	-0-			-0-
10	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	117	1	2395	2	N	-0-			-0-
11	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	98	1	1970	2	N	-0-			-0-
*12	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	136	1	2104	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 102006 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11102 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2200	-0-	-187	-0-	84	1	2116	2	N	-0-			-0-
02	2268	N	1895	-0-	-373	-0-	72	1	1823	2	N	-0-			-0-
03	2325	N	2149	-0-	-176	-0-	86	1	2063	2	N	-0-			-0-
04	2130	N	2067	-0-	-63	-0-	79	1	1988	2	N	-0-			-0-
05	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	96	1	2013	2	N	-0-			-0-
06	2070	N	1983	-0-	-87	-0-	90	1	1893	2	N	-0-			-0-
07	2139	N	2044	-0-	-95	-0-	94	1	1950	2	N	-0-			-0-
08	2108	N	2010	-0-	-98	-0-	89	1	1921	2	N	-0-			-0-
09	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	93	1	1900	2	N	-0-			-0-
10	2046	N	1816	-0-	-230	-0-	85	1	1731	2	N	-0-			-0-
11	1950	N	1491	-0-	-459	-0-	71	1	1420	2	N	-0-			-0-
*12	2046	N	1979	-0-	-67	-0-	97	1	1882	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERETT WELL #: 2 RRCID -> 135896 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11594 - 11694

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

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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
THOMPSON, MILDRED WELL #: 2R RRCID -> 137925 COMPL. DATE 02/20/1991 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11621 - 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	1581	N	1500	-0-	-81	-0-	57	1	1443	2	N	-0-			-0-
02	1484	N	1367	-0-	-117	-0-	52	1	1315	2	N	-0-			-0-
03	1457	N	1416	-0-	-41	-0-	56	1	1360	2	N	-0-			-0-
04	1440	N	1380	-0-	-60	-0-	53	1	1327	2	N	-0-			-0-
05	1519	N	1453	-0-	-66	-0-	66	1	1387	2	N	-0-			-0-
06	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	65	1	1358	2	N	-0-			-0-
07	1426	N	1365	-0-	-61	-0-	63	1	1302	2	N	-0-			-0-
08	1457	N	969	-0-	-488	-0-	43	1	926	2	N	-0-			-0-
09	1410	N	730	-0-	-680	-0-	34	1	696	2	N	-0-			-0-
10	1364	N	926	-0-	-438	-0-	43	1	883	2	N	-0-			-0-
11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	54	1	1074	2	N	-0-			-0-
*12	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	97	1	1294	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	111	1	2803	2	N	-0-			-0-
02	2520	X	2472	-0-	-48	-0-	95	1	2377	2	N	-0-			-0-
03	2790	X	2767	-0-	-23	-0-	110	1	2657	2	N	-0-			-0-
04	2700	X	2571	-0-	-129	-0-	99	1	2472	2	N	-0-			-0-
05	2790	X	1736	-0-	-1054	-0-	79	1	1657	2	N	-0-			-0-
06	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	137	1	2864	2	N	-0-			-0-
07	2759	X	2594	-0-	-165	-0-	120	1	2474	2	N	-0-			-0-
08	2759	X	2463	-0-	-296	-0-	110	1	2353	2	N	-0-			-0-
09	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	136	1	2759	2	N	-0-			-0-
10	2604	N	2559	-0-	-45	-0-	119	1	2440	2	N	-0-			-0-
11	2370	N	2248	-0-	-122	-0-	107	1	2141	2	N	-0-			-0-
*12	2790	N	2490	-0-	-300	-0-	151	1	2339	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,710 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	3317	X	3159	-0-	-158	-0-	120	1	3039	2	N	-0-			-0-
02	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	105	1	2649	2	N	-0-			-0-
03	3255	X	3030	-0-	-225	-0-	121	1	2909	2	N	-0-			-0-
04	3150	X	3031	-0-	-119	-0-	117	1	2914	2	N	-0-			-0-
05	3255	X	2903	-0-	-352	-0-	132	1	2771	2	N	-0-			-0-
06	3060	X	2600	-0-	-460	-0-	119	1	2481	2	N	-0-			-0-
07	3131	X	2718	-0-	-413	-0-	125	1	2593	2	N	-0-			-0-
08	3131	X	2499	-0-	-632	-0-	111	1	2388	2	N	-0-			-0-
09	3030	X	2681	-0-	-349	-0-	126	1	2555	2	N	-0-			-0-
10	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	137	1	2797	2	N	-0-			-0-
11	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	141	1	2825	2	N	-0-			-0-
*12	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	144	1	2810	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	4030	X	3675	-0-	-355	-0-	140	1	3535	2	N	-0-			-0-
02	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	120	1	3031	2	N	-0-			-0-
03	3999	X	3508	-0-	-491	-0-	140	1	3368	2	N	-0-			-0-
04	3870	X	3404	-0-	-466	-0-	131	1	3273	2	N	-0-			-0-
05	3751	X	3622	-0-	-129	-0-	164	1	3458	2	N	-0-			-0-
06	3570	X	3415	-0-	-155	-0-	156	1	3259	2	N	-0-			-0-
07	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	170	1	3514	2	N	-0-			-0-
08	3627	X	3466	-0-	-161	-0-	154	1	3312	2	N	-0-			-0-
09	3510	X	3382	-0-	-128	-0-	159	1	3223	2	N	-0-			-0-
10	3689	X	3413	-0-	-276	-0-	159	1	3254	2	N	-0-			-0-
11	3570	X	2766	-0-	-804	-0-	132	1	2634	2	N	-0-			-0-
*12	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	190	1	3695	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERETT WELL #: 4 RRCID -> 140417 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11540 - 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	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	106	1	2681	2	N	-0-			-0-
02	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	97	1	2440	2	N	-0-			-0-
03	2728	X	2499	-0-	-229	-0-	100	1	2399	2	N	-0-			-0-
04	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	107	1	2661	2	N	-0-			-0-
05	2728	X	2720	-0-	-8	-0-	123	1	2597	2	N	-0-			-0-
06	2640	X	2507	-0-	-133	-0-	114	1	2393	2	N	-0-			-0-
07	2728	X	2541	-0-	-187	-0-	117	1	2424	2	N	-0-			-0-
08	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	121	1	2609	2	N	-0-			-0-
09	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	123	1	2504	2	N	-0-			-0-
10	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	121	1	2482	2	N	-0-			-0-
11	2640	N	2192	-0-	-448	-0-	104	1	2088	2	N	-0-			-0-
*12	2728	N	2160	-0-	-568	-0-	135	1	2025	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERETT WELL #: 5 RRCID -> 140636 COMPL. DATE 12/21/1991 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11212 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2914	N	2846	-0-	-68	-0-	108	1	2738	2	N	-0-			-0-
02	2660	N	2545	-0-	-115	-0-	97	1	2448	2	N	-0-			-0-
03	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	111	1	2682	2	N	-0-			-0-
04	2760	N	2705	-0-	-55	-0-	104	1	2601	2	N	-0-			-0-
05	2821	N	2752	-0-	-69	-0-	125	1	2627	2	N	-0-			-0-
06	2700	N	2582	-0-	-118	-0-	118	1	2464	2	N	-0-			-0-
07	2790	N	2742	-0-	-48	-0-	127	1	2615	2	N	-0-			-0-
08	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	124	1	2672	2	N	-0-			-0-
09	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	126	1	2574	2	N	-0-			-0-
10	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	128	1	2619	2	N	-0-			-0-
11	2700	N	2654	-0-	-46	-0-	126	1	2528	2	N	-0-			-0-
*12	2790	N	2756	-0-	-34	-0-	164	1	2592	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 2 RRCID -> 140749 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11611 - 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	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	67	1	1704	2	N	-0-					-0-
02	1736	N	1620	-0-	-116	-0-	62	1	1558	2	N	-0-					-0-
03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	71	1	1700	2	N	-0-					-0-
04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	67	1	1676	2	N	-0-					-0-
05	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	82	1	1730	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1645	-0-	-65	-0-	75	1	1570	2	N	-0-					-0-
07	1798	N	1728	-0-	-70	-0-	80	1	1648	2	N	-0-					-0-
08	1798	N	1746	-0-	-52	-0-	78	1	1668	2	N	-0-					-0-
09	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	78	1	1577	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	1727	-0-	-9	-0-	80	1	1647	2	N	-0-					-0-
11	1680	N	1561	-0-	-119	-0-	74	1	1487	2	N	-0-					-0-
*12	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	122	1	1770	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 4 RRCID -> 154886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8390 - 10666

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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	2790	N	2294	-0-	-496	-0-	87	1	2207	2	N	-0-					-0-
02	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	103	1	2587	2	N	-0-					-0-
03	2790	N	2671	-0-	-119	-0-	106	1	2565	2	N	-0-					-0-
04	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	94	1	2338	2	N	-0-					-0-
05	2790	N	2563	-0-	-227	-0-	116	1	2447	2	N	-0-					-0-
06	2580	N	2414	-0-	-166	-0-	110	1	2304	2	N	-0-					-0-
07	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	117	1	2420	2	N	-0-					-0-
08	2573	N	2493	-0-	-80	-0-	111	1	2382	2	N	-0-					-0-
09	2400	N	2168	-0-	-232	-0-	102	1	2066	2	N	-0-					-0-
10	2542	N	1740	-0-	-802	-0-	81	1	1659	2	N	-0-					-0-
11	2400	N	1763	-0-	-637	-0-	84	1	1679	2	N	-0-					-0-
*12	2232	N	1316	-0-	-916	-0-	94	1	1222	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
THOMPSON, MILDRED WELL #: 6 RRCID -> 161179 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11186 - 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	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	144	1	3644	2	Y	-0-			-0-
02	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	116	1	2913	2	Y	-0-			-0-
03	4929	X	3084	-0-	-1845	-0-	123	1	2961	2	Y	-0-			-0-
04	4320	X	2935	-0-	-1385	-0-	113	1	2822	2	Y	-0-			-0-
05	4216	X	3067	-0-	-1149	-0-	139	1	2928	2	Y	-0-			-0-
06	3660	X	2668	-0-	-992	-0-	122	1	2546	2	Y	-0-			-0-
07	3348	X	2903	-0-	-445	-0-	134	1	2769	2	Y	-0-			-0-
08	3069	X	2769	-0-	-300	-0-	123	1	2646	2	Y	-0-			-0-
09	2970	X	2908	-0-	-62	-0-	136	1	2772	2	Y	-0-			-0-
10	3069	X	2874	-0-	-195	-0-	134	1	2740	2	Y	-0-			-0-
11	2820	X	2206	-0-	-614	-0-	105	1	2101	2	Y	-0-			-0-
*12	3007	X	2622	-0-	-385	-0-	128	1	2494	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 7 RRCID -> 166312 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11653 - 11997

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

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

THOMPSON, MILDRED WELL #: 8 RRCID -> 167112 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11516 - 11893

01	4898	X	4837	-0-	-61	-0-	184	1	4653	2	N	-0-			-0-
02	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	106	1	2668	2	N	-0-			-0-
03	5983	X	5626	-0-	-357	-0-	224	1	5402	2	N	-0-			-0-
04	5790	X	4665	-0-	-1125	-0-	180	1	4485	2	N	-0-			-0-
05	5208	X	4003	-0-	-1205	-0-	181	1	3822	2	N	-0-			-0-
06	5430	X	4945	-0-	-485	-0-	226	1	4719	2	N	-0-			-0-
07	5611	X	3821	-0-	-1790	-0-	176	1	3645	2	N	-0-			-0-
08	5549	X	5089	-0-	-460	-0-	226	1	4863	2	N	-0-			-0-
09	4950	X	2384	-0-	-2566	-0-	112	1	2272	2	N	-0-			-0-
10	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-			-0-
11	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	-0-			-0-
*12	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
THOMPSON, MILDRED WELL #: 9 RRCID -> 173221 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11636 - 11989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	205	1	5166	2	N	-0-					-0-
02	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	209	1	5266	2	N	-0-					-0-
03	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	222	1	5347	2	N	-0-					-0-
04	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	204	1	5081	2	N	-0-					-0-
05	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	243	1	5120	2	N	-0-					-0-
06	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	225	1	4721	2	N	-0-					-0-
07	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	235	1	4847	2	N	-0-					-0-
08	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	215	1	4613	2	N	-0-					-0-
09	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	224	1	4558	2	N	-0-					-0-
10	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	230	1	4707	2	N	-0-					-0-
11	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	227	1	4542	2	N	-0-					-0-
*12	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	236	1	4603	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176712 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 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	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	123	1	2033	2	Y	-0-					-0-
02	1932	N	1772	-0-	-160	-0-	91	1	1681	2	Y	-0-					-0-
03	2139	N	1818	-0-	-321	-0-	114	1	1704	2	Y	-0-					-0-
04	2070	N	599	-0-	-1471	-0-	24	1	575	2	Y	-0-					-0-
05	1953	N	1930	-0-	-23	-0-	73	1	1857	2	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1590	-0-	-180	-0-	97	1	1493	2	Y	-0-					-0-
07	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	70	1	1523	2	Y	-0-					-0-
08	1860	N	1673	-0-	-187	-0-	75	1	1598	2	Y	-0-					-0-
09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	78	1	1607	2	Y	-0-					-0-
10	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	78	1	1619	2	Y	-0-					-0-
11	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	82	1	1602	2	Y	-0-					-0-
12	1736	N	901	-0-	-835	-0-	38	1	863	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERETT WELL #: 8 RRCID -> 176838 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11148 - 11276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4433	-0-	1333	1333	169	1	4264	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3456	-0-	656	1989	132	1	3324	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3327	-0-	227	2216	133	1	3194	2	N	-0-					-0-
04	5228	X	3012	-0-	-2216	-0-	116	1	2896	2	N	-0-					-0-
05	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	137	1	2882	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	2694	-0-	-6	-0-	123	1	2571	2	N	-0-					-0-
07	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	129	1	2667	2	N	-0-					-0-
08	2790	X	2722	-0-	-68	-0-	121	1	2601	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	2589	-0-	-111	-0-	121	1	2468	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	2631	-0-	-159	-0-	123	1	2508	2	N	-0-					-0-
11	2700	X	2269	-0-	-431	-0-	108	1	2161	2	N	-0-					-0-
*12	2666	N	2510	-0-	-156	-0-	123	1	2387	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	1767	X	1466	-0-	-301	-0-	84	1	1382	2	Y	-0-			16
02	1764	N	790	-0-	-974	-0-	41	1	749	2	Y	-0-			16
03	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	106	1	1596	2	Y	-0-			16
04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	67	1	1587	2	Y	-0-			16
05	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	60	1	1535	2	Y	-0-			16
06	1650	N	1527	-0-	-123	-0-	93	1	1434	2	Y	-0-			16
07	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	87	1	1886	2	Y	-0-			16
08	1705	X	476	-0-	-1229	-0-	21	1	455	2	Y	-0-			16
09	1650	X	166	-0-	-1484	-0-	8	1	158	2	Y	-0-			16
10	1984	X	1657	-0-	-327	-0-	76	1	1581	2	Y	-0-			16
11	1920	X	1840	-0-	-80	-0-	90	1	1750	2	Y	-0-			16
12	1984	X	1430	-0-	-554	-0-	61	1	1369	2	Y	-0-			16

TOTAL GAS PROD: 16,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERETT WELL #: 9 RRCID -> 185842 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11622 - 11909

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/13/2012

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

REED "R" WELL #: 2 RRCID -> 185843 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12254 PERF.11764 - 12056

01	3565	X	3508	-0-	-57	-0-	134	1	3374	2	N	-0-			-0-
02	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	120	1	3024	2	N	-0-			-0-
03	3658	X	3409	-0-	-249	-0-	136	1	3273	2	N	-0-			-0-
04	3540	X	3300	-0-	-240	-0-	127	1	3173	2	N	-0-			-0-
05	3596	X	3364	-0-	-232	-0-	152	1	3212	2	N	-0-			-0-
06	3390	X	3178	-0-	-212	-0-	145	1	3033	2	N	-0-			-0-
07	3472	X	3322	-0-	-150	-0-	153	1	3169	2	N	-0-			-0-
08	3410	X	3327	-0-	-83	-0-	148	1	3179	2	N	-0-			-0-
09	3300	X	3255	-0-	-45	-0-	153	1	3102	2	N	-0-			-0-
10	3379	X	3260	-0-	-119	-0-	152	1	3108	2	N	-0-			-0-
11	3210	X	3111	-0-	-99	-0-	148	1	2963	2	N	-0-			-0-
*12	3379	X	3277	-0-	-102	-0-	160	1	3117	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	4526	X	4279	-0-	-247	-0-	245	1	4034	2	N	-0-			2
02	4088	X	3387	-0-	-701	-0-	174	1	3213	2	N	-0-			2
03	4526	X	4236	-0-	-290	-0-	265	1	3971	2	N	-0-			2
04	4380	X	3577	-0-	-803	-0-	145	1	3432	2	N	-0-			2
05	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	196	1	5004	2	N	-0-			2
06	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	259	1	3985	2	N	-0-			2
07	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	193	1	4170	2	N	-0-			2
08	5208	X	3476	-0-	-1732	-0-	155	1	3321	2	N	-0-			2
09	5040	X	2604	-0-	-2436	-0-	120	1	2484	2	N	-0-			2
10	5208	X	1676	-0-	-3532	-0-	77	1	1599	2	N	-0-			2
11	4230	X	3486	-0-	-744	-0-	171	1	3315	2	N	-0-			2
12	4371	X	3681	-0-	-690	-0-	156	1	3525	2	N	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 44,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 3 RRCID -> 192731 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11720 - 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	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	91	1	2292	2	N	-0-			-0-
02	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	74	1	1868	2	N	-0-			-0-
03	1674	N	1661	-0-	-13	-0-	66	1	1595	2	N	-0-			-0-
04	2310	N	1766	-0-	-544	-0-	68	1	1698	2	N	-0-			-0-
05	2139	N	1980	-0-	-159	-0-	90	1	1890	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	3241	-0-	241	241	148	1	3093	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	3006	-0-	-94	147	139	1	2867	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	3028	-0-	-72	75	135	1	2893	2	N	-0-			-0-
09	2930	X	2855	-0-	-75	-0-	134	1	2721	2	N	-0-			-0-
10	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	128	1	2628	2	N	-0-			-0-
11	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	121	1	2430	2	N	-0-			-0-
*12	2480	X	2447	-0-	-33	-0-	120	1	2327	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,616 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		1416	-0-	1416	1416	57	1	1359	2	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		1624	-0-	1624	3040	61 1	1 9	1562	2	Y	1			1
06	14B2 EXT		293	-0-	293	3333	18	1	275	2	Y	-0-			1
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	3333					Y	-0-			1
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	3333					Y	-0-			1
09	3333	X	-0-	-0-	-3333	-0-					Y	-0-			1
10	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-			1
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			1
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 3,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	228	N	228	-0-	-0-	-0-	13	1	215	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	11	1	203	2	Y	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	20	1	294	2	Y	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	10	1	248	2	Y	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	10	1	258	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	29	1	451	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	213	-0-	-66	-0-	9	1	204	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	202	-0-	-77	-0-	9	1	193	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	190	-0-	-290	-0-	9	1	181	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	202	-0-	-15	-0-	9	1	193	2	Y	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	263	2	Y	-0-					-0-
*12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ALTON WELL #: 2L RRCID -> 201633 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF.10070 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	1			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	66		66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202100 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10983 - 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	2697	X	1447	-0-	-1250	-0-	83	1	1364	2	Y	-0-					2
02	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	76	1	1404	2	Y	-0-					2
03	1581	X	1189	-0-	-392	-0-	74	1	1115	2	Y	-0-					2
04	1530	X	1495	-0-	-35	-0-	61	1	1434	2	Y	-0-					2
05	1643	N	1288	-0-	-355	-0-	49	1	1239	2	Y	-0-					2
06	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	161	1	2469	2	Y	-0-					2
07	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	128	1	2769	2	Y	-0-					2
08	3100	N	3617	-0-	517	517	162	1	3455	2	Y	-0-					2
09	2640	N	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	-0-					2
10	3100	N	5092	-0-	1992	1992	233	1	4859	2	Y	-0-					2
11	5696	X	3704	-0-	-1992	-0-	181	1	3523	2	Y	-0-					2
12	2821	X	2556	-0-	-265	-0-	108	1	2448	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 27,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			1
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			1
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			1
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			1
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			1
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			1
07	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			1
08	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			1
09	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			1
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			1
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			1
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			1

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

SIMS, ALTON WELL #: 3L RRCID -> 205583 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11350 - 11450

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	346	-0-		-1266	-0-	20	1	326	2	Y	-0-			-0-
02	952	N	642	-0-		-310	-0-	33	1	609	2	Y	-0-			-0-
03	1393	N	1393	-0-		-0-	-0-	87	1	1306	2	Y	-0-			-0-
04	330	N	181	-0-		-149	-0-	7	1	174	2	Y	-0-			-0-
05	713	N	430	-0-		-283	-0-	16	1	414	2	Y	-0-			-0-
06	2402	N	2402	-0-		-0-	-0-	147	1	2255	2	Y	-0-			-0-
07	186	N	113	-0-		-73	-0-	5	1	108	2	Y	-0-			-0-
08	434	N	218	-0-		-216	-0-	10	1	208	2	Y	-0-			-0-
09	2400	N	885	-0-		-1515	-0-	41	1	844	2	Y	-0-			-0-
10	1308	N	1308	-0-		-0-	-0-	60	1	1248	2	Y	-0-			-0-
11	1881	N	1881	-0-		-0-	-0-	92	1	1789	2	Y	-0-			-0-
*12	1071	N	1071	-0-		-0-	-0-	45	1	1026	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ALTON WELL #: 5L RRCID -> 206077 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11243 - 11440

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3142	X	3142	-0-		-0-	-0-	180	1	2962	2	Y	-0-			1
02	3049	X	3049	-0-		-0-	-0-	157	1	2892	2	Y	-0-			1
03	4001	X	4001	-0-		-0-	-0-	250	1	3751	2	Y	-0-			1
*04	3481	X	3481	-0-		-0-	-0-	141	1	3340	2	Y	-0-			1
*05	3760	X	3760	-0-		-0-	-0-	142	1	3618	2	Y	-0-			1
*06	3870	X	2457	-0-		-1413	-0-	150	1	2307	2	Y	-0-			1
*07	3999	X	3603	-0-		-396	-0-	159	1	3444	2	Y	-0-			-0-
*08	3939	X	3939	-0-		-0-	-0-	176	1	3763	2	Y	-0-			-0-
*09	3525	X	3525	-0-		-0-	-0-	162	1	3363	2	Y	-0-			-0-
*10	3131	X	3073	-0-		-58	-0-	141	1	2932	2	Y	-0-			-0-
11	3030	X	2768	-0-		-262	-0-	135	1	2633	2	Y	-0-			-0-
12	3131	X	1097	-0-		-2034	-0-	46	1	1051	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206522 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10961 - 11388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	86	1	1424	2	Y	-0-			-0-
02	1736	X	860	-0-	-876	-0-	44	1	816	2	Y	-0-			-0-
03	2449	X	1812	-0-	-637	-0-	113	1	1699	2	Y	-0-			-0-
04	2370	X	1795	-0-	-575	-0-	73	1	1722	2	Y	-0-			-0-
05	2449	X	1704	-0-	-745	-0-	64	1	1640	2	Y	-0-			-0-
06	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	107	1	1651	2	Y	-0-			-0-
07	1860	X	1748	-0-	-112	-0-	77	1	1671	2	Y	-0-			-0-
08	1705	N	1667	-0-	-38	-0-	74	1	1593	2	Y	-0-			-0-
09	1770	N	1704	-0-	-66	-0-	78	1	1626	2	Y	-0-			-0-
10	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	86	1	1798	2	Y	-0-			-0-
11	1620	N	1034	-0-	-586	-0-	51	1	983	2	Y	-0-			-0-
12	1767	N	1601	-0-	-166	-0-	68	1	1533	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 208294 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11164 - 11495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	403	N	376	-0-	-27	-0-	22	1	354	2	Y	-0-			-0-
02	364	N	306	-0-	-58	-0-	16	1	290	2	Y	-0-			-0-
03	321	X	321	-0-	-0-	-0-	20	1	301	2	Y	-0-			-0-
04	360	N	272	-0-	-88	-0-	11	1	261	2	Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GU WELL #: 1 RRCID -> 210251 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10603 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	98	1	1615	2	N	-0-			14
02	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	80	1	1479	2	N	-0-			14
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	99	1	1489	2	N	-0-			14
*04	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	83	1	1955	2	N	1			15
							1	9							
*05	3100	N	7648	-0-	4548	4548	289	1	7359	2	N	-0-			15
*06	3000	N	6257	-0-	3257	7805	382	1	5875	2	N	-0-			15
*07	3100	N	5642	-0-	2542	10347	249	1	5393	2	N	-0-			15
*08	15409	X	5062	-0-	-10347	-0-	226	1	4836	2	N	-0-			15
*09	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	213	1	4408	2	N	-0-			15
*10	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	202	1	4200	2	N	-0-			15
11	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	197	1	3838	2	N	-0-			15
*12	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	172	1	3893	2	N	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 48,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	1674	X	1543	-0-	-131	-0-	88	1	1455	2	Y	-0-			5
02	1456	N	1448	-0-	-8	-0-	74	1	1374	2	Y	-0-			5
03	1581	N	1563	-0-	-18	-0-	98	1	1465	2	Y	-0-			5
04	1500	N	1482	-0-	-18	-0-	60	1	1422	2	Y	-0-			5
05	1612	N	1306	-0-	-306	-0-	49	1	1257	2	Y	-0-			5
06	1500	N	1380	-0-	-120	-0-	84	1	1296	2	Y	-0-			5
07	1519	N	1294	-0-	-225	-0-	57	1	1237	2	Y	-0-			5
08	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	69	1	1470	2	Y	-0-			5
09	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	68	1	1409	2	Y	-0-			5
10	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	73	1	1520	2	Y	-0-			5
11	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	75	1	1448	2	Y	-0-			5
12	1519	N	1227	-0-	-292	-0-	52	1	1175	2	Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 17,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ALTON WELL #: 6L RRCID -> 212863 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11317 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2039	-0-	-1216	-0-	117	1	1922	2	N	-0-			30
02	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	125	1	2315	2	N	-0-			30
03	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	228	1	3427	2	N	-0-			30
04	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	135	1	3181	2	N	-0-			30
05	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	158	1	4017	2	N	-0-			30
06	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	214	1	3291	2	N	-0-			30
07	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	188	1	4076	2	N	-0-			30
08	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	188	1	4023	2	N	-0-			30
09	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	191	1	3956	2	N	-0-			30
10	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	169	1	3510	2	N	-0-			30
11	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	162	1	3144	2	N	-0-			30
12	2418	X	1800	-0-	-618	-0-	76	1	1724	2	N	-0-			30

TOTAL GAS PROD: 40,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GU WELL #: 3 RRCID -> 212898 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11100 - 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	2728	X	2538	-0-	-190	-0-	145	1	2393	2	Y	-0-			3
02	2464	X	1884	-0-	-580	-0-	97	1	1787	2	Y	-0-			3
03	2728	X	2343	-0-	-385	-0-	146	1	2197	2	Y	-0-			3
*04	2640	X	2107	-0-	-533	-0-	86	1	2021	2	Y	-0-			3
*05	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	103	1	2621	2	Y	-0-			3
*06	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	195	1	2998	2	Y	-0-			3
*07	2356	X	1544	-0-	-812	-0-	68	1	1476	2	Y	-0-			2
*08	2728	X	1917	-0-	-811	-0-	86	1	1831	2	Y	-0-			2
*09	3180	X	1927	-0-	-1253	-0-	89	1	1838	2	Y	-0-			2
*10	3286	X	2130	-0-	-1156	-0-	98	1	2032	2	Y	-0-			2
11	3180	X	1877	-0-	-1303	-0-	92	1	1785	2	Y	-0-			2
12	1984	X	1769	-0-	-215	-0-	75	1	1694	2	Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 25,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DOSS GU WELL #: 4 RRCID -> 214889 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 11867 PERF. 9932 - 11544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	724	-0-	-1632	-0-	41	1	683	2	Y	-0-					3
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	28	1	521	2	Y	-0-					3
03	713	N	680	-0-	-33	-0-	42	1	638	2	Y	-0-					3
04	690	N	668	-0-	-22	-0-	27	1	641	2	Y	-0-					3
05	620	N	595	-0-	-25	-0-	22	1	573	2	Y	-0-					3
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	69	1	1053	2	Y	-0-					3
07	682	N	558	-0-	-124	-0-	25	1	533	2	Y	-0-					3
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	26	1	566	2	Y	-0-					3
09	1110	N	456	-0-	-654	-0-	21	1	435	2	Y	-0-					3
10	558	N	471	-0-	-87	-0-	22	1	449	2	Y	-0-					3
11	570	N	459	-0-	-111	-0-	22	1	437	2	Y	-0-					3
12	465	N	398	-0-	-67	-0-	17	1	381	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 7,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GU WELL #: 5 RRCID -> 216622 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11388 - 12678

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	382	1	6284	2	Y	-0-					6
02	6412	X	5590	-0-	-822	-0-	287	1	5303	2	Y	-0-					6
03	7099	X	5932	-0-	-1167	-0-	370	1	5562	2	Y	-0-					6
04	6870	X	5897	-0-	-973	-0-	239	1	5658	2	Y	-0-					6
05	6665	X	5900	-0-	-765	-0-	223	1	5677	2	Y	-0-					6
06	6450	X	5616	-0-	-834	-0-	343	1	5273	2	Y	-0-					6
07	6200	X	5331	-0-	-869	-0-	236	1	5095	2	Y	-0-					6
08	6107	X	5256	-0-	-851	-0-	235	1	5021	2	Y	-0-					6
09	5910	X	5121	-0-	-789	-0-	236	1	4885	2	Y	-0-					6
10	5890	X	5735	-0-	-155	-0-	263	1	5472	2	Y	-0-					6
11	5610	X	4791	-0-	-819	-0-	234	1	4557	2	Y	-0-					6
12	5332	X	4335	-0-	-997	-0-	184	1	4151	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 66,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GU WELL #: 6 RRCID -> 216676 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11322 - 11561

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2013	-0-	-839	-0-	115	1	1898	2	Y	-0-					4
02	2660	X	2373	-0-	-287	-0-	122	1	2251	2	Y	-0-					4
03	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	207	1	3105	2	Y	-0-					4
04	2850	X	2394	-0-	-456	-0-	97	1	2297	2	Y	-0-					4
05	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	100	1	2543	2	Y	2					6
							2	9									
06	3210	X	2828	-0-	-382	-0-	173	1	2653	2	Y	2					8
							2	9									
07	3317	X	1430	-0-	-1887	-0-	63	1	1367	2	Y	-0-					8
08	3317	X	2261	-0-	-1056	-0-	101	1	2160	2	Y	-0-					8
09	2820	X	2758	-0-	-62	-0-	127	1	2631	2	Y	-0-					8
10	2914	X	2795	-0-	-119	-0-	128	1	2667	2	Y	-0-					8
11	2820	X	2471	-0-	-349	-0-	121	1	2350	2	Y	-0-					8
12	2852	X	2553	-0-	-299	-0-	108	1	2445	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 29,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	2573	X	2557	-0-	-16	-0-	146	1	2411	2	Y	-0-					4
02	2408	X	2202	-0-	-206	-0-	113	1	2089	2	Y	-0-					4
03	2666	X	2591	-0-	-75	-0-	162	1	2429	2	Y	-0-					4
04	2580	X	2547	-0-	-33	-0-	103	1	2444	2	Y	-0-					4
05	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	190	1	4846	2	Y	-0-					4
06	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	294	1	4524	2	Y	-0-					4
07	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	207	1	4471	2	Y	-0-					4
08	5022	X	4370	-0-	-652	-0-	195	1	4175	2	Y	-0-					4
09	4860	X	4566	-0-	-294	-0-	210	1	4356	2	Y	-0-					4
10	5022	X	4355	-0-	-667	-0-	199	1	4156	2	Y	-0-					4
11	4830	X	4124	-0-	-706	-0-	202	1	3922	2	Y	-0-					4
12	4712	X	4303	-0-	-409	-0-	182	1	4121	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 46,147 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-					25
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	7			-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-

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
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	2449	X	1609	-0-	-840	-0-	92	1	1517	2	Y	-0-					7
02	1876	N	1790	-0-	-86	-0-	92	1	1696	2	Y	2	2	8			7
							2	9									
03	2170	N	1898	-0-	-272	-0-	119	1	1779	2	Y	-0-					7
04	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	91	1	2145	2	Y	-0-					7
05	1984	N	1898	-0-	-86	-0-	72	1	1826	2	Y	-0-					7
06	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	129	1	1990	2	Y	-0-					7
07	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	120	1	2603	2	Y	-0-					7
08	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	124	1	2650	2	Y	-0-					7
09	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	121	1	2500	2	Y	-0-					7
10	2728	X	2550	-0-	-178	-0-	117	1	2433	2	Y	-0-					7
11	2670	X	2479	-0-	-191	-0-	121	1	2358	2	Y	-0-					7
*12	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	119	1	2696	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 27,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	4433	X	3848	-0-	-585	-0-	220	1	3628	2	Y	-0-					1
02	4004	X	3332	-0-	-672	-0-	171	1	3161	2	Y	-0-					1
03	3875	X	3445	-0-	-430	-0-	215	1	3230	2	Y	-0-					1
*04	3720	X	3366	-0-	-354	-0-	137	1	3229	2	Y	-0-					1
*05	3844	X	3107	-0-	-737	-0-	117	1	2990	2	Y	-0-					1
*06	3720	X	3003	-0-	-717	-0-	183	1	2820	2	Y	-0-					1
*07	3689	X	2982	-0-	-707	-0-	132	1	2850	2	Y	-0-					-0-
*08	3472	X	3062	-0-	-410	-0-	137	1	2925	2	Y	-0-					-0-
*09	3360	X	2983	-0-	-377	-0-	137	1	2846	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	X	2925	-0-	-175	-0-	134	1	2791	2	Y	-0-					-0-
11	3000	X	2888	-0-	-112	-0-	141	1	2747	2	Y	-0-					-0-
12	3069	X	3014	-0-	-55	-0-	128	1	2886	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,955 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	8		8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SIMS, ALTON WELL #: 8 RRCID -> 227302 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11264 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	226	1	3719	2	Y	-0-			1
02	3780	X	3283	-0-	-497	-0-	169	1	3114	2	Y	-0-			1
03	4185	X	4063	-0-	-122	-0-	254	1	3809	2	Y	-0-			1
04	4050	X	2642	-0-	-1408	-0-	107	1	2535	2	Y	-0-			1
05	3937	X	3487	-0-	-450	-0-	132	1	3355	2	Y	-0-			1
06	3930	X	3543	-0-	-387	-0-	216	1	3327	2	Y	-0-			1
07	4061	X	3300	-0-	-761	-0-	146	1	3154	2	Y	-0-			1
08	4061	X	3573	-0-	-488	-0-	160	1	3413	2	Y	-0-			1
09	3540	X	3166	-0-	-374	-0-	146	1	3020	2	Y	-0-			1
10	3658	X	3249	-0-	-409	-0-	149	1	3100	2	Y	-0-			1
11	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	195	1	3792	2	Y	-0-			1
*12	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	171	1	3858	2	Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 42,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228120 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11517 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1395	X	1057	-0-	-338	-0-	61	1	996	2	Y	-0-			-0-
02	1260	X	1077	-0-	-183	-0-	55	1	1022	2	Y	-0-			-0-
03	1395	X	980	-0-	-415	-0-	61	1	919	2	Y	-0-			-0-
04	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	54	1	1285	2	Y	-0-			-0-
05	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	58	1	1480	2	Y	-0-			-0-
06	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	92	1	1413	2	Y	-0-			-0-
07	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	66	1	1420	2	Y	-0-			-0-
08	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	70	1	1495	2	Y	-0-			-0-
09	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	73	1	1522	2	Y	-0-			-0-
10	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	77	1	1610	2	Y	-0-			-0-
11	1500	N	1498	-0-	-2	-0-	73	1	1425	2	Y	-0-			-0-
12	1643	N	1330	-0-	-313	-0-	56	1	1274	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ALTON WELL #: 7 RRCID -> 228122 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11181 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1612	X	1074	-0-	-538	-0-	61	1	1013	2	Y	-0-			4
02	1064	N	633	-0-	-431	-0-	32	1	601	2	Y	-0-			4
03	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	114	1	1708	2	Y	-0-			4
04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	53	1	1250	2	Y	-0-			4
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	38	1	960	2	Y	-0-			4
06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	97	1	1498	2	Y	-0-			4
07	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	74	1	1590	2	Y	-0-			4
08	1829	X	1720	-0-	-109	-0-	77	1	1643	2	Y	-0-			4
09	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	86	1	1776	2	Y	-0-			4
10	1674	X	1099	-0-	-575	-0-	50	1	1049	2	Y	-0-			4
11	1650	X	1217	-0-	-433	-0-	60	1	1157	2	Y	-0-			4
12	1922	X	1039	-0-	-883	-0-	44	1	995	2	Y	-0-			4

TOTAL GAS PROD: 16,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
EVERETT WELL #: 10H RRCID -> 229922 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 11667 PERF.12158 - 14454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20584	X	18669	-0-	-1915	-0-	711	1	17958	2	N	-0-					-0-
02	18084	X	18084	-0-	-0-	-0-	691	1	17393	2	N	-0-					-0-
03	21669	X	17639	-0-	-4030	-0-	702	1	16937	2	N	-0-					-0-
04	20970	X	18677	-0-	-2293	-0-	719	1	17958	2	N	-0-					-0-
05	20863	X	17906	-0-	-2957	-0-	811	1	17095	2	N	-0-					-0-
06	19380	X	16642	-0-	-2738	-0-	759	1	15883	2	N	-0-					-0-
07	20026	X	17652	-0-	-2374	-0-	815	1	16837	2	N	-0-					-0-
08	19313	X	17545	-0-	-1768	-0-	780	1	16765	2	N	-0-					-0-
09	18690	X	17105	-0-	-1585	-0-	801	1	16304	2	N	-0-					-0-
10	17918	X	17458	-0-	-460	-0-	813	1	16645	2	N	-0-					-0-
11	17070	X	16596	-0-	-474	-0-	790	1	15806	2	N	-0-					-0-
*12	17670	X	16873	-0-	-797	-0-	824	1	16049	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 210,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230654 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10928 - 11244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2323	-0-	-374	-0-	133	1	2190	2	Y	-0-					48
02	2296	N	1248	-0-	-1048	-0-	64	1	1182	2	Y	2	2	8			48
							2	9									
03	1860	N	799	-0-	-1061	-0-	50	1	747	2	Y	2	2	8			48
							2	9									
04	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	98	1	2320	2	Y	-0-					48
05	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	73	1	1848	2	Y	-0-					48
06	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	159	1	2451	2	Y	-0-					48
07	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	120	1	2597	2	Y	-0-	9	7			39
08	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	117	1	2507	2	Y	-0-					39
09	2610	N	2564	-0-	-46	-0-	118	1	2446	2	Y	-0-					39
10	2728	N	2555	-0-	-173	-0-	117	1	2438	2	Y	-0-					39
11	2550	N	2354	-0-	-196	-0-	115	1	2239	2	Y	-0-					39
12	2635	N	2447	-0-	-188	-0-	104	1	2343	2	Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 26,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231657 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11318 - 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	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	111	1	1827	2	Y	-0-					-0-
02	1792	N	1710	-0-	-82	-0-	88	1	1622	2	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1884	-0-	-69	-0-	118	1	1766	2	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1427	-0-	-463	-0-	58	1	1369	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	6789	-0-	3689	3689	256	1	6533	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	6306	-0-	3306	6995	385	1	5921	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	6340	-0-	3240	10235	280	1	6060	2	Y	-0-					-0-
08	16200	X	5965	-0-	-10235	-0-	267	1	5698	2	Y	-0-					-0-
09	6570	X	3640	-0-	-2930	-0-	168	1	3472	2	Y	-0-					-0-
10	6789	X	5196	-0-	-1593	-0-	238	1	4958	2	Y	-0-					-0-
11	6300	X	4264	-0-	-2036	-0-	209	1	4055	2	Y	-0-					-0-
12	6355	X	4210	-0-	-2145	-0-	178	1	4032	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DOSS GU WELL #: 13 RRCID -> 231668 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11064 - 11320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	5070	-0-	-355	-0-		290	1	4780	2	Y	-0-					13
02	4816	X	4512	-0-	-304	-0-		232	1	4280	2	Y	-0-					13
03	5332	X	5112	-0-	-220	-0-		319	1	4793	2	Y	-0-					13
04	5160	X	4360	-0-	-800	-0-		177	1	4183	2	Y	-0-					13
05	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-		195	1	4973	2	Y	-0-					13
06	4950	X	4422	-0-	-528	-0-		270	1	4152	2	Y	-0-					13
07	5115	X	4750	-0-	-365	-0-		210	1	4540	2	Y	-0-	3	7			10
08	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-		215	1	4587	2	Y	-0-					10
09	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-		210	1	4351	2	Y	-0-					10
10	4681	X	4545	-0-	-136	-0-		208	1	4337	2	Y	-0-					10
11	4530	X	3928	-0-	-602	-0-		192	1	3736	2	Y	-0-					10
12	4681	X	2458	-0-	-2223	-0-		104	1	2354	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 53,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ALTON WELL #: 9 RRCID -> 231689 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11252 - 11468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-		257	1	4240	2	Y	-0-					6
02	3668	X	3555	-0-	-113	-0-		182	1	3373	2	Y	-0-					6
03	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-		266	1	3993	2	Y	-0-					6
04	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-		193	1	4559	2	Y	-0-					6
05	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-		171	1	4350	2	Y	-0-	6	1			-0-
06	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-		280	1	4307	2	Y	-0-					-0-
07	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-		199	1	4301	2	Y	-0-					-0-
08	4898	X	3609	-0-	-1289	-0-		161	1	3448	2	Y	-0-					-0-
09	4740	X	3419	-0-	-1321	-0-		157	1	3262	2	Y	-0-					-0-
10	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-		228	1	4748	2	Y	-0-					-0-
11	4590	X	4421	-0-	-169	-0-		216	1	4205	2	Y	-0-					-0-
12	4495	X	4442	-0-	-53	-0-		188	1	4254	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232491 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11280 - 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	5456	X	4906	-0-	-550	-0-		281	1	4625	2	Y	-0-					36
02	4536	X	4277	-0-	-259	-0-		220	1	4057	2	Y	-0-					36
03	5022	X	4828	-0-	-194	-0-		302	1	4526	2	Y	-0-					36
04	4740	X	4502	-0-	-238	-0-		183	1	4319	2	Y	-0-					36
05	4898	X	4201	-0-	-697	-0-		158	1	4036	2	Y	6					42
								7	9									
06	4740	X	3078	-0-	-1662	-0-		188	1	2888	2	Y	2					44
								2	9									
07	4836	X	4444	-0-	-392	-0-		196	1	4248	2	Y	-0-					44
08	4588	X	4295	-0-	-293	-0-		192	1	4103	2	Y	-0-					44
09	4440	X	3697	-0-	-743	-0-		170	1	3527	2	Y	-0-					44
10	4433	X	2826	-0-	-1607	-0-		129	1	2697	2	Y	-0-					44
11	4290	X	3643	-0-	-647	-0-		178	1	3465	2	Y	-0-					44
12	4433	X	4366	-0-	-67	-0-		185	1	4181	2	Y	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 49,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. (I) GAS LIFT(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	2943	-0-	-95	-0-	168	1	2775	2	Y	-0-					-0-
02	2744	X	2633	-0-	-111	-0-	135	1	2498	2	Y	-0-					-0-
03	3100	X	2908	-0-	-192	-0-	182	1	2726	2	Y	-0-					-0-
04	3000	X	2851	-0-	-149	-0-	116	1	2735	2	Y	-0-					-0-
05	3100	X	2807	-0-	-293	-0-	106	1	2701	2	Y	-0-					-0-
06	2850	X	2607	-0-	-243	-0-	159	1	2448	2	Y	-0-					-0-
07	2945	X	2743	-0-	-202	-0-	121	1	2622	2	Y	-0-					-0-
08	2945	X	2713	-0-	-232	-0-	121	1	2592	2	Y	-0-					-0-
09	2850	X	2593	-0-	-257	-0-	119	1	2474	2	Y	-0-					-0-
10	2821	X	2726	-0-	-95	-0-	125	1	2601	2	Y	-0-					-0-
11	2640	X	2474	-0-	-166	-0-	121	1	2353	2	Y	-0-					-0-
12	2728	X	2678	-0-	-50	-0-	113	1	2565	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	164	1	2703	2	Y	-0-					8
02	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	124	1	2286	2	Y	8	8	8			8
							9	9									
03	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	180	1	2704	2	Y	3	3	8			8
							3	9									
04	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	107	1	2524	2	Y	-0-					8
05	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	101	1	2573	2	Y	-0-					8
06	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	157	1	2406	2	Y	-0-					8
07	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	130	1	2811	2	Y	-0-					8
08	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	130	1	2769	2	Y	-0-					8
09	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	132	1	2745	2	Y	-0-					8
10	2945	X	2819	-0-	-126	-0-	129	1	2690	2	Y	-0-					8
11	2850	X	2758	-0-	-92	-0-	135	1	2623	2	Y	-0-					8
12	2976	X	2896	-0-	-80	-0-	123	1	2773	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 33,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	378	1	4170	2	Y	-0-					1
02	4312	X	3949	-0-	-363	-0-	310	1	3639	2	Y	-0-					1
03	4774	X	4277	-0-	-497	-0-	384	1	3893	2	Y	-0-					1
04	4620	X	3782	-0-	-838	-0-	154	1	3628	2	Y	-0-					1
05	4557	X	4110	-0-	-447	-0-	155	1	3955	2	Y	-0-					1
06	4410	X	3883	-0-	-527	-0-	237	1	3646	2	Y	-0-					1
07	4371	X	4013	-0-	-358	-0-	177	1	3836	2	Y	-0-					1
08	4154	X	3866	-0-	-288	-0-	173	1	3693	2	Y	-0-					1
09	3990	X	3466	-0-	-524	-0-	160	1	3306	2	Y	-0-					1
10	4123	X	3807	-0-	-316	-0-	174	1	3633	2	Y	-0-					1
11	3870	X	3570	-0-	-300	-0-	175	1	3395	2	Y	-0-					1
12	3999	X	3677	-0-	-322	-0-	156	1	3521	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 46,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	3875	X	3464	-0-	-411	-0-	198	1	3266	2	Y	-0-					12
02	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	158	1	2925	2	Y	-0-					12
03	3410	X	3129	-0-	-281	-0-	195	1	2934	2	Y	-0-					12
04	3300	X	2962	-0-	-338	-0-	120	1	2842	2	Y	-0-					12
05	3410	X	3362	-0-	-48	-0-	127	1	3235	2	Y	-0-					12
06	3300	X	2747	-0-	-553	-0-	168	1	2579	2	Y	-0-					12
07	3410	X	2804	-0-	-606	-0-	124	1	2680	2	Y	-0-					12
08	3348	X	3081	-0-	-267	-0-	138	1	2943	2	Y	-0-					12
09	3240	X	2779	-0-	-461	-0-	128	1	2651	2	Y	-0-					12
10	3348	X	3096	-0-	-252	-0-	142	1	2954	2	Y	-0-					12
11	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	148	1	2881	2	Y	-0-					12
*12	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	142	1	3216	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 36,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233670 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11058 - 13188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	X	327	-0-	-293	-0-	19	1	308	2	Y	-0-					8
02	252	N	221	-0-	-31	-0-	11	1	210	2	Y	-0-					8
03	248	N	238	-0-	-10	-0-	15	1	223	2	Y	-0-					8
04	330	N	230	-0-	-100	-0-	9	1	221	2	Y	-0-					8
05	248	N	186	-0-	-62	-0-	7	1	179	2	Y	-0-					8
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	35	1	541	2	Y	-0-					8
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	26	1	563	2	Y	-0-	4	7			4
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	26	1	556	2	Y	-0-					4
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	28	1	585	2	Y	-0-					4
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	27	1	567	2	Y	-0-					4
11	570	N	381	-0-	-189	-0-	19	1	362	2	Y	-0-					4
12	620	N	336	-0-	-284	-0-	14	1	322	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 4,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GU WELL #: 12 RRCID -> 233693 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11498 - 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	3224	X	3105	-0-	-119	-0-	178	1	2927	2	Y	-0-					28
02	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	172	1	3177	2	Y	-0-					28
03	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	209	1	3138	2	Y	-0-					28
04	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	127	1	2996	2	Y	-0-					28
05	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	115	1	2923	2	Y	-0-					28
06	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	185	1	2840	2	Y	-0-					28
07	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	138	1	2974	2	Y	-0-					28
08	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	138	1	2952	2	Y	-0-					28
09	2820	X	2246	-0-	-574	-0-	103	1	2143	2	Y	-0-					28
10	2914	X	2840	-0-	-74	-0-	130	1	2710	2	Y	-0-					28
11	2820	X	2633	-0-	-187	-0-	129	1	2504	2	Y	-0-					28
12	2914	X	2560	-0-	-354	-0-	108	1	2452	2	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 35,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
RICKARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233784 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11184 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1878	-0-	-75	-0-	108	1	1770	2	Y	-0-			1
02	1708	N	1465	-0-	-243	-0-	75	1	1390	2	Y	-0-			1
03	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	120	1	1803	2	Y	-0-			1
04	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	80	1	1896	2	Y	-0-			1
05	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	71	1	1804	2	Y	-0-			1
06	1860	N	1758	-0-	-102	-0-	107	1	1651	2	Y	-0-			1
07	2046	N	1736	-0-	-310	-0-	77	1	1659	2	Y	-0-			1
08	1860	N	1391	-0-	-469	-0-	62	1	1329	2	Y	-0-			1
09	1770	N	1536	-0-	-234	-0-	71	1	1465	2	Y	-0-			1
10	1736	N	1352	-0-	-384	-0-	62	1	1290	2	Y	-0-			1
11	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	67	1	1295	2	Y	-0-			1
*12	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	87	1	1958	2	Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 20,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 12H RRCID -> 234559 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 11564 PERF.12102 - 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	21297	X	17141	-0-	-4156	-0-	653	1	16488	2	N	-0-			-0-
02	15152	X	15152	-0-	-0-	-0-	579	1	14573	2	N	-0-			-0-
03	18972	X	16532	-0-	-2440	-0-	658	1	15874	2	N	-0-			-0-
04	17880	X	15840	-0-	-2040	-0-	610	1	15230	2	N	-0-			-0-
05	17701	X	16004	-0-	-1697	-0-	725	1	15279	2	N	-0-			-0-
06	16590	X	14606	-0-	-1984	-0-	667	1	13939	2	N	-0-			-0-
07	16771	X	15527	-0-	-1244	-0-	717	1	14810	2	N	-0-			-0-
08	16523	X	15363	-0-	-1160	-0-	683	1	14680	2	N	-0-			-0-
09	15840	X	14930	-0-	-910	-0-	699	1	14231	2	N	-0-			-0-
10	15996	X	15286	-0-	-710	-0-	712	1	14574	2	N	-0-			-0-
11	15030	X	14475	-0-	-555	-0-	689	1	13786	2	N	-0-			-0-
*12	15531	X	14573	-0-	-958	-0-	712	1	13861	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 185,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ALTON WELL #: 14 RRCID -> 235758 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11224 - 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	899	X	743	-0-	-156	-0-	43	1	700	2	Y	-0-			1
02	700	N	621	-0-	-79	-0-	32	1	589	2	Y	-0-			1
*03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	53	1	794	2	Y	-0-			1
*04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	33	1	787	2	Y	-0-			1
*05	3100	N	6897	-0-	3797	3797	260	1	6637	2	Y	-0-			1
*06	3000	N	7014	-0-	4014	7811	428	1	6586	2	Y	-0-			1
*07	3100	N	6554	-0-	3454	11265	290	1	6264	2	Y	-0-			-0-
*08	16883	X	5618	-0-	-11265	-0-	251	1	5367	2	Y	-0-			-0-
*09	7020	X	4945	-0-	-2075	-0-	228	1	4717	2	Y	-0-			-0-
*10	7254	X	3132	-0-	-4122	-0-	143	1	2989	2	Y	-0-			-0-
11	7020	X	1262	-0-	-5758	-0-	62	1	1200	2	Y	-0-			-0-
12	6541	X	865	-0-	-5676	-0-	37	1	828	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SIMS, ALTON WELL #: 15 RRCID -> 235839 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11304 - 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	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	153	1	2514	2	Y	-0-					7
02	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	158	1	2912	2	Y	-0-					7
03	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	173	1	2591	2	Y	-0-					7
04	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	115	1	2721	2	Y	78					85
							86	9									
05	3410	X	2259	-0-	-1151	-0-	85	1	2172	2	Y	2	68	1			19
							2	9									
06	3300	X	2724	-0-	-576	-0-	166	1	2558	2	Y	-0-					19
07	3410	X	2263	-0-	-1147	-0-	100	1	2163	2	Y	-0-					19
08	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	136	1	2914	2	Y	-0-					19
09	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	153	1	3162	2	Y	-0-					19
10	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	141	1	2947	2	Y	-0-					19
11	2940	X	2757	-0-	-183	-0-	135	1	2622	2	Y	-0-					19
12	3441	X	3033	-0-	-408	-0-	128	1	2905	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 33,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 237730 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12408 - 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	4991	X	4734	-0-	-257	-0-	271	1	4463	2	Y	-0-					19
02	4592	X	4089	-0-	-503	-0-	210	1	3879	2	Y	-0-					19
03	5084	X	4733	-0-	-351	-0-	296	1	4437	2	Y	-0-					19
04	4920	X	4626	-0-	-294	-0-	188	1	4438	2	Y	-0-					19
05	5053	X	4644	-0-	-409	-0-	175	1	4469	2	Y	-0-					19
06	4590	X	4376	-0-	-214	-0-	267	1	4109	2	Y	-0-					19
07	4774	X	4179	-0-	-595	-0-	185	1	3994	2	Y	-0-	17	7			2
08	4588	X	4123	-0-	-465	-0-	184	1	3939	2	Y	-0-					2
09	4440	X	4251	-0-	-189	-0-	196	1	4055	2	Y	-0-					2
10	4588	X	3850	-0-	-738	-0-	176	1	3674	2	Y	-0-					2
11	4380	X	3983	-0-	-397	-0-	195	1	3788	2	Y	-0-					2
*12	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	197	1	4460	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 52,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1922	X	1912	-0-	-10	-0-	109	1	1803	2	Y	-0-					7
02	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	103	1	1908	2	Y	2	2	8			7
							2	9									
03	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	125	1	1875	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
04	1860	X	1845	-0-	-15	-0-	75	1	1770	2	Y	-0-					7
05	2232	X	1984	-0-	-248	-0-	75	1	1909	2	Y	-0-					7
06	2160	X	1401	-0-	-759	-0-	86	1	1315	2	Y	-0-					7
07	2232	X	973	-0-	-1259	-0-	43	1	930	2	Y	-0-					7
08	2015	X	1488	-0-	-527	-0-	66	1	1422	2	Y	-0-					7
09	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	97	1	2006	2	Y	-0-					7
10	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	96	1	2009	2	Y	-0-					7
11	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	96	1	1861	2	Y	-0-					7
12	2170	X	1980	-0-	-190	-0-	84	1	1896	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 21,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	4867	X	4667	-0-	-200	-0-	267	1	4400	2	Y	-0-					7
02	4564	X	3991	-0-	-573	-0-	205	1	3786	2	Y	-0-					7
03	5053	X	4462	-0-	-591	-0-	279	1	4183	2	Y	-0-					7
04	4620	X	4345	-0-	-275	-0-	176	1	4169	2	Y	-0-					7
05	4774	X	4198	-0-	-576	-0-	158	1	4040	2	Y	-0-					7
06	4530	X	4142	-0-	-388	-0-	253	1	3889	2	Y	-0-					7
07	4495	X	4095	-0-	-400	-0-	181	1	3914	2	Y	-0-					7
08	4433	X	3693	-0-	-740	-0-	165	1	3528	2	Y	-0-					7
09	4290	X	3458	-0-	-832	-0-	159	1	3299	2	Y	-0-					7
10	4278	X	4130	-0-	-148	-0-	189	1	3941	2	Y	-0-					7
11	4140	X	3800	-0-	-340	-0-	186	1	3614	2	Y	-0-					7
12	4092	X	3453	-0-	-639	-0-	146	1	3307	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 48,434 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	5053	X	3777	-0-	-1276	-0-	216	1	3561	2	Y	-0-					2
02	4564	X	3028	-0-	-1536	-0-	155	1	2873	2	Y	-0-					2
03	5053	X	4772	-0-	-281	-0-	298	1	4474	2	Y	-0-					2
*04	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	200	1	4725	2	Y	-0-					2
*05	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	182	1	4632	2	Y	-0-					2
*06	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	289	1	4444	2	Y	-0-					2
*07	5084	X	3652	-0-	-1432	-0-	161	1	3491	2	Y	-0-					-0-
*08	5084	X	4648	-0-	-436	-0-	208	1	4440	2	Y	-0-					-0-
*09	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	234	1	4856	2	Y	-0-					-0-
*10	4898	X	3815	-0-	-1083	-0-	175	1	3640	2	Y	-0-					-0-
11	4740	X	2185	-0-	-2555	-0-	107	1	2078	2	Y	-0-					-0-
12	5115	X	5061	-0-	-54	-0-	214	1	4847	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240375 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11014 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2094	-0-	-107	-0-	120	1	1974	2	Y	-0-					11
02	1820	N	1551	-0-	-269	-0-	80	1	1471	2	Y	-0-					11
03	2139	N	1686	-0-	-453	-0-	105	1	1581	2	Y	-0-					11
04	2040	N	1948	-0-	-92	-0-	79	1	1869	2	Y	-0-					11
05	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	67	1	1696	2	Y	-0-					11
06	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	106	1	1631	2	Y	-0-					11
*07	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	91	1	1971	2	Y	-0-	7	7			4
*08	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	84	1	1805	2	Y	-0-					4
*09	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	82	1	1698	2	Y	-0-					4
*10	2015	N	1908	-0-	-107	-0-	87	1	1821	2	Y	-0-					4
11	1830	N	1774	-0-	-56	-0-	87	1	1687	2	Y	-0-					4
*12	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	80	1	1802	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 22,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 240377 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11270 - 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	3286	X	2858	-0-	-428	-0-	164	1	2693	2	Y	1	8	1			5
							1	9									
02	2828	X	2639	-0-	-189	-0-	135	1	2504	2	Y	-0-					5
03	3131	X	2968	-0-	-163	-0-	185	1	2783	2	Y	-0-					5
04	3030	X	2858	-0-	-172	-0-	116	1	2742	2	Y	-0-					5
05	3131	X	2729	-0-	-402	-0-	103	1	2626	2	Y	-0-					5
06	2880	X	2307	-0-	-573	-0-	141	1	2166	2	Y	-0-					5
07	2976	X	2629	-0-	-347	-0-	116	1	2513	2	Y	-0-					5
08	2759	X	2557	-0-	-202	-0-	114	1	2443	2	Y	-0-					5
09	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	121	1	2513	2	Y	-0-					5
10	2635	N	1990	-0-	-645	-0-	91	1	1899	2	Y	-0-					5
11	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	127	1	2469	2	Y	-0-					5
*12	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	122	1	2752	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 31,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 240380 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11400 - 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	3999	X	3518	-0-	-481	-0-	201	1	3317	2	Y	-0-					-0-
02	3500	X	3008	-0-	-492	-0-	154	1	2854	2	Y	-0-					-0-
03	3875	X	3475	-0-	-400	-0-	217	1	3258	2	Y	-0-					-0-
04	3600	X	3402	-0-	-198	-0-	138	1	3264	2	Y	-0-					-0-
05	3720	X	3068	-0-	-652	-0-	116	1	2952	2	Y	-0-					-0-
06	3390	X	2935	-0-	-455	-0-	179	1	2756	2	Y	-0-					-0-
07	3503	X	2643	-0-	-860	-0-	117	1	2526	2	Y	-0-					-0-
08	3503	X	2574	-0-	-929	-0-	115	1	2459	2	Y	-0-					-0-
09	3390	X	2591	-0-	-799	-0-	119	1	2472	2	Y	-0-					-0-
10	3069	X	1628	-0-	-1441	-0-	75	1	1553	2	Y	-0-					-0-
11	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	190	1	3699	2	Y	-0-					-0-
*12	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	165	1	3726	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241392 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13296 PERF.11069 - 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	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	116	1	1916	2	Y	-0-					26
02	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	98	1	1813	2	Y	4	4	8			26
							4	9									
03	2015	N	1652	-0-	-363	-0-	103	1	1548	2	Y	1	1	8			26
							1	9									
04	1950	N	1759	-0-	-191	-0-	71	1	1688	2	Y	-0-					26
05	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	90	1	2302	2	Y	-0-					26
06	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	132	1	2035	2	Y	-0-					26
07	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	89	1	1926	2	Y	-0-	15	7			11
08	2387	N	2346	-0-	-41	-0-	105	1	2241	2	Y	-0-					11
09	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	102	1	2114	2	Y	-0-					11
10	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	101	1	2102	2	Y	-0-					11
11	2280	N	2097	-0-	-183	-0-	103	1	1994	2	Y	-0-					11
12	2294	N	2165	-0-	-129	-0-	92	1	2073	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 24,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 241538 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11684 - 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	7285	X	6352	-0-	-933	-0-	364	1	5988	2	Y	-0-			-0-
02	6580	X	5301	-0-	-1279	-0-	272	1	5029	2	Y	-0-			-0-
03	7285	X	6061	-0-	-1224	-0-	379	1	5682	2	Y	-0-			-0-
04	6420	X	5911	-0-	-509	-0-	240	1	5671	2	Y	-0-			-0-
05	6634	X	5615	-0-	-1019	-0-	212	1	5403	2	Y	-0-			-0-
06	6150	X	5599	-0-	-551	-0-	342	1	5257	2	Y	-0-			-0-
07	6107	X	5639	-0-	-468	-0-	249	1	5390	2	Y	-0-			-0-
08	6107	X	4367	-0-	-1740	-0-	195	1	4172	2	Y	-0-			-0-
09	5910	X	3881	-0-	-2029	-0-	179	1	3702	2	Y	-0-			-0-
10	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	281	1	5863	2	Y	-0-			-0-
11	5610	X	5476	-0-	-134	-0-	268	1	5208	2	Y	-0-			-0-
12	5642	X	4310	-0-	-1332	-0-	182	1	4128	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ALTON WELL #: 11 RRCID -> 241543 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11278 - 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	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	277	1	4564	2	Y	-0-			2
02	4564	X	3634	-0-	-930	-0-	187	1	3447	2	Y	-0-			2
03	5053	X	4770	-0-	-283	-0-	298	1	4472	2	Y	-0-			2
04	4890	X	3851	-0-	-1039	-0-	156	1	3695	2	Y	-0-			2
05	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	185	1	4706	2	Y	-0-			2
06	4680	X	4337	-0-	-343	-0-	265	1	4072	2	Y	-0-			2
07	4774	X	4428	-0-	-346	-0-	196	1	4232	2	Y	-0-			2
08	4681	X	4476	-0-	-205	-0-	200	1	4276	2	Y	-0-			2
09	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	212	1	4399	2	Y	-0-			2
10	4681	X	4529	-0-	-152	-0-	207	1	4322	2	Y	-0-			2
11	4350	X	4099	-0-	-251	-0-	201	1	3898	2	Y	-0-			2
12	4681	X	4294	-0-	-387	-0-	182	1	4112	2	Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 52,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ALTON WELL #: 20 RRCID -> 241544 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11138 - 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	3410	X	2564	-0-	-846	-0-	147	1	2417	2	Y	-0-			8
02	2996	X	2115	-0-	-881	-0-	109	1	2006	2	Y	-0-			8
03	3317	X	2235	-0-	-1082	-0-	140	1	2095	2	Y	-0-			8
04	3000	X	2142	-0-	-858	-0-	87	1	2055	2	Y	-0-			8
05	3100	X	2200	-0-	-900	-0-	83	1	2117	2	Y	-0-			8
06	2490	X	2150	-0-	-340	-0-	131	1	2019	2	Y	-0-			8
07	2356	X	2210	-0-	-146	-0-	98	1	2112	2	Y	-0-			8
08	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	98	1	2106	2	Y	-0-			8
09	2160	N	1625	-0-	-535	-0-	75	1	1550	2	Y	-0-			8
10	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	141	1	2941	2	Y	-0-			8
11	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	114	1	2219	2	Y	-0-			8
*12	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	110	1	2484	2	Y	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 27,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
RICKARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 241636 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11140 - 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	2697	X	2394	-0-	-303	-0-	137	1	2257	2	Y	-0-					15
02	2296	X	1595	-0-	-701	-0-	82	1	1513	2	Y	-0-					15
03	1922	N	1536	-0-	-386	-0-	96	1	1440	2	Y	-0-					15
04	2310	N	1892	-0-	-418	-0-	77	1	1815	2	Y	-0-					15
05	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	82	1	2079	2	Y	-0-					15
06	3000	N	3481	-0-	481	481	213	1	3268	2	Y	-0-					15
07	3100	N	3647	-0-	547	1028	161	1	3486	2	Y	-0-	1	7			14
08	3100	N	3270	-0-	170	1198	146	1	3124	2	Y	-0-					14
09	4251	X	3053	-0-	-1198	-0-	141	1	2912	2	Y	-0-					14
10	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	134	1	2799	2	Y	-0-					14
11	2400	X	2304	-0-	-96	-0-	113	1	2191	2	Y	-0-					14
*12	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	117	1	2649	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 31,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241640 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11018 - 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	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	240	1	3947	2	Y	-0-					2
02	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	189	1	3485	2	Y	-0-					2
03	3720	X	3401	-0-	-319	-0-	212	1	3189	2	Y	-0-					2
04	4020	X	3895	-0-	-125	-0-	158	1	3737	2	Y	-0-					2
05	4154	X	3514	-0-	-640	-0-	133	1	3381	2	Y	-0-					2
06	4020	X	3358	-0-	-662	-0-	205	1	3153	2	Y	-0-					2
07	4061	X	3211	-0-	-850	-0-	142	1	3069	2	Y	-0-					2
08	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	173	1	3705	2	Y	-0-					2
09	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	158	1	3265	2	Y	-0-					2
10	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	143	1	2983	2	Y	-0-					2
11	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	146	1	2833	2	Y	-0-					2
12	3007	X	2745	-0-	-262	-0-	116	1	2629	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 41,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4092	X	2478	-0-	-1614	-0-	142 1	1 9	2335	2	Y	1					9
02	3696	X	1919	-0-	-1777	-0-	99	1	1820	2	Y	-0-					9
03	4371	X	2287	-0-	-2084	-0-	143	1	2144	2	Y	-0-					9
04	4230	X	2185	-0-	-2045	-0-	89	1	2096	2	Y	-0-					9
05	4371	X	2032	-0-	-2339	-0-	77	1	1955	2	Y	-0-					9
06	2400	X	1740	-0-	-660	-0-	106	1	1634	2	Y	-0-					9
07	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	136	1	2939	2	Y	-0-					9
08	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	238	1	5088	2	Y	-0-					9
09	3000	N	4608	-0-	1608	1608	212	1	4396	2	Y	-0-					9
10	3100	N	4184	-0-	1084	2692	192	1	3992	2	Y	-0-					9
11	6572	X	3880	-0-	-2692	-0-	190	1	3690	2	Y	-0-					9
*12	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	173	1	3911	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 37,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	2232	X	1907	-0-	-325	-0-	109	1	1798	2	Y	-0-					2
02	2016	X	1764	-0-	-252	-0-	91	1	1673	2	Y	-0-					2
03	2232	X	1540	-0-	-692	-0-	96	1	1444	2	Y	-0-					2
04	2010	X	1931	-0-	-79	-0-	78	1	1853	2	Y	-0-					2
05	2077	X	1989	-0-	-88	-0-	75	1	1914	2	Y	-0-					2
06	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	125	1	1928	2	Y	-0-					2
07	1984	X	951	-0-	-1033	-0-	42	1	909	2	Y	-0-					2
08	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	133	1	2850	2	Y	-0-					2
09	3000	N	3243	-0-	243	243	149	1	3094	2	Y	-0-					2
10	3100	N	2998	-0-	-102	141	137	1	2861	2	Y	-0-					2
11	2678	N	2537	-0-	-141	-0-	124	1	2413	2	Y	-0-					2
*12	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	118	1	2672	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 26,686 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	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	341	1	3624	2	Y	-0-					9
02	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	282	1	3123	2	Y	-0-					9
03	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	339	1	3213	2	Y	-0-					9
04	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	156	1	3678	2	Y	-0-					9
05	3410	X	3339	-0-	-71	-0-	126	1	3213	2	Y	-0-					9
06	3300	X	3204	-0-	-96	-0-	196	1	3008	2	Y	-0-					9
07	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	168	1	3643	2	Y	-0-	1	7			8
08	3658	X	2859	-0-	-799	-0-	128	1	2731	2	Y	-0-					8
09	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	164	1	3394	2	Y	-0-					8
10	3658	X	3098	-0-	-560	-0-	142	1	2956	2	Y	-0-					8
11	3540	X	3078	-0-	-462	-0-	151	1	2927	2	Y	-0-					8
12	3658	X	3453	-0-	-205	-0-	146	1	3307	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 41,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ALTON WELL #: 10 RRCID -> 241764 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11352 - 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	5301	X	4968	-0-	-333	-0-	284	1	4684	2	Y	-0-					2
02	4788	X	4334	-0-	-454	-0-	222	1	4112	2	Y	-0-					2
03	5301	X	4727	-0-	-574	-0-	295	1	4432	2	Y	-0-					2
04	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	195	1	4617	2	Y	-0-					2
05	4960	X	3486	-0-	-1474	-0-	132	1	3354	2	Y	-0-					2
06	4800	X	4161	-0-	-639	-0-	254	1	3907	2	Y	-0-					2
07	4960	X	4297	-0-	-663	-0-	190	1	4107	2	Y	-0-					2
08	4898	X	4195	-0-	-703	-0-	187	1	4008	2	Y	-0-					2
09	4740	X	4107	-0-	-633	-0-	189	1	3918	2	Y	-0-					2
10	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	215	1	4485	2	Y	-0-					2
11	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	205	1	3990	2	Y	-0-					2
12	4309	X	4143	-0-	-166	-0-	175	1	3968	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 52,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DOSS GU WELL #: 16 RRCID -> 241770 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12424 - 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	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	95	1	1556	2	Y	-0-					7
02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	90	1	1664	2	Y	-0-					7
03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	99	1	1492	2	Y	-0-					7
04	1590	N	1460	-0-	-130	-0-	59	1	1401	2	Y	-0-					7
05	1860	N	1383	-0-	-477	-0-	52	1	1331	2	Y	-0-					7
06	1530	N	1326	-0-	-204	-0-	81	1	1245	2	Y	-0-					7
07	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	82	1	1771	2	Y	-0-					7
08	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	78	1	1670	2	Y	-0-					7
09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	72	1	1492	2	Y	-0-					7
10	1860	N	1681	-0-	-179	-0-	77	1	1604	2	Y	-0-					7
11	1680	N	1475	-0-	-205	-0-	72	1	1403	2	Y	-0-					7
12	1612	N	1455	-0-	-157	-0-	62	1	1393	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 18,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 241814 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11262 - 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	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	122	1	2007	2	Y	-0-					-0-
02	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	86	1	1584	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1597	-0-	-46	-0-	100	1	1497	2	Y	-0-					-0-
04	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	117	1	2754	2	Y	-0-					-0-
05	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	104	1	2643	2	Y	-0-					-0-
06	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	170	1	2611	2	Y	-0-					-0-
07	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	133	1	2884	2	Y	-0-					-0-
08	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	130	1	2779	2	Y	-0-					-0-
09	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	131	1	2712	2	Y	-0-					-0-
10	3007	N	2120	-0-	-887	-0-	97	1	2023	2	Y	-0-					-0-
11	2820	N	1806	-0-	-1014	-0-	88	1	1718	2	Y	-0-					-0-
12	2945	N	1735	-0-	-1210	-0-	73	1	1662	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ALTON WELL #: 16 RRCID -> 242996 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11230 - 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	1984	X	1789	-0-	-195	-0-	102	1	1687	2	Y	-0-					1
02	1736	N	1428	-0-	-308	-0-	73	1	1355	2	Y	-0-					1
03	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	138	1	2070	2	Y	-0-					1
04	3000	N	3708	-0-	708	708	151	1	3557	2	Y	-0-					1
05	3100	N	3288	-0-	188	896	124	1	3164	2	Y	-0-					1
06	3000	N	2963	-0-	-37	859	181	1	2782	2	Y	-0-					1
*07	3726	X	2867	-0-	-859	-0-	127	1	2740	2	Y	-0-	1	7			-0-
*08	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	121	1	2594	2	Y	-0-					-0-
*09	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	118	1	2444	2	Y	-0-					-0-
*10	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	124	1	2592	2	Y	-0-					-0-
11	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	124	1	2403	2	Y	-0-					-0-
*12	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	109	1	2472	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DOSS GU WELL #: 22 RRCID -> 243428 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13245 PERF.11276 - 13128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	191	1	3140	2	Y	-0-					13
02	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	151	1	2793	2	Y	-0-					13
03	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	197	1	2955	2	Y	-0-					13
04	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	124	1	2939	2	Y	-0-					13
05	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	114	1	2902	2	Y	-0-					13
06	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	159	1	2448	2	Y	-0-					13
07	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	114	1	2456	2	Y	-0-					13
08	2976	X	2709	-0-	-267	-0-	121	1	2588	2	Y	-0-					13
09	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	137	1	2849	2	Y	-0-					13
10	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	149	1	3094	2	Y	-0-					13
11	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	145	1	2810	2	Y	-0-					13
*12	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	135	1	3049	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 35,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243451 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11367 - 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	2945	X	2198	-0-	-747	-0-	126	1	2072	2	Y	-0-					30
02	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	124	1	2298	2	Y	6	3	8			33
							7	9									
03	2511	X	2122	-0-	-389	-0-	132	1	1989	2	Y	1	1	8			33
							1	9									
04	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	87	1	2048	2	Y	-0-					33
05	2697	N	1905	-0-	-792	-0-	72	1	1833	2	Y	-0-					33
06	2040	N	1764	-0-	-276	-0-	108	1	1656	2	Y	-0-					33
07	2201	N	1725	-0-	-476	-0-	76	1	1649	2	Y	-0-	2	7			31
08	1891	N	1679	-0-	-212	-0-	75	1	1604	2	Y	-0-					31
09	1770	N	1745	-0-	-25	-0-	80	1	1665	2	Y	-0-					31
10	3081	N	3081	-0-	-0-	-0-	141	1	2940	2	Y	-0-					31
11	3000	N	3576	-0-	576	576	175	1	3401	2	Y	-0-					31
*12	3100	N	4958	-0-	1858	2434	210	1	4748	2	Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 29,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	2604	X	2515	-0-	-89	-0-	144	1	2371	2	Y	-0-					4
02	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	113	1	2096	2	Y	-0-					4
03	2573	N	2459	-0-	-114	-0-	154	1	2305	2	Y	-0-					4
04	2430	N	2393	-0-	-37	-0-	97	1	2296	2	Y	-0-					4
05	2449	N	2396	-0-	-53	-0-	90	1	2306	2	Y	-0-					4
06	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	146	1	2244	2	Y	-0-					4
07	2480	N	2411	-0-	-69	-0-	107	1	2304	2	Y	-0-					4
08	2387	N	2385	-0-	-2	-0-	107	1	2278	2	Y	-0-					4
09	2400	N	2311	-0-	-89	-0-	106	1	2205	2	Y	-0-					4
10	2418	N	2371	-0-	-47	-0-	109	1	2262	2	Y	-0-					4
11	2310	N	2206	-0-	-104	-0-	108	1	2098	2	Y	-0-					4
12	2387	N	2224	-0-	-163	-0-	94	1	2130	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 28,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	2294	X	2025	-0-	-269	-0-	116	1	1909	2	Y	-0-					1
02	2240	X	1605	-0-	-635	-0-	82	1	1523	2	Y	-0-					1
03	2480	X	2063	-0-	-417	-0-	129	1	1934	2	Y	-0-					1
04	2400	X	1911	-0-	-489	-0-	78	1	1833	2	Y	-0-					1
05	2077	X	1678	-0-	-399	-0-	63	1	1615	2	Y	-0-					1
06	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	129	1	1979	2	Y	-0-					1
*07	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	92	1	1998	2	Y	-0-	1	7			-0-
*08	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	109	1	2327	2	Y	-0-					-0-
*09	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	125	1	2582	2	Y	-0-					-0-
*10	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	124	1	2573	2	Y	-0-					-0-
11	2370	X	1934	-0-	-436	-0-	95	1	1839	2	Y	-0-					-0-
12	2790	X	2289	-0-	-501	-0-	97	1	2192	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,543 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	3658	X	3173	-0-	-485	-0-	182	1	2991	2	Y	-0-					12
02	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	132	1	2446	2	Y	5	5	8			12
							6	9									
03	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	188	1	2827	2	Y	2	2	8			12
							2	9									
04	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	106	1	2516	2	Y	-0-					12
05	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	108	1	2750	2	Y	-0-					12
06	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	176	1	2699	2	Y	-0-					12
07	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	143	1	3100	2	Y	-0-					12
08	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	137	1	2934	2	Y	-0-					12
09	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	139	1	2876	2	Y	-0-					12
10	3255	X	2429	-0-	-826	-0-	111	1	2318	2	Y	-0-					12
11	3150	X	2671	-0-	-479	-0-	131	1	2540	2	Y	-0-					12
12	3255	X	2460	-0-	-795	-0-	104	1	2356	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 34,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

RICKARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243500 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11082 - 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	2325	X	2062	-0-	-263	-0-	118	1	1944	2	Y	-0-					13
02	2240	N	1947	-0-	-293	-0-	100	1	1845	2	Y	2	2	8			13
							2	9									
03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	111	1	1663	2	Y	-0-					13
04	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	91	1	2150	2	Y	-0-					13
05	2170	N	1673	-0-	-497	-0-	63	1	1610	2	Y	-0-					13
06	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	132	1	2028	2	Y	-0-					13
07	2325	N	1560	-0-	-765	-0-	69	1	1491	2	Y	-0-	7	7			6
08	2325	X	1982	-0-	-343	-0-	89	1	1893	2	Y	-0-					6
09	2250	X	1339	-0-	-911	-0-	62	1	1277	2	Y	-0-					6
10	2232	X	1371	-0-	-861	-0-	63	1	1308	2	Y	-0-					6
11	2160	X	1682	-0-	-478	-0-	82	1	1600	2	Y	-0-					6
*12	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	117	1	2656	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 22,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

RICKARD GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243501 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11084 - 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	1302	X	1069	-0-	-233	-0-	61	1	1008	2	Y	-0-					4
02	980	N	939	-0-	-41	-0-	48	1	891	2	Y	-0-					4
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	101	1	1514	2	Y	-0-					4
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	49	1	1149	2	Y	-0-					4
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	48	1	1214	2	Y	-0-					4
06	1560	N	1028	-0-	-532	-0-	63	1	965	2	Y	-0-					4
07	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	70	1	1506	2	Y	-0-	2	7			2
08	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	85	1	1826	2	Y	-0-					2
09	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	77	1	1601	2	Y	-0-					2
10	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	73	1	1525	2	Y	-0-					2
11	1860	N	1374	-0-	-486	-0-	67	1	1307	2	Y	-0-					2
12	1736	N	1412	-0-	-324	-0-	60	1	1352	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 16,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245006 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11302 - 11539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	X	946	-0-	-480	-0-	54	1	892	2	Y	-0-					6
02	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	89	1	1645	2	Y	-0-					6
03	1705	N	1067	-0-	-638	-0-	67	1	1000	2	Y	-0-					6
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	41	1	968	2	Y	20					26
							22	9									
05	1767	N	890	-0-	-877	-0-	34	1	856	2	Y	-0-					26
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	79	1	1212	2	Y	-0-					26
07	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	103	1	2233	2	Y	-0-					26
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	50	1	1066	2	Y	-0-					26
09	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	74	1	1530	2	Y	-0-					26
10	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	76	1	1581	2	Y	-0-					26
11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	64	1	1238	2	Y	-0-					26
*12	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	78	1	1758	2	Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 16,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 4H RRCID -> 245115 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11997 PERF.11960 - 13645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10391	-0-	-3683	-0-	395	1	9985	2	N	10					130
							11	9									
02	12712	X	9551	-0-	-3161	-0-	365	1	9186	2	N	-0-					130
03	13454	X	8196	-0-	-5258	-0-	326	1	7861	2	N	8					138
							9	9									
04	11640	X	11294	-0-	-346	-0-	434	1	10839	2	N	19					157
							21	9									
05	11981	X	11981	-0-	-0-	-0-	543	1	11429	2	N	8					165
							9	9									
06	10410	X	10410	-0-	-0-	-0-	475	1	9929	2	N	5					170
							6	9									
07	11656	X	9603	-0-	-2053	-0-	443	1	9160	2	N	-0-					170
08	11966	X	10393	-0-	-1573	-0-	462	1	9928	2	N	3					173
							3	9									
09	11580	X	9101	-0-	-2479	-0-	426	1	8675	2	N	-0-					173
10	11966	X	8977	-0-	-2989	-0-	418	1	8559	2	N	-0-					173
11	10410	X	8532	-0-	-1878	-0-	405	1	8108	2	N	17					190
							19	9									
*12	10385	X	8708	-0-	-1677	-0-	425	1	8280	2	N	3					193
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 117,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 245118 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11283 - 12724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2400	-0-	-700	-0-	137	1	2263	2	N	-0-			-0-
02	2604	X	2174	-0-	-430	-0-	112	1	2062	2	N	-0-			-0-
03	2883	X	2676	-0-	-207	-0-	167	1	2509	2	N	-0-			-0-
04	2790	X	2497	-0-	-293	-0-	101	1	2396	2	N	-0-			-0-
05	2604	X	2097	-0-	-507	-0-	79	1	2018	2	N	-0-			-0-
06	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	158	1	2432	2	N	-0-			-0-
07	2666	X	2134	-0-	-532	-0-	94	1	2040	2	N	-0-			-0-
08	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	110	1	2347	2	N	-0-			-0-
09	2580	N	2252	-0-	-328	-0-	104	1	2148	2	N	-0-			-0-
10	2139	N	1989	-0-	-150	-0-	91	1	1898	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	3263	-0-	263	263	160	1	3103	2	N	-0-			-0-
*12	3100	N	3647	-0-	547	810	154	1	3493	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ALTON WELL #: 13 RRCID -> 245142 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11281 - 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	3193	X	1546	-0-	-1647	-0-	89	1	1457	2	Y	-0-			1
02	2884	X	998	-0-	-1886	-0-	51	1	947	2	Y	-0-			1
03	3193	X	1525	-0-	-1668	-0-	95	1	1430	2	Y	-0-			1
04	1770	X	1205	-0-	-565	-0-	49	1	1156	2	Y	-0-			1
05	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	145	1	3707	2	Y	-0-			1
06	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	336	1	5168	2	Y	-0-			1
07	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	229	1	4963	2	Y	-0-			1
08	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	204	1	4372	2	Y	-0-			1
09	5490	X	4052	-0-	-1438	-0-	187	1	3865	2	Y	-0-			1
10	5673	X	3940	-0-	-1733	-0-	180	1	3760	2	Y	-0-			1
11	5490	X	3550	-0-	-1940	-0-	174	1	3376	2	Y	-0-			1
12	5177	X	3641	-0-	-1536	-0-	154	1	3487	2	Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 39,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 247043 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 13038 PERF.11202 - 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	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	209 1	1 9	3436	2	Y	1			33
02	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	177	1	3270	2	Y	-0-			33
03	3472	X	2942	-0-	-530	-0-	184	1	2758	2	Y	-0-			33
04	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	211	1	4979	2	Y	-0-			33
05	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	189	1	4820	2	Y	-0-			33
06	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	277	1	4261	2	Y	-0-			33
07	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	185	1	3994	2	Y	-0-			33
08	4836	X	4113	-0-	-723	-0-	184	1	3929	2	Y	-0-			33
09	4680	X	4023	-0-	-657	-0-	185	1	3838	2	Y	-0-			33
10	4836	X	3994	-0-	-842	-0-	183	1	3811	2	Y	-0-			33
11	4530	X	3765	-0-	-765	-0-	184	1	3581	2	Y	-0-			33
12	4185	X	3892	-0-	-293	-0-	165	1	3727	2	Y	-0-			33

TOTAL GAS PROD: 48,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SIMS, ALTON WELL #: 24 RRCID -> 249223 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11192 - 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	1519	X	1403	-0-	-116	-0-	80	1	1323	2	Y	-0-					5
02	1260	N	1141	-0-	-119	-0-	59	1	1082	2	Y	-0-					5
03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	99	1	1481	2	Y	-0-					5
04	1350	N	1290	-0-	-60	-0-	52	1	1238	2	Y	-0-					5
05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	50	1	1271	2	Y	-0-					5
06	1530	N	1321	-0-	-209	-0-	81	1	1240	2	Y	-0-					5
07	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	76	1	1638	2	Y	-0-					5
08	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	83	1	1773	2	Y	-0-					5
09	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	84	1	1738	2	Y	-0-					5
10	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	80	1	1676	2	Y	-0-					5
11	1800	N	1602	-0-	-198	-0-	78	1	1524	2	Y	-0-					5
12	1891	N	1778	-0-	-113	-0-	75	1	1703	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 18,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 13H RRCID -> 249225 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11631 PERF.12144 - 14840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17050	X	14492	-0-	-2558	-0-	552	1	13926	2	N	13					105
							14	9									
02	14812	X	14013	-0-	-799	-0-	534	1	13439	2	N	36					141
							40	9									
03	17081	X	14935	-0-	-2146	-0-	594	1	14316	2	N	23					164
							25	9									
04	16530	X	14128	-0-	-2402	-0-	543	1	13566	2	N	17					181
							19	9									
05	17081	X	14590	-0-	-2491	-0-	661	1	13918	2	N	10					191
							11	9									
06	15000	X	13541	-0-	-1459	-0-	617	1	12913	2	N	10					201
							11	9									
07	15500	X	12965	-0-	-2535	-0-	598	1	12357	2	N	9	193	1			17
							10	9									
08	14942	X	12855	-0-	-2087	-0-	572	1	12272	2	N	10					27
							11	9									
09	14130	X	13533	-0-	-597	-0-	634	1	12893	2	N	5					32
							6	9									
10	14601	X	13375	-0-	-1226	-0-	622	1	12742	2	N	10					42
							11	9									
11	13530	X	11862	-0-	-1668	-0-	564	1	11295	2	N	3					45
							3	9									
*12	13981	X	10975	-0-	-3006	-0-	545	1	10413	2	N	15					60
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 161,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

SIMS, ALTON WELL #: 17 RRCID -> 249775 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11278 - 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	4061	X	3162	-0-	-899	-0-	181	1	2981	2	Y	-0-					1
02	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	161	1	2971	2	Y	-0-					1
03	3193	X	2960	-0-	-233	-0-	185	1	2775	2	Y	-0-					1
04	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	146	1	3459	2	Y	-0-					1
05	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	126	1	3208	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	256	1	3939	2	Y	-0-					-0-
07	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	172	1	3719	2	Y	-0-					-0-
08	3720	X	3484	-0-	-236	-0-	156	1	3328	2	Y	-0-					-0-
09	4200	X	3467	-0-	-733	-0-	160	1	3307	2	Y	-0-					-0-
10	4340	X	3567	-0-	-773	-0-	163	1	3404	2	Y	-0-					-0-
11	4200	X	3187	-0-	-1013	-0-	156	1	3031	2	Y	-0-					-0-
12	3906	X	3169	-0-	-737	-0-	134	1	3035	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SIMS, ALTON WELL #: 21 RRCID -> 250981 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 13085 PERF.11271 - 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	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	100	1	1645	2	Y	-0-					1
02	2380	N	1190	-0-	-1190	-0-	61	1	1129	2	Y	-0-					1
03	3100	N	4737	-0-	1637	1637	296	1	4441	2	Y	-0-					1
04	3000	N	4266	-0-	1266	2903	173	1	4093	2	Y	-0-					1
05	3100	N	4345	-0-	1245	4148	164	1	4181	2	Y	-0-					1
06	8266	X	4118	-0-	-4148	-0-	251	1	3867	2	Y	-0-					1
*07	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	175	1	3774	2	Y	-0-	1	7			-0-
*08	4743	X	3763	-0-	-980	-0-	168	1	3595	2	Y	-0-					-0-
*09	4260	X	3634	-0-	-626	-0-	167	1	3467	2	Y	-0-					-0-
*10	4340	X	3593	-0-	-747	-0-	165	1	3428	2	Y	-0-					-0-
11	4110	X	2498	-0-	-1612	-0-	122	1	2376	2	Y	-0-					-0-
12	3937	X	3369	-0-	-568	-0-	143	1	3226	2	Y	-0-					-0-

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

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	3224	X	1655	-0-	-1569	-0-	95	1	1560	2	Y	-0-					1
02	1400	X	1088	-0-	-312	-0-	56	1	1032	2	Y	-0-					1
03	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	270	1	4055	2	Y	-0-					1
04	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	154	1	3634	2	Y	8					9
							9	9									
05	3100	N	3203	-0-	103	103	121	1	3082	2	Y	-0-	7	1			2
06	3151	X	3048	-0-	-103	-0-	186	1	2862	2	Y	-0-					2
07	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	124	1	2690	2	Y	-0-					2
08	4030	X	2676	-0-	-1354	-0-	120	1	2556	2	Y	-0-					2
09	3810	X	2376	-0-	-1434	-0-	109	1	2267	2	Y	-0-					2
10	3193	X	2559	-0-	-634	-0-	117	1	2442	2	Y	-0-					2
11	3060	X	2326	-0-	-734	-0-	114	1	2212	2	Y	-0-					2
12	2821	X	2368	-0-	-453	-0-	100	1	2268	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 32,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	2759	X	2352	-0-	-407	-0-	135	1	2217	2	Y	-0-					3
02	2268	X	2157	-0-	-111	-0-	111	1	2046	2	Y	-0-					3
03	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	155	1	2331	2	Y	-0-					3
04	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	103	1	2443	2	Y	-0-					3
05	2387	X	1466	-0-	-921	-0-	55	1	1411	2	Y	-0-					3
06	2400	X	1316	-0-	-1084	-0-	80	1	1236	2	Y	-0-					3
07	2635	X	1287	-0-	-1348	-0-	57	1	1230	2	Y	-0-					3
08	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	93	1	1980	2	Y	-0-					3
09	3000	N	4310	-0-	1310	1310	198	1	4112	2	Y	-0-					3
10	3100	N	3490	-0-	390	1700	160	1	3330	2	Y	-0-					3
11	3000	N	2748	-0-	-252	1448	134	1	2614	2	Y	-0-					3
*12	4441	X	2993	-0-	-1448	-0-	127	1	2866	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 29,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	73	1	1206	2	Y	-0-					11
02	952	N	905	-0-	-47	-0-	46	1	859	2	Y	-0-					11
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	73	1	1091	2	Y	-0-					11
04	1230	N	944	-0-	-286	-0-	37	1	885	2	Y	20					31
							22	9									
05	992	N	906	-0-	-86	-0-	34	1	872	2	Y	-0-					31
06	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	114	1	1752	2	Y	-0-					31
07	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	91	1	1963	2	Y	-0-					31
08	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	79	1	1680	2	Y	-0-					31
09	1860	X	1765	-0-	-95	-0-	81	1	1684	2	Y	-0-					31
10	2046	X	1721	-0-	-325	-0-	79	1	1642	2	Y	-0-					31
11	1980	X	1647	-0-	-333	-0-	81	1	1566	2	Y	-0-					31
12	2046	X	1749	-0-	-297	-0-	74	1	1675	2	Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 17,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	1302	X	956	-0-	-346	-0-	55	1	901	2	Y	-0-	1	1			46
02	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	57	1	1052	2	Y	-0-					46
03	1178	X	858	-0-	-320	-0-	54	1	804	2	Y	-0-					46
04	1140	X	867	-0-	-273	-0-	35	1	832	2	Y	-0-					46
05	1240	X	787	-0-	-453	-0-	30	1	757	2	Y	-0-					46
06	1200	X	754	-0-	-446	-0-	46	1	708	2	Y	-0-					46
07	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	57	1	1230	2	Y	-0-					46
08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	69	1	1478	2	Y	-0-					46
09	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	63	1	1303	2	Y	-0-					46
10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	60	1	1256	2	Y	-0-					46
11	1500	N	1211	-0-	-289	-0-	59	1	1152	2	Y	-0-					46
12	1426	N	1256	-0-	-170	-0-	53	1	1203	2	Y	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 13,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2263	N	2138	-0-	-125	-0-	122	1	2016	2	Y	-0-					7
02	2632	X	2013	-0-	-619	-0-	103	1	1910	2	Y	-0-					7
03	2914	X	1956	-0-	-958	-0-	122	1	1834	2	Y	-0-					7
04	2820	X	1954	-0-	-866	-0-	79	1	1875	2	Y	-0-					7
05	2604	X	1997	-0-	-607	-0-	75	1	1922	2	Y	-0-					7
06	2160	X	1904	-0-	-256	-0-	116	1	1788	2	Y	-0-					7
07	2232	X	1906	-0-	-326	-0-	84	1	1822	2	Y	-0-					7
08	1984	N	1903	-0-	-81	-0-	85	1	1818	2	Y	-0-					7
09	1890	N	1819	-0-	-71	-0-	84	1	1735	2	Y	-0-					7
10	1891	N	1883	-0-	-8	-0-	86	1	1797	2	Y	-0-					7
11	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	116	1	2256	2	Y	-0-					7
*12	3100	N	3548	-0-	448	448	150	1	3398	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 25,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	2480	N	1941	-0-	-539	-0-	111	1	1830	2	Y	-0-			1
02	2072	N	1878	-0-	-194	-0-	96	1	1782	2	Y	-0-			1
03	2356	N	2168	-0-	-188	-0-	135	1	2033	2	Y	-0-			1
04	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	89	1	2092	2	Y	-0-			1
05	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	84	1	2135	2	Y	-0-			1
06	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	132	1	2032	2	Y	-0-			1
07	2263	N	2028	-0-	-235	-0-	90	1	1938	2	Y	-0-			1
08	2232	N	1971	-0-	-261	-0-	88	1	1883	2	Y	-0-			1
09	2160	N	1863	-0-	-297	-0-	86	1	1777	2	Y	-0-			1
10	2015	N	1792	-0-	-223	-0-	82	1	1710	2	Y	-0-			1
11	1920	N	1650	-0-	-270	-0-	81	1	1569	2	Y	-0-			1
12	1922	N	1714	-0-	-208	-0-	73	1	1641	2	Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 23,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252904 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10950 - 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	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	67	1	1102	2	Y	-0-			1
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	33	1	610	2	Y	-0-			1
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	81	1	1223	2	Y	-0-			1
04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	57	1	1352	2	Y	-0-			1
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	30	1	767	2	Y	-0-			1
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	42	1	650	2	Y	-0-			1
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	28	1	595	2	Y	-0-			1
08	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	102	1	2175	2	Y	-0-			1
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	57	1	1189	2	Y	-0-			1
10	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	133	1	2772	2	Y	-0-			1
11	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	112	1	2175	2	Y	-0-			1
*12	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	109	1	2468	2	Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 17,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 253481 COMPL. DATE 05/03/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11293 - 11528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2526	-0-	-1039	-0-	145	1	2381	2	Y	-0-			61
02	2688	X	2676	-0-	-12	-0-	137	1	2539	2	Y	-0-			61
03	2418	X	2224	-0-	-194	-0-	139	1	2085	2	Y	-0-			61
04	2430	X	2004	-0-	-426	-0-	81	1	1923	2	Y	-0-			61
05	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	116	1	2945	2	Y	-0-			61
06	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	223	1	3424	2	Y	-0-			61
07	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	160	1	3455	2	Y	-0-			61
08	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	152	1	3258	2	Y	-0-			61
09	3660	X	3373	-0-	-287	-0-	155	1	3218	2	Y	-0-			61
10	3782	X	2782	-0-	-1000	-0-	127	1	2655	2	Y	-0-			61
11	3660	X	3138	-0-	-522	-0-	154	1	2984	2	Y	-0-			61
12	3627	X	2410	-0-	-1217	-0-	102	1	2308	2	Y	-0-			61

TOTAL GAS PROD: 34,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SIMS, ALTON WELL #: 27 RRCID -> 253482 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11272 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	1058	-0-	-1329	-0-	61	1	997	2	Y	-0-					1
02	1260	N	908	-0-	-352	-0-	47	1	861	2	Y	-0-					1
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	95	1	1428	2	Y	-0-					1
04	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	72	1	1705	2	Y	85					86
							94	9									
05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	54	1	1386	2	Y	1	68	1			19
							1	9									
06	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	96	1	1481	2	Y	-0-					19
07	1519	N	1513	-0-	-6	-0-	67	1	1446	2	Y	-0-					19
08	1426	N	1280	-0-	-146	-0-	57	1	1223	2	Y	-0-					19
09	1590	N	1495	-0-	-95	-0-	69	1	1426	2	Y	-0-					19
10	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	73	1	1526	2	Y	-0-					19
11	1230	N	1064	-0-	-166	-0-	52	1	1012	2	Y	-0-					19
*12	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	115	1	2594	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 18,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

SIMS, ALTON WELL #: 25 RRCID -> 254058 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11316 - 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	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	286	1	4702	2	Y	-0-					1
02	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	262	1	4838	2	Y	-0-					1
03	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	247	1	3710	2	Y	-0-					1
04	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	218	1	5152	2	Y	-0-					1
05	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	254	1	6470	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	347	1	5339	2	Y	-0-					-0-
07	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	246	1	5323	2	Y	-0-					-0-
08	6727	X	4621	-0-	-2106	-0-	206	1	4415	2	Y	-0-					-0-
09	6510	X	5142	-0-	-1368	-0-	237	1	4905	2	Y	-0-					-0-
10	6727	X	5162	-0-	-1565	-0-	236	1	4926	2	Y	-0-					-0-
11	5700	X	5039	-0-	-661	-0-	247	1	4792	2	Y	-0-					-0-
12	5580	X	4944	-0-	-636	-0-	209	1	4735	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	1291	-0-	-73	-0-	74	1	1217	2	Y	-0-					6
02	1288	X	1100	-0-	-188	-0-	56	1	1043	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
03	1426	X	1260	-0-	-166	-0-	79	1	1181	2	Y	-0-					6
04	1380	X	1250	-0-	-130	-0-	51	1	1199	2	Y	-0-					6
05	1364	X	1215	-0-	-149	-0-	46	1	1169	2	Y	-0-					6
06	1260	X	1184	-0-	-76	-0-	72	1	1112	2	Y	-0-					6
07	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	116	1	2515	2	Y	-0-					6
08	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	97	1	2068	2	Y	-0-					6
09	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	98	1	2028	2	Y	-0-					6
10	2635	X	1331	-0-	-1304	-0-	61	1	1270	2	Y	-0-					6
11	2550	X	1948	-0-	-602	-0-	95	1	1853	2	Y	-0-					6
12	2635	X	2231	-0-	-404	-0-	94	1	2137	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 19,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SIMS, ALTON WELL #: 28 RRCID -> 254621 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11254 - 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	3782	X	3312	-0-	-470	-0-	190	1	3122	2	Y	-0-					2
02	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	187	1	3465	2	Y	-0-					2
03	3782	X	3449	-0-	-333	-0-	215	1	3234	2	Y	-0-					2
04	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	186	1	4404	2	Y	-0-					2
05	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	165	1	4208	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	244	1	3750	2	Y	-0-					-0-
07	4185	X	3979	-0-	-206	-0-	176	1	3803	2	Y	-0-					-0-
08	4092	X	3886	-0-	-206	-0-	174	1	3712	2	Y	-0-					-0-
09	3960	X	3771	-0-	-189	-0-	174	1	3597	2	Y	-0-					-0-
10	4092	X	3814	-0-	-278	-0-	175	1	3639	2	Y	-0-					-0-
11	3960	X	3603	-0-	-357	-0-	176	1	3427	2	Y	-0-					-0-
12	3968	X	3647	-0-	-321	-0-	154	1	3493	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ALTON WELL #: 26 RRCID -> 254735 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11310 - 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	1829	X	1108	-0-	-721	-0-	63	1	1045	2	Y	-0-					1
02	1484	X	1063	-0-	-421	-0-	55	1	1008	2	Y	-0-					1
03	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	312	1	4690	2	Y	-0-					1
04	3000	N	6533	-0-	3533	3533	265	1	6268	2	Y	-0-					1
05	3100	N	6224	-0-	3124	6657	235	1	5989	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	12385	X	5728	-0-	-6657	-0-	350	1	5378	2	Y	-0-					-0-
07	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	251	1	5435	2	Y	-0-					-0-
08	5890	X	5316	-0-	-574	-0-	238	1	5078	2	Y	-0-					-0-
09	5700	X	5092	-0-	-608	-0-	234	1	4858	2	Y	-0-					-0-
10	5890	X	4987	-0-	-903	-0-	228	1	4759	2	Y	-0-					-0-
11	5700	X	4647	-0-	-1053	-0-	227	1	4420	2	Y	-0-					-0-
12	5673	X	3953	-0-	-1720	-0-	167	1	3786	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERETT WELL #: 12H RRCID -> 255705 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 11634 PERF.11910 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11324	-0-	-735	-0-	431	1	10893	2	N	-0-					-0-
02	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	384	1	9658	2	N	-0-					-0-
03	11656	X	11186	-0-	-470	-0-	445	1	10741	2	N	-0-					-0-
04	11280	X	10691	-0-	-589	-0-	412	1	10279	2	N	-0-					-0-
05	11594	X	11154	-0-	-440	-0-	505	1	10649	2	N	-0-					-0-
06	10950	X	10343	-0-	-607	-0-	472	1	9871	2	N	-0-					-0-
07	11191	X	10675	-0-	-516	-0-	493	1	10182	2	N	-0-					-0-
08	10881	X	10735	-0-	-146	-0-	477	1	10258	2	N	-0-					-0-
09	10530	X	9902	-0-	-628	-0-	464	1	9438	2	N	-0-					-0-
10	10881	X	9925	-0-	-956	-0-	462	1	9463	2	N	-0-					-0-
11	10380	X	9638	-0-	-742	-0-	459	1	9179	2	N	-0-					-0-
*12	10726	X	10014	-0-	-712	-0-	489	1	9525	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. GAS LIFT (I)(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	6266	-0-	-1732	-0-	239	1	6027	2	Y	-0-			-0-
02	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	244	1	6149	2	Y	-0-			-0-
03	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	262	1	6329	2	Y	-0-			-0-
04	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	244	1	6079	2	Y	-0-			-0-
05	6386	X	1010	-0-	-5376	-0-	46	1	964	2	Y	-0-			-0-
06	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					Y	-0-			-0-
07	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					Y	-0-			-0-
08	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	453	1	9733	2	Y	-0-			-0-
09	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	439	1	8935	2	Y	-0-			-0-
10	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	370	1	7587	2	Y	-0-			-0-
11	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	341	1	6827	2	Y	-0-			-0-
*12	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	326	1	6352	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,946 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. GAS LIFT (I)(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	9428	-0-	-1608	-0-	359	1	9069	2	Y	-0-			5
02	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	320	1	8060	2	Y	-0-			5
03	10633	X	9233	-0-	-1400	-0-	368	1	8865	2	Y	-0-			5
04	10290	X	8807	-0-	-1483	-0-	339	1	8468	2	Y	-0-			5
05	10013	X	8921	-0-	-1092	-0-	404	1	8517	2	Y	-0-			5
06	9120	X	8270	-0-	-850	-0-	377	1	7893	2	Y	-0-			5
07	9269	X	8672	-0-	-597	-0-	400	1	8272	2	Y	-0-			5
08	9238	X	8479	-0-	-759	-0-	377	1	8102	2	Y	-0-			5
09	8820	X	8010	-0-	-810	-0-	375	1	7635	2	Y	-0-			5
10	8928	X	8220	-0-	-708	-0-	383	1	7837	2	Y	-0-			5
11	8400	X	7868	-0-	-532	-0-	374	1	7494	2	Y	-0-			5
*12	8680	X	8253	-0-	-427	-0-	403	1	7850	2	Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 102,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT (I)(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	6817	-0-	-96	-0-	260	1	6557	2	N	-0-			-0-
02	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	215	1	5423	2	N	-0-			-0-
03	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	244	1	5894	2	N	-0-			-0-
04	6600	X	5733	-0-	-867	-0-	221	1	5512	2	N	-0-			-0-
05	6820	X	5682	-0-	-1138	-0-	257	1	5425	2	N	-0-			-0-
06	6600	X	5245	-0-	-1355	-0-	239	1	5006	2	N	-0-			-0-
07	6231	X	5186	-0-	-1045	-0-	239	1	4947	2	N	-0-			-0-
08	6138	X	5300	-0-	-838	-0-	236	1	5064	2	N	-0-			-0-
09	5730	X	5124	-0-	-606	-0-	240	1	4884	2	N	-0-			-0-
10	5673	X	5177	-0-	-496	-0-	241	1	4936	2	N	-0-			-0-
11	5250	X	5111	-0-	-139	-0-	243	1	4868	2	N	-0-			-0-
*12	5301	X	5126	-0-	-175	-0-	250	1	4876	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 6H RRCID -> 257531 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12180 - 15440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22010	X	19129	-0-	-2881	-0-	952	1	17994	2	N	166	191	1			99
							183	9									
02	19880	X	17761	-0-	-2119	-0-	887	1	16681	2	N	175					274
							193	9									
03	22010	X	20655	-0-	-1355	-0-	1045	1	19365	2	N	223	190	1			307
							245	9									
04	21300	X	19047	-0-	-2253	-0-	950	1	17908	2	N	172	389	1			90
							189	9									
05	20770	X	19366	-0-	-1404	-0-	1103	1	18072	2	N	174					264
							191	9									
06	19980	X	18806	-0-	-1174	-0-	1079	1	17549	2	N	162	192	1			234
							178	9									
07	20646	X	19318	-0-	-1328	-0-	1107	1	18005	2	N	187	192	1			229
							206	9									
08	19685	X	19685	-0-	-0-	-0-	1102	1	18409	2	N	158	191	1			196
							174	9									
09	18660	X	17898	-0-	-762	-0-	1047	1	16686	2	N	150	194	1			152
							165	9									
10	19282	X	19123	-0-	-159	-0-	1115	1	17821	2	N	170					322
							187	9									
11	18660	X	17690	-0-	-970	-0-	1063	1	16469	2	N	144	197	1			269
							158	9									
*12	19282	X	18452	-0-	-830	-0-	930	1	17335	2	N	170	195	1			244
							187	9									

TOTAL GAS PROD: 226,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,051

MILDRED THOMPSON WELL #: 11 RRCID -> 258442 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11385 - 12628

01	6541	X	5807	-0-	-734	-0-	221	1	5586	2	Y	-0-					-0-
02	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	213	1	5363	2	Y	-0-					-0-
03	6510	X	5709	-0-	-801	-0-	227	1	5482	2	Y	-0-					-0-
04	6300	X	5489	-0-	-811	-0-	211	1	5278	2	Y	-0-					-0-
05	6169	X	5735	-0-	-434	-0-	260	1	5475	2	Y	-0-					-0-
06	5970	X	5453	-0-	-517	-0-	249	1	5204	2	Y	-0-					-0-
07	6169	X	5541	-0-	-628	-0-	256	1	5285	2	Y	-0-					-0-
08	5735	X	5408	-0-	-327	-0-	241	1	5167	2	Y	-0-					-0-
09	5550	X	5049	-0-	-501	-0-	237	1	4812	2	Y	-0-					-0-
10	5735	X	5025	-0-	-710	-0-	234	1	4791	2	Y	-0-					-0-
11	5460	X	5112	-0-	-348	-0-	243	1	4869	2	Y	-0-					-0-
*12	5549	X	5004	-0-	-545	-0-	244	1	4760	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	24397	X	22130	-0-	-2267	-0-	909	1	21167	2	N	49	53	1			27
							54	9									
02	21364	X	-0-	-0-	-21364	-0-					N	50	31	1			46
03	23374	X	21554	-0-	-1820	-0-	840	1	20646	2	N	62	74	1			34
							68	9									
04	22350	X	20577	-0-	-1773	-0-	811	1	19721	2	N	41	45	1			30
							45	9									
05	22723	X	20839	-0-	-1884	-0-	827	1	19976	2	N	33	37	1			26
							36	9									
06	21420	X	19762	-0-	-1658	-0-	791	1	18935	2	N	33	29	1			30
							36	9									
07	21545	X	20107	-0-	-1438	-0-	818	1	19248	2	N	37	42	1			25
							41	9									
08	20925	X	19458	-0-	-1467	-0-	807	1	18621	2	N	27	28	1			24
							30	9									
09	20250	X	17655	-0-	-2595	-0-	760	1	16864	2	N	28	21	1			31
							31	9									
10	21603	X	21603	-0-	-0-	-0-	783	1	20797	2	N	21	29	1			23
							23	9									
11	19770	X	17904	-0-	-1866	-0-	750	1	17108	2	N	42	32	1			33
							46	9									
*12	20119	X	17903	-0-	-2216	-0-	756	1	17096	2	N	46	40	1	4	7	35
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 219,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 469

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	7285	X	6704	-0-	-581	-0-	255	1	6449	2	Y	-0-					17
02	6580	X	5874	-0-	-706	-0-	225	1	5649	2	Y	-0-					17
03	7223	X	6350	-0-	-873	-0-	253	1	6097	2	Y	-0-					17
04	6990	X	6147	-0-	-843	-0-	237	1	5910	2	Y	-0-					17
05	7037	X	6164	-0-	-873	-0-	279	1	5885	2	Y	-0-					17
06	6480	X	5820	-0-	-660	-0-	265	1	5555	2	Y	-0-					17
07	6510	X	5945	-0-	-565	-0-	274	1	5671	2	Y	-0-					17
08	6293	X	5842	-0-	-451	-0-	260	1	5582	2	Y	-0-					17
09	6090	X	5624	-0-	-466	-0-	263	1	5361	2	Y	-0-					17
10	6169	X	5699	-0-	-470	-0-	265	1	5434	2	Y	-0-					17
11	5820	X	5587	-0-	-233	-0-	266	1	5321	2	Y	-0-					17
*12	5952	X	5649	-0-	-303	-0-	276	1	5373	2	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 71,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6820	X	3655	-0-	-3165	-0-	139	1	3516	2	Y	-0-					5
02	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	135	1	3389	2	Y	-0-					5
03	6293	X	4289	-0-	-2004	-0-	171	1	4118	2	Y	-0-					5
04	4320	X	3030	-0-	-1290	-0-	117	1	2913	2	Y	-0-					5
05	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	199	1	4204	2	Y	-0-					5
06	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	208	1	4357	2	Y	-0-					5
07	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	209	1	4321	2	Y	-0-					5
08	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	170	1	3647	2	Y	-0-					5
09	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	262	1	5327	2	Y	-0-					5
10	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	233	1	4768	2	Y	-0-					5
11	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	221	1	4414	2	Y	-0-					5
*12	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	215	1	4193	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 51,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	24056	X	20730	-0-	-3326	-0-	866	1	19811	2	N	48	52	1			27
							53	9									
02	21252	X	-0-	-0-	-21252	-0-					N	49	30	1			46
03	22723	X	19888	-0-	-2835	-0-	798	1	19022	2	N	62	74	1			34
							68	9									
04	21240	X	19110	-0-	-2130	-0-	800	1	18265	2	N	41	45	1			30
							45	9									
05	21111	X	19118	-0-	-1993	-0-	781	1	18301	2	N	33	37	1			26
							36	9									
06	20070	X	18176	-0-	-1894	-0-	742	1	17398	2	N	33	29	1			30
							36	9									
07	19902	X	18679	-0-	-1223	-0-	760	1	17876	2	N	39	43	1			26
							43	9									
08	19530	X	18034	-0-	-1496	-0-	748	1	17256	2	N	27	29	1			24
							30	9									
09	18900	X	15516	-0-	-3384	-0-	670	1	14814	2	N	29	21	1			32
							32	9									
10	20064	X	20064	-0-	-0-	-0-	726	1	19314	2	N	22	31	1			23
							24	9									
11	18180	X	16614	-0-	-1566	-0-	695	1	15873	2	N	42	32	1			33
							46	9									
*12	18693	X	16645	-0-	-2048	-0-	703	1	15891	2	N	46	40	1	4	7	35
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 202,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 471

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	12090	X	10567	-0-	-1523	-0-	451	1	10116	2	N	-0-					120
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	11222	X	10028	-0-	-1194	-0-	415	1	9613	2	N	-0-					120
04	10650	X	9543	-0-	-1107	-0-	424	1	9119	2	N	-0-					120
05	10788	X	9490	-0-	-1298	-0-	400	1	9090	2	N	-0-					120
06	10230	X	8980	-0-	-1250	-0-	376	1	8604	2	N	-0-					120
07	10013	X	9028	-0-	-985	-0-	368	1	8660	2	N	-0-					120
08	9765	X	8728	-0-	-1037	-0-	363	1	8365	2	N	-0-					120
09	9450	X	7876	-0-	-1574	-0-	340	1	7536	2	N	-0-					120
10	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	345	1	9194	2	N	-0-					120
11	8970	X	7938	-0-	-1032	-0-	333	1	7605	2	N	-0-					120
*12	9021	X	7810	-0-	-1211	-0-	331	1	7479	2	N	-0-	120	7			-0-

TOTAL GAS PROD: 99,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	26226	X	21724	-0-	-4502	-0-	909	1	20815	2	N	-0-					27
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	24525	X	24525	-0-	-0-	-0-	983	1	23542	2	N	-0-					27
04	23067	X	23067	-0-	-0-	-0-	958	1	22109	2	N	-0-					27
05	22738	X	22738	-0-	-0-	-0-	926	1	21812	2	N	-0-					27
06	23160	X	21219	-0-	-1941	-0-	866	1	20353	2	N	-0-					27
07	23932	X	21244	-0-	-2688	-0-	865	1	20379	2	N	-0-					27
08	23684	X	20273	-0-	-3411	-0-	843	1	19430	2	N	-0-					27
09	22920	X	18137	-0-	-4783	-0-	783	1	17354	2	N	-0-					27
10	22723	X	21928	-0-	-795	-0-	795	1	21133	2	N	-0-					27
11	21210	X	17889	-0-	-3321	-0-	751	1	17138	2	N	-0-					27
*12	21235	X	17715	-0-	-3520	-0-	750	1	16965	2	N	-0-	27	7			-0-

TOTAL GAS PROD: 230,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	18631	X	17194	-0-	-1437	-0-	705	1	16433	2	Y	51	54	1			28
							56	9									
02	16828	X	-0-	-0-	-16828	-0-					Y	51	32	1			47
03	18476	X	16256	-0-	-2220	-0-	634	1	15553	2	Y	63	76	1			34
							69	9									
04	17430	X	15425	-0-	-2005	-0-	607	1	14773	2	Y	41	45	1			30
							45	9									
05	17670	X	15567	-0-	-2103	-0-	616	1	14914	2	Y	34	37	1			27
							37	9									
06	16650	X	14553	-0-	-2097	-0-	582	1	13936	2	Y	32	30	1			29
							35	9									
07	16244	X	14810	-0-	-1434	-0-	602	1	14165	2	Y	39	42	1			26
							43	9									
08	15655	X	14345	-0-	-1310	-0-	596	1	13718	2	Y	28	29	1			25
							31	9									
09	15150	X	13059	-0-	-2091	-0-	563	1	12466	2	Y	27	21	1			31
							30	9									
10	15859	X	15859	-0-	-0-	-0-	575	1	15260	2	Y	22	30	1			23
							24	9									
11	14550	X	13168	-0-	-1382	-0-	551	1	12571	2	Y	42	32	1			33
							46	9									
*12	14818	X	13109	-0-	-1709	-0-	553	1	12506	2	Y	45	42	1	4	7	32
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 163,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 475

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. (I) GAS LIFT(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	287	-0-	-550	-0-	16	1	271	2	Y	-0-					3
02	310	X	310	-0-	-0-	-0-	16	1	293	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
03	341	X	312	-0-	-29	-0-	19	1	292	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	13	1	301	2	Y	-0-					3
05	341	N	274	-0-	-67	-0-	10	1	264	2	Y	-0-					3
06	300	N	272	-0-	-28	-0-	17	1	255	2	Y	-0-					3
07	310	N	3	-0-	-307	-0-	3	2			Y	-0-	1	7			2
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					2
09	300	X	90	-0-	-210	-0-	4	1	86	2	Y	-0-					2
10	279	X	150	-0-	-129	-0-	7	1	143	2	Y	-0-					2
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					2
*12	270	X	270	-0-	-0-	-0-	11	1	259	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
VICKERY A WELL #: 1 RRCID -> 233523 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF.10188 - 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	4185	X	3196	-0-	-989	-0-	3196	2			N	-0-					160
02	3780	X	2837	-0-	-943	-0-	2837	2			N	-0-					160
03	4185	X	3112	-0-	-1073	-0-	3112	2			N	-0-					160
04	3450	X	1845	-0-	-1605	-0-	1845	2			N	-0-					160
05	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-					160
06	3090	X	2748	-0-	-342	-0-	2748	2			N	-0-					160
07	3131	X	2920	-0-	-211	-0-	2920	2			N	-0-					160
08	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			N	-0-					160
09	3870	X	3833	-0-	-37	-0-	3833	2			N	-0-					160
10	3999	X	3568	-0-	-431	-0-	3568	2			N	-0-					160
11	4050	X	3041	-0-	-1009	-0-	3041	2			N	-0-					160
12	4185	X	3024	-0-	-1161	-0-	3024	2			N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 38,292 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. (I) GAS LIFT(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	2006	-0-	-1931	-0-	2006	2			N	-0-					98
02	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-					98
03	3689	X	3348	-0-	-341	-0-	3348	2			N	-0-					98
04	3570	X	2790	-0-	-780	-0-	2790	2			N	-0-					98
05	4278	X	4205	-0-	-73	-0-	4203	2	2	9	N	2					100
06	4140	X	2156	-0-	-1984	-0-	2154	2	2	9	N	2					102
07	4278	X	3187	-0-	-1091	-0-	3187	2			N	-0-					102
08	4216	X	2694	-0-	-1522	-0-	2694	2			N	-0-					102
09	4080	X	2761	-0-	-1319	-0-	2732	2	29	9	N	26					128
10	4216	X	2429	-0-	-1787	-0-	2421	2	8	9	N	7					135
11	3090	X	2304	-0-	-786	-0-	2298	2	6	9	N	5					140
12	3193	X	1918	-0-	-1275	-0-	1918	2			N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 33,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

ROGERS WELL #: 3 RRCID -> 250959 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10244 - 11053

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2249	-0-	-448	-0-	2249	2			N	-0-					58
02	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					58
03	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2			N	-0-					58
04	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-					58
05	2945	X	2380	-0-	-565	-0-	2380	2			N	-0-					58
06	3480	X	3049	-0-	-431	-0-	3049	2			N	-0-					58
07	3596	X	2225	-0-	-1371	-0-	2225	2			N	-0-					58
08	3596	X	2230	-0-	-1366	-0-	2230	2			N	-0-					58
09	3060	X	2098	-0-	-962	-0-	2098	2			N	-0-					58
10	3162	X	3156	-0-	-6	-0-	3156	2			N	-0-					58
11	3060	X	2762	-0-	-298	-0-	2760	2	2	9	N	2					60
12	2232	X	2002	-0-	-230	-0-	2002	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 31,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256234 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10158 - 11202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7279	-0-	-1277	-0-	7279	2			N	-0-					48
02	7112	X	6474	-0-	-638	-0-	6474	2			N	-0-					48
03	8184	X	5080	-0-	-3104	-0-	5080	2			N	-0-					48
04	7920	X	5589	-0-	-2331	-0-	5589	2			N	-0-					48
05	8184	X	5694	-0-	-2490	-0-	5692	2	2	9	N	2					50
06	7050	X	5266	-0-	-1784	-0-	5266	2			N	-0-					50
07	7161	X	5519	-0-	-1642	-0-	5519	2			N	-0-					50
08	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	6110	2			N	-0-					50
09	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	6153	2			N	-0-					50
10	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6278	2			N	-0-					50
11	5910	X	5461	-0-	-449	-0-	5461	2			N	-0-					50
12	6355	X	4766	-0-	-1589	-0-	4766	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 69,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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. (I) GAS LIFT(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	2855	-0-	-1268	-0-	2855	2			N	-0-					13
02	3696	X	2310	-0-	-1386	-0-	2310	2			N	-0-					13
03	4092	X	2531	-0-	-1561	-0-	2529	2	2	9	N	2					15
04	3420	X	2895	-0-	-525	-0-	2895	2			N	-0-					15
05	3255	X	2297	-0-	-958	-0-	2288	2	9	9	N	8					23
06	2760	X	2110	-0-	-650	-0-	2110	2			N	-0-					23
07	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2			N	-0-					23
08	3007	X	2129	-0-	-878	-0-	2127	2	2	9	N	2					25
09	2910	X	180	-0-	-2730	-0-	180	2			N	-0-					25
10	3658	X	2893	-0-	-765	-0-	2893	2			N	-0-					25
11	3540	X	2240	-0-	-1300	-0-	2240	2			N	-0-					25
12	3658	X	2229	-0-	-1429	-0-	2229	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 28,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

WATSON WELL #: 4 RRCID -> 263429 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10835 - 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	4371	X	4029	-0-	-342	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
02	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3829	-0-	-325	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3912	-0-	-108	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
05	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
06	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3842	-0-	-188	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	3946	-0-	-363	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3861	-0-	-309	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	3953	-0-	-356	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3320	-0-	-820	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3431	-0-	-568	-0-	3431	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,176 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. (I) GAS LIFT(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-	112	1	3762	2	Y	73	134	1			328
							80	9									
02	4256	X	3260	-0-	-996	-0-	101	1	3080	2	Y	72					400
							79	9									
03	4712	X	3304	-0-	-1408	-0-	98	1	3133	2	Y	66					466
							73	9									
04	4560	X	3107	-0-	-1453	-0-	3002	2	105	9	Y	95	163	1			398
05	4185	X	3337	-0-	-848	-0-	96	1	3167	2	Y	67					465
							74	9									
06	3840	X	3154	-0-	-686	-0-	88	1	2990	2	Y	69	168	1			366
							76	9									
07	3596	X	2873	-0-	-723	-0-	79	1	2769	2	Y	23					389
							25	9									
08	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	117	1	3955	2	Y	84					473
							92	9									
09	3240	X	1620	-0-	-1620	-0-	47	1	1481	2	Y	84	161	1			396
							92	9									
10	3348	X	2493	-0-	-855	-0-	2423	2	70	9	Y	64	125	1			335
11	3240	X	2426	-0-	-814	-0-	67	1	2245	2	Y	104					439
							114	9									
*12	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	103	1	3460	2	Y	26	150	1			315
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 37,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 827

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6698	-0-	-1579	-0-	194	1	6504	2	Y	-0-	1	1			1
02	6468	X	5873	-0-	-595	-0-	186	1	5687	2	Y	-0-					1
03	7161	X	5892	-0-	-1269	-0-	179	1	5713	2	Y	-0-					1
04	6930	X	5906	-0-	-1024	-0-	5906	2			Y	-0-					1
05	6696	X	5730	-0-	-966	-0-	169	1	5561	2	Y	-0-					1
06	6480	X	5414	-0-	-1066	-0-	155	1	5259	2	Y	-0-					1
07	6510	X	5658	-0-	-852	-0-	157	1	5501	2	Y	-0-					1
08	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	180	1	6096	2	Y	-0-					1
09	5910	X	5809	-0-	-101	-0-	180	1	5629	2	Y	-0-					1
10	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5791	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	6060	X	5238	-0-	-822	-0-	152	1	5086	2	Y	-0-					-0-
*12	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	187	1	6296	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185324 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 8516 - 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	2976	X	2088	-0-	-888	-0-	61	1	2027	2	Y	-0-					1
02	3304	X	2495	-0-	-809	-0-	79	1	2416	2	Y	-0-					1
03	3658	X	3029	-0-	-629	-0-	92	1	2937	2	Y	-0-					1
04	3540	X	3154	-0-	-386	-0-	3154	2			Y	-0-					1
05	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	117	1	3868	2	Y	-0-					1
06	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	129	1	4380	2	Y	-0-					1
07	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	123	1	4285	2	Y	-0-					1
08	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	131	1	4438	2	Y	-0-					1
09	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	136	1	4236	2	Y	-0-					1
10	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	106	1	3550	2	Y	-0-					-0-
12	3658	X	3101	-0-	-557	-0-	89	1	3004	2	Y	7					7
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 43,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WORTHY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185338 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8494 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	33	-0-	-60	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	103	-0-	-65	-0-	3	1	100	2	Y	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	2	1	77	2	Y	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	36	1	1179	2	Y	-0-					-0-
06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	34	1	1159	2	Y	-0-					-0-
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	37	1	1306	2	Y	-0-					-0-
08	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	44	1	1486	2	Y	-0-					-0-
09	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	43	1	1346	2	Y	-0-					-0-
10	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-
11	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	40	1	1325	2	Y	-0-					-0-
*12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	37	1	1242	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,145 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	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	182	1	6093	2	Y	-0-					1
02	5404	X	5296	-0-	-108	-0-	167	1	5129	2	Y	-0-					1
03	5983	X	5849	-0-	-134	-0-	178	1	5671	2	Y	-0-					1
04	5850	X	5483	-0-	-367	-0-	5483	2			Y	-0-					1
05	6045	X	5454	-0-	-591	-0-	161	1	5293	2	Y	-0-					1
06	5850	X	5247	-0-	-603	-0-	150	1	5097	2	Y	-0-					1
07	5859	X	4956	-0-	-903	-0-	138	1	4818	2	Y	-0-					1
08	5859	X	5362	-0-	-497	-0-	154	1	5208	2	Y	-0-					1
09	5490	X	5057	-0-	-433	-0-	157	1	4900	2	Y	-0-					1
10	5456	X	5016	-0-	-440	-0-	5016	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	5250	X	5132	-0-	-118	-0-	149	1	4983	2	Y	-0-					-0-
*12	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	163	1	5500	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	97	1	3238	2	Y	-0-					-0-
02	2716	X	1662	-0-	-1054	-0-	53	1	1609	2	Y	-0-					-0-
03	3007	X	1666	-0-	-1341	-0-	51	1	1615	2	Y	-0-					-0-
04	3240	X	2808	-0-	-432	-0-	2808	2			Y	-0-					-0-
05	3348	X	1576	-0-	-1772	-0-	46	1	1530	2	Y	-0-					-0-
06	3240	X	1660	-0-	-1580	-0-	47	1	1613	2	Y	-0-					-0-
07	2914	X	1506	-0-	-1408	-0-	42	1	1464	2	Y	-0-					-0-
08	2914	X	1302	-0-	-1612	-0-	37	1	1265	2	Y	-0-					-0-
09	2820	X	2153	-0-	-667	-0-	67	1	2086	2	Y	-0-					-0-
10	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			Y	-0-					-0-
11	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	54	1	1818	2	Y	-0-					-0-
12	2232	X	828	-0-	-1404	-0-	24	1	804	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 192954 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8639 - 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	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	90	1	3010	2	Y	-0-					1
02	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	83	1	2533	2	Y	-0-					1
03	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	106	1	3379	2	Y	-0-					1
04	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			Y	-0-					1
05	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	112	1	3678	2	Y	-0-					1
06	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	84	1	2853	2	Y	-0-					1
07	2294	X	2209	-0-	-85	-0-	61	1	2148	2	Y	-0-					1
08	2294	X	2228	-0-	-66	-0-	64	1	2164	2	Y	-0-					1
09	2220	X	2069	-0-	-151	-0-	64	1	2005	2	Y	-0-					1
10	2294	X	2272	-0-	-22	-0-	2272	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	2220	X	1817	-0-	-403	-0-	53	1	1764	2	Y	-0-					-0-
*12	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	76	1	2572	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,360 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 #: 8 RRCID -> 192983 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12107 - 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	5177	X	4129	-0-	-1048	-0-	120	1	4009	2	Y	-0-					1
02	4424	X	3863	-0-	-561	-0-	122	1	3741	2	Y	-0-					1
03	4898	X	4857	-0-	-41	-0-	148	1	4709	2	Y	-0-					1
04	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2			Y	-0-					1
05	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	159	1	5249	2	Y	-0-					1
06	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	140	1	4776	2	Y	-0-					1
07	4898	X	4710	-0-	-188	-0-	131	1	4579	2	Y	-0-					1
08	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	145	1	4888	2	Y	-0-					1
09	4740	X	3797	-0-	-943	-0-	118	1	3679	2	Y	-0-					1
10	4898	X	3466	-0-	-1432	-0-	3466	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	4740	X	3181	-0-	-1559	-0-	92	1	3089	2	Y	-0-					-0-
12	4898	X	1329	-0-	-3569	-0-	38	1	1291	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFFMAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 193046 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 13312 PERF.12230 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1294	-0-	-101	-0-	38	1	1256	2	Y	-0-					-0-
02	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	43	1	1327	2	Y	-0-					-0-
03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	41	1	1320	2	Y	-0-					-0-
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			Y	-0-					-0-
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	40	1	1328	2	Y	-0-					-0-
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	36	1	1213	2	Y	-0-					-0-
07	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	33	1	1144	2	Y	-0-					-0-
08	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	34	1	1141	2	Y	-0-					-0-
09	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	34	1	1060	2	Y	-0-					-0-
10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-
11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	32	1	1067	2	Y	-0-					-0-
*12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	35	1	1170	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFFMAN "B" WELL #: 19 RRCID -> 193052 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11093 - 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	2480	X	1340	-0-	-1140	-0-	39	1	1301	2	Y	-0-					1
02	5040	X	1610	-0-	-3430	-0-	51	1	1559	2	Y	-0-					1
03	5580	X	1235	-0-	-4345	-0-	38	1	1197	2	Y	-0-					1
04	4560	X	2176	-0-	-2384	-0-	2176	2			Y	-0-					1
05	3162	X	3157	-0-	-5	-0-	93	1	3064	2	Y	-0-					1
06	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	206	1	6992	2	Y	-0-					1
07	11906	X	11906	-0-	-0-	-0-	331	1	11575	2	Y	-0-					1
08	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	257	1	8705	2	Y	-0-					1
09	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	208	1	6482	2	Y	-0-					1
10	5580	X	4469	-0-	-1111	-0-	4469	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	5400	X	3103	-0-	-2297	-0-	90	1	3013	2	Y	-0-					-0-
12	5580	X	3092	-0-	-2488	-0-	89	1	3003	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 193245 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8454 - 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	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	109	1	3643	2	Y	-0-					-0-
02	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	173	1	5309	2	Y	-0-					-0-
03	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	140	1	4456	2	Y	-0-					-0-
04	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	2			Y	-0-					-0-
05	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	108	1	3547	2	Y	-0-					-0-
06	3480	X	2515	-0-	-965	-0-	72	1	2443	2	Y	-0-					-0-
07	3596	X	1236	-0-	-2360	-0-	34	1	1202	2	Y	-0-					-0-
08	3596	X	2613	-0-	-983	-0-	75	1	2538	2	Y	-0-					-0-
09	3480	X	2759	-0-	-721	-0-	86	1	2673	2	Y	-0-					-0-
10	3596	X	2887	-0-	-709	-0-	2887	2			Y	-0-					-0-
11	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	88	1	2962	2	Y	-0-					-0-
*12	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	95	1	3182	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	91	1	3060	2	Y	-0-					1
02	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	139	1	4249	2	Y	-0-					1
03	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	152	1	4859	2	Y	-0-					1
04	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	6155	2			Y	-0-					1
05	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	194	1	6395	2	Y	-0-					1
06	3750	X	3522	-0-	-228	-0-	101	1	3421	2	Y	-0-					1
07	3875	X	3115	-0-	-760	-0-	87	1	3028	2	Y	-0-					1
08	3875	X	3114	-0-	-761	-0-	89	1	3025	2	Y	-0-					1
09	3750	X	2844	-0-	-906	-0-	88	1	2756	2	Y	-0-					1
10	3875	X	2533	-0-	-1342	-0-	2533	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	3510	X	2234	-0-	-1276	-0-	65	1	2169	2	Y	-0-					-0-
12	3100	X	2513	-0-	-587	-0-	73	1	2440	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6696	X	2591	-0-	-4105	-0-	75	1	2516	2	Y	-0-					1
02	4060	X	309	-0-	-3751	-0-	10	1	299	2	Y	-0-					1
03	4495	X	157	-0-	-4338	-0-	5	1	152	2	Y	-0-					1
04	4350	X	226	-0-	-4124	-0-	226	2			Y	-0-					1
05	3937	X	90	-0-	-3847	-0-	3	1	87	2	Y	-0-					1
06	2520	X	858	-0-	-1662	-0-	25	1	833	2	Y	-0-					1
07	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	141	1	4919	2	Y	-0-					1
08	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	204	1	6916	2	Y	-0-					1
09	9164	X	9164	-0-	-0-	-0-	285	1	8879	2	Y	-0-					1
10	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	7652	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	230	1	7716	2	Y	-0-					-0-
*12	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	182	1	6125	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,480 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 #: 14 RRCID -> 193549 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 13061 PERF. 8642 - 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	1798	X	1639	-0-	-159	-0-	48	1	1591	2	Y	-0-					1
02	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	168	1	5142	2	Y	-0-					1
03	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	184	1	5873	2	Y	-0-					1
04	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	6457	2			Y	-0-					1
05	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	190	1	6249	2	Y	-0-					1
06	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	140	1	4757	2	Y	-0-					1
07	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	174	1	6079	2	Y	-0-					1
08	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	53	1	1777	2	Y	-0-					1
09	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	120	1	3746	2	Y	-0-					1
10	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	57	1	1923	2	Y	-0-					-0-
12	1581	X	1556	-0-	-25	-0-	45	1	1511	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 193808 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 13163 PERF.12290 - 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	4402	X	1389	-0-	-3013	-0-	40	1	1349	2	Y	-0-					1
02	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	66	1	2026	2	Y	-0-					1
03	2139	X	1115	-0-	-1024	-0-	34	1	1081	2	Y	-0-					1
04	2070	X	887	-0-	-1183	-0-	887	2			Y	-0-					1
05	2139	N	1461	-0-	-678	-0-	43	1	1418	2	Y	-0-					1
06	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	70	1	2396	2	Y	-0-					1
07	3100	N	3152	-0-	52	52	88	1	3064	2	Y	-0-					1
08	3100	N	3947	-0-	847	899	113	1	3834	2	Y	-0-					1
09	3000	N	3624	-0-	624	1523	113	1	3511	2	Y	-0-					1
10	5597	X	4074	-0-	-1523	-0-	4074	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	82	1	2734	2	Y	-0-					-0-
*12	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	114	1	3846	2	Y	68					68
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 31,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

HUFFMAN "B" WELL #: 6H RRCID -> 194530 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12000 - 13099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9993	-0-	-1601	-0-	290	1	9703	2	Y	-0-	1	1			2
02	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	242	1	7403	2	Y	-0-					2
03	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	183	1	5817	2	Y	-0-					2
04	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	8477	2			Y	-0-	1	1			1
05	5921	X	5142	-0-	-779	-0-	151	1	4991	2	Y	-0-					1
06	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	206	1	7019	2	Y	-0-					1
07	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	226	1	7897	2	Y	-0-					1
08	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	209	1	7063	2	Y	-0-					1
09	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	203	1	6342	2	Y	-0-					1
10	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	7123	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	5730	X	4376	-0-	-1354	-0-	127	1	4249	2	Y	-0-					-0-
12	5921	X	5403	-0-	-518	-0-	156	1	5247	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,324 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 #: 13 RRCID -> 194591 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8631 - 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	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	180	1	6030	2	Y	-0-	1	1			1
02	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	174	1	5332	2	Y	-0-					1
03	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	191	1	6094	2	Y	-0-					1
04	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5780	2			Y	-0-					1
05	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	176	1	5794	2	Y	-0-					1
06	5640	X	5599	-0-	-41	-0-	160	1	5439	2	Y	-0-					1
07	5828	X	4790	-0-	-1038	-0-	133	1	4657	2	Y	-0-					1
08	5828	X	5497	-0-	-331	-0-	158	1	5339	2	Y	-0-					1
09	5640	X	5413	-0-	-227	-0-	168	1	5245	2	Y	-0-					1
10	5828	X	5055	-0-	-773	-0-	5055	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	5610	X	4651	-0-	-959	-0-	135	1	4516	2	Y	-0-					-0-
12	5580	X	4752	-0-	-828	-0-	137	1	4615	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3038	X	1553	-0-	-1485	-0-	45	1	1508	2	Y	-0-					1
02	3500	X	1511	-0-	-1989	-0-	48	1	1463	2	Y	-0-					1
03	3875	X	1278	-0-	-2597	-0-	39	1	1239	2	Y	-0-					1
04	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2			Y	-0-					1
05	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	136	1	4474	2	Y	-0-					1
06	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	156	1	5305	2	Y	-0-					1
07	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	150	1	5254	2	Y	-0-					1
08	4619	X	4176	-0-	-443	-0-	120	1	4056	2	Y	-0-					1
09	4770	X	4372	-0-	-398	-0-	136	1	4236	2	Y	-0-					1
10	4929	X	1683	-0-	-3246	-0-	1683	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	4770	X	3429	-0-	-1341	-0-	99	1	3330	2	Y	-0-					-0-
12	4929	X	4350	-0-	-579	-0-	126	1	4224	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	100	1	3344	2	Y	-0-					1
02	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	91	1	2794	2	Y	-0-					1
03	2108	X	1689	-0-	-419	-0-	51	1	1638	2	Y	-0-					1
04	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			Y	-0-					1
05	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	70	1	2290	2	Y	-0-					1
06	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	72	1	2446	2	Y	-0-					1
07	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	84	1	2946	2	Y	-0-					1
08	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	78	1	2629	2	Y	-0-					1
09	2040	X	1544	-0-	-496	-0-	48	1	1496	2	Y	-0-					1
10	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	2040	X	1615	-0-	-425	-0-	47	1	1568	2	Y	-0-					-0-
*12	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	96	1	3237	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	153	1	5120	2	Y	-0-					1
02	4368	X	3363	-0-	-1005	-0-	106	1	3257	2	Y	-0-					1
03	4836	X	4672	-0-	-164	-0-	142	1	4530	2	Y	-0-					1
04	5100	X	4555	-0-	-545	-0-	4555	2			Y	-0-					1
05	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	175	1	5774	2	Y	-0-					1
06	5100	X	4697	-0-	-403	-0-	134	1	4563	2	Y	-0-					1
07	4712	X	3448	-0-	-1264	-0-	96	1	3352	2	Y	-0-					1
08	5952	X	3727	-0-	-2225	-0-	107	1	3620	2	Y	-0-					1
09	5760	X	3036	-0-	-2724	-0-	94	1	2942	2	Y	-0-					1
10	5952	X	3814	-0-	-2138	-0-	3814	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	4710	X	3567	-0-	-1143	-0-	103	1	3464	2	Y	-0-					-0-
*12	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	112	1	3775	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2232	N	1153	-0-	-1079	-0-	33	1	1120	2	Y	-0-					-0-
02	2016	X	1771	-0-	-245	-0-	56	1	1715	2	Y	-0-					-0-
03	2232	X	1806	-0-	-426	-0-	55	1	1751	2	Y	-0-					-0-
04	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			Y	-0-					-0-
05	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	73	1	2394	2	Y	-0-					-0-
06	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	69	1	2341	2	Y	-0-					-0-
07	2511	X	1739	-0-	-772	-0-	48	1	1691	2	Y	-0-					-0-
08	2511	X	1049	-0-	-1462	-0-	30	1	1019	2	Y	-0-					-0-
09	2430	X	839	-0-	-1591	-0-	26	1	813	2	Y	-0-					-0-
10	2480	X	312	-0-	-2168	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
11	2400	X	555	-0-	-1845	-0-	16	1	539	2	Y	-0-					-0-
*12	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	52	1	1761	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	968	-0-	-768	-0-	28	1	940	2	Y	-0-	1	1			1
02	1344	N	1237	-0-	-107	-0-	39	1	1198	2	Y	-0-					1
03	1054	N	957	-0-	-97	-0-	29	1	928	2	Y	-0-					1
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-					1
05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	43	1	1424	2	Y	-0-					1
06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	38	1	1306	2	Y	-0-					1
07	1364	N	867	-0-	-497	-0-	24	1	843	2	Y	-0-					1
08	1457	N	898	-0-	-559	-0-	26	1	872	2	Y	-0-					1
09	1350	N	881	-0-	-469	-0-	27	1	854	2	Y	-0-					1
10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	870	N	616	-0-	-254	-0-	18	1	598	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	573	-0-	-326	-0-	17	1	556	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFFMAN "B" WELL #: 13 RRCID -> 197373 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13050 - 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	1209	X	210	-0-	-999	-0-	6	1	204	2	Y	-0-					-0-
02	1428	X	806	-0-	-622	-0-	25	1	781	2	Y	-0-					-0-
03	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	71	1	2271	2	Y	-0-					-0-
04	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			Y	-0-					-0-
05	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	60	1	1963	2	Y	-0-					-0-
06	2280	X	2213	-0-	-67	-0-	63	1	2150	2	Y	-0-					-0-
07	2356	X	1228	-0-	-1128	-0-	34	1	1194	2	Y	-0-					-0-
08	2356	X	1697	-0-	-659	-0-	49	1	1648	2	Y	-0-					-0-
09	2220	X	2160	-0-	-60	-0-	67	1	2093	2	Y	-0-					-0-
10	2294	X	2071	-0-	-223	-0-	2071	2			Y	-0-					-0-
11	2220	X	2163	-0-	-57	-0-	63	1	2100	2	Y	-0-					-0-
*12	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	78	1	2615	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6169	X	2164	-0-	-4005	-0-	63	1	2101	2	Y	-0-	1	1			2
02	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	164	1	5025	2	Y	-0-					2
03	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	125	1	3985	2	Y	-0-					2
04	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			Y	-0-	1	1			1
05	5301	X	1664	-0-	-3637	-0-	49	1	1615	2	Y	-0-					1
06	5130	X	1565	-0-	-3565	-0-	45	1	1520	2	Y	-0-					1
07	5301	X	4603	-0-	-698	-0-	128	1	4475	2	Y	-0-					1
08	4123	X	1980	-0-	-2143	-0-	57	1	1923	2	Y	-0-					1
09	3720	X	2068	-0-	-1652	-0-	64	1	2004	2	Y	-0-					1
10	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5525	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	4440	X	4370	-0-	-70	-0-	127	1	4243	2	Y	-0-					-0-
12	4588	X	4101	-0-	-487	-0-	118	1	3983	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	2046	N	1529	-0-	-517	-0-	44	1	1485	2	Y	-0-			-0-
02	1932	N	560	-0-	-1372	-0-	18	1	542	2	Y	-0-			-0-
03	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	50	1	1592	2	Y	-0-			-0-
04	1470	N	557	-0-	-913	-0-	557	2			Y	-0-			-0-
05	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	49	1	1621	2	Y	-0-			-0-
06	1590	N	1140	-0-	-450	-0-	33	1	1107	2	Y	-0-			-0-
07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	27	1	938	2	Y	-0-			-0-
08	1674	N	926	-0-	-748	-0-	27	1	899	2	Y	-0-			-0-
09	1140	N	416	-0-	-724	-0-	13	1	403	2	Y	-0-			-0-
10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			Y	-0-			-0-
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	26	1	880	2	Y	-0-			-0-
*12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	24	1	799	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200013 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11966 - 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	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	78	1	2605	2	Y	-0-			-0-
02	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	55	1	1683	2	Y	-0-			-0-
03	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	134	1	4267	2	Y	-0-			-0-
04	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			Y	-0-			-0-
05	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	267	1	8794	2	Y	-0-			-0-
06	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	219	1	7456	2	Y	-0-			-0-
07	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	198	1	6927	2	Y	-0-			-0-
08	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	220	1	7440	2	Y	-0-			-0-
09	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	216	1	6728	2	Y	-0-			-0-
10	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	6771	2			Y	-0-			-0-
11	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	203	1	6807	2	Y	-0-			-0-
*12	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	222	1	7475	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200018 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12018 - 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	107	X	107	-0-	-0-	-0-	3	1	104	2	Y	-0-			-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	4	1	114	2	Y	-0-			-0-
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	4	1	136	2	Y	-0-			-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-			-0-
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	16	1	539	2	Y	-0-			-0-
06	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	52	1	1758	2	Y	-0-			-0-
07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	44	1	1541	2	Y	-0-			-0-
08	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	47	1	1584	2	Y	-0-			-0-
09	1710	N	470	-0-	-1240	-0-	15	1	455	2	Y	-0-			-0-
10	1581	N	473	-0-	-1108	-0-	473	2			Y	-0-			-0-
11	1590	N	256	-0-	-1334	-0-	7	1	249	2	Y	-0-			-0-
12	496	N	79	-0-	-417	-0-	2	1	77	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	4526	X	2425	-0-	-2101	-0-	70	1	2355	2	Y	-0-	1	1			1
02	2996	X	1694	-0-	-1302	-0-	54	1	1640	2	Y	-0-					1
03	3317	X	2757	-0-	-560	-0-	84	1	2673	2	Y	-0-					1
04	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			Y	-0-					1
05	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	105	1	3445	2	Y	-0-					1
06	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	109	1	3707	2	Y	-0-					1
07	3317	X	3169	-0-	-148	-0-	88	1	3081	2	Y	-0-					1
08	3317	X	2921	-0-	-396	-0-	84	1	2837	2	Y	-0-					1
09	3210	X	3193	-0-	-17	-0-	99	1	3094	2	Y	-0-					1
10	3317	X	3119	-0-	-198	-0-	3119	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	3210	X	3111	-0-	-99	-0-	90	1	3021	2	Y	-0-					-0-
12	3286	X	2912	-0-	-374	-0-	84	1	2828	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 200723 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10868 - 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	124	N	32	-0-	-92	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	109	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	59	-0-	-65	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	2	1	55	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	1	1	40	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	4	1	136	2	Y	-0-					-0-
*12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	2	1	76	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 201798 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 12970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1343	-0-	-3152	-0-	39	1	1304	2	Y	-0-					1
02	4900	X	605	-0-	-4295	-0-	19	1	586	2	Y	-0-					1
03	5425	X	1361	-0-	-4064	-0-	41	1	1320	2	Y	-0-					1
04	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	2			Y	-0-					1
05	2573	X	2024	-0-	-549	-0-	60	1	1964	2	Y	-0-					1
06	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	47	1	1587	2	Y	-0-					1
07	5208	X	1276	-0-	-3932	-0-	35	1	1241	2	Y	-0-					1
08	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	158	1	5354	2	Y	-0-					1
09	5040	X	3647	-0-	-1393	-0-	113	1	3534	2	Y	-0-					1
10	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5712	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	5340	X	4625	-0-	-715	-0-	134	1	4491	2	Y	-0-					-0-
12	5518	X	3476	-0-	-2042	-0-	100	1	3376	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	63	1	2121	2	Y	-0-					-0-
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	28	1	846	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	621	-0-	-92	-0-	19	1	602	2	Y	-0-					-0-
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	41	1	1347	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	408	-0-	-192	-0-	12	1	396	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	211	-0-	-502	-0-	6	1	205	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	302	-0-	-411	-0-	9	1	293	2	Y	-0-					-0-
09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	44	1	1365	2	Y	-0-					-0-
10	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			Y	-0-					-0-
11	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	53	1	1791	2	Y	-0-					-0-
*12	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	59	1	1997	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	56	1	1865	2	Y	-0-					-0-
02	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	61	1	1868	2	Y	-0-					-0-
03	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	68	1	2159	2	Y	-0-					-0-
04	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			Y	-0-					-0-
05	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	64	1	2107	2	Y	-0-					-0-
06	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	63	1	2127	2	Y	-0-					-0-
07	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	52	1	1814	2	Y	-0-					-0-
08	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	51	1	1726	2	Y	-0-					-0-
09	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	56	1	1735	2	Y	-0-					-0-
10	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			Y	-0-					-0-
11	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	64	1	2158	2	Y	-0-					-0-
*12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	41	1	1383	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1953	X	1220	-0-	-733	-0-	35	1	1185	2	Y	-0-	2	1			2
02	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	80	1	2449	2	Y	-0-					2
03	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	86	1	2741	2	Y	-0-					2
04	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			Y	-0-	1	1			1
05	3100	N	3258	-0-	158	158	96	1	3162	2	Y	-0-					1
06	3000	N	3347	-0-	347	505	96	1	3251	2	Y	-0-					1
07	2822	N	2317	-0-	-505	-0-	64	1	2253	2	Y	-0-					1
08	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	76	1	2562	2	Y	-0-					1
09	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	75	1	2351	2	Y	-0-					1
10	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	101	1	3397	2	Y	-0-					-0-
*12	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	56	1	1871	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,415 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 #: 11 RRCID -> 205805 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 13095 PERF.11896 - 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	4805	X	3855	-0-	-950	-0-	112	1	3743	2	Y	-0-					1
02	2268	X	1740	-0-	-528	-0-	55	1	1685	2	Y	-0-					1
03	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	116	1	3693	2	Y	-0-					1
04	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2			Y	-0-					1
05	2511	X	2180	-0-	-331	-0-	64	1	2116	2	Y	-0-					1
06	2430	X	2105	-0-	-325	-0-	60	1	2045	2	Y	-0-					1
07	2511	X	1915	-0-	-596	-0-	53	1	1862	2	Y	-0-					1
08	2511	X	1840	-0-	-671	-0-	53	1	1787	2	Y	-0-					1
09	2430	X	1034	-0-	-1396	-0-	32	1	1002	2	Y	-0-					1
10	2170	X	2133	-0-	-37	-0-	2133	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	2100	X	1368	-0-	-732	-0-	40	1	1328	2	Y	-0-					-0-
*12	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	84	1	2811	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFFMAN "B" WELL #: 18 RRCID -> 205847 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 13432 PERF.11900 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	3743	-0-	-938	-0-	109	1	3634	2	Y	-0-					1
02	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	130	1	3978	2	Y	-0-					1
03	3131	X	2908	-0-	-223	-0-	88	1	2820	2	Y	-0-					1
04	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			Y	-0-					1
05	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	118	1	3885	2	Y	-0-					1
06	3030	X	2296	-0-	-734	-0-	66	1	2230	2	Y	-0-					1
07	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	121	1	4232	2	Y	-0-					1
08	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	102	1	3439	2	Y	-0-					1
09	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	113	1	3513	2	Y	-0-					1
10	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	138	1	4627	2	Y	-0-					-0-
*12	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	104	1	3492	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 206051 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11510 - 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	1798	N	1133	-0-	-665	-0-	1133	2			N	-0-					254
02	1148	N	612	-0-	-536	-0-	604	2	8	9	N	7	7	8			254
03	248	N	191	-0-	-57	-0-	185	2	6	9	N	5	5	8			254
04	1110	N	1081	-0-	-29	-0-	1081	2			N	-0-					254
05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2094	2	1	9	N	1	1	8			254
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					254
07	1116	N	992	-0-	-124	-0-	992	2			N	-0-					254
08	2108	N	1064	-0-	-1044	-0-	1062	2	2	9	N	2	2	8			254
09	1350	N	1123	-0-	-227	-0-	1123	2			N	-0-					254
10	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					254
11	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					254
*12	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					254

TOTAL GAS PROD: 13,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	205	1	6857	2	Y	-0-	1	1			1
02	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	216	1	6608	2	Y	-0-					1
03	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	207	1	6599	2	Y	-0-					1
04	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	6436	2			Y	-0-					1
05	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	197	1	6503	2	Y	-0-					1
06	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	256	1	8696	2	Y	-0-					1
07	10149	X	10149	-0-	-0-	-0-	282	1	9867	2	Y	-0-					1
08	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	267	1	9014	2	Y	-0-					1
09	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	233	1	7262	2	Y	-0-					1
10	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	6631	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	165	1	5543	2	Y	-0-					-0-
*12	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	196	1	6610	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFFMAN "B" WELL #: 17 RRCID -> 207965 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8654 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	878	-0-	-114	-0-	25	1	853	2	Y	-0-					-0-
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	29	1	882	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	803	-0-	-3	-0-	24	1	779	2	Y	-0-					-0-
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	25	1	839	2	Y	-0-					-0-
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	26	1	895	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	757	-0-	-49	-0-	21	1	736	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	622	-0-	-184	-0-	18	1	604	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	753	-0-	-27	-0-	23	1	730	2	Y	-0-					-0-
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	577	-0-	-23	-0-	17	1	560	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	423	-0-	-352	-0-	12	1	411	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEDGMAN WELL #: 1 RRCID -> 210653 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 12990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	828	N	653	-0-	-175	-0-	653	2			N	-0-					181
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					181
03	992	X	376	-0-	-616	-0-	376	2			N	-0-					181
04	960	X	446	-0-	-514	-0-	446	2			N	-0-					181
05	992	X	392	-0-	-600	-0-	378	2	14	9	N	13					194
06	630	X	362	-0-	-268	-0-	362	2			N	-0-					194
07	558	X	409	-0-	-149	-0-	409	2			N	-0-					194
08	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3881	2	58	9	N	53					247
09	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1458	2	166	9	N	151	2	8			396
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					396
11	960	X	485	-0-	-475	-0-	482	2	3	9	N	3					399
12	992	X	450	-0-	-542	-0-	450	2			N	-0-					399

TOTAL GAS PROD: 10,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

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	2666	X	1956	-0-	-710	-0-	57	1	1899	2	Y	-0-					1
02	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	81	1	2474	2	Y	-0-					1
03	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	67	1	2125	2	Y	-0-					1
04	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			Y	-0-					1
05	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	64	1	2115	2	Y	-0-					1
06	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	65	1	2199	2	Y	-0-					1
07	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	65	1	2284	2	Y	-0-					1
08	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	63	1	2115	2	Y	-0-					1
09	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	73	1	2279	2	Y	-0-					1
10	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	54	1	1801	2	Y	-0-					-0-
*12	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	75	1	2515	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	49	1	1651	2	Y	-0-					-0-
02	2240	X	1398	-0-	-842	-0-	44	1	1354	2	Y	-0-					-0-
03	2759	X	2261	-0-	-498	-0-	69	1	2192	2	Y	-0-					-0-
04	2670	X	1594	-0-	-1076	-0-	1594	2			Y	-0-					-0-
05	2759	X	2201	-0-	-558	-0-	65	1	2136	2	Y	-0-					-0-
06	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	72	1	2435	2	Y	-0-					-0-
07	2263	X	1999	-0-	-264	-0-	56	1	1943	2	Y	-0-					-0-
08	2263	X	1363	-0-	-900	-0-	39	1	1324	2	Y	-0-					-0-
09	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	79	1	2455	2	Y	-0-					-0-
10	2604	X	2400	-0-	-204	-0-	2400	2			Y	-0-					-0-
11	2520	X	2372	-0-	-148	-0-	69	1	2303	2	Y	-0-					-0-
*12	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	83	1	2798	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 221721 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 12286 PERF.11609 - 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	5859	X	3829	-0-	-2030	-0-	111	1	3718	2	Y	-0-	1	1			2
02	4536	X	3341	-0-	-1195	-0-	106	1	3235	2	Y	-0-					2
03	5022	X	4332	-0-	-690	-0-	132	1	4200	2	Y	-0-					2
04	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2			Y	-0-	1	1			1
05	4464	X	3152	-0-	-1312	-0-	93	1	3059	2	Y	-0-					1
06	4200	X	2337	-0-	-1863	-0-	67	1	2270	2	Y	-0-					1
07	4650	X	4148	-0-	-502	-0-	115	1	4033	2	Y	-0-					1
08	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	145	1	4915	2	Y	-0-					1
09	4500	X	3356	-0-	-1144	-0-	104	1	3252	2	Y	-0-					1
10	4154	X	3370	-0-	-784	-0-	3370	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	151	1	5045	2	Y	-0-					-0-
12	5022	X	3317	-0-	-1705	-0-	96	1	3221	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,935 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 #: 19 RRCID -> 224215 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11525 - 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	6231	X	3588	-0-	-2643	-0-	104	1	3484	2	Y	-0-	1	1			1
02	4816	X	2489	-0-	-2327	-0-	79	1	2410	2	Y	-0-					1
03	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	214	1	6822	2	Y	-0-					1
04	5160	X	2931	-0-	-2229	-0-	2931	2			Y	-0-					1
05	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	214	1	7038	2	Y	-0-					1
06	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	174	1	5928	2	Y	-0-					1
07	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	186	1	6503	2	Y	-0-					1
08	5332	X	4216	-0-	-1116	-0-	121	1	4095	2	Y	-0-					1
09	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	166	1	5164	2	Y	-0-					1
10	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	5160	X	4709	-0-	-451	-0-	136	1	4573	2	Y	-0-					-0-
12	5332	X	1799	-0-	-3533	-0-	52	1	1747	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266509 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11690 - 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	23188	X	20179	-0-	-3009	-0-	585	1	19594	2	Y	-0-	27	1			30
02	16755	X	16755	-0-	-0-	-0-	530	1	16225	2	Y	-0-					30
03	17825	X	16633	-0-	-1192	-0-	506	1	16127	2	Y	-0-					30
04	17250	X	14498	-0-	-2752	-0-	14498	2			Y	-0-	14	1			16
05	17825	X	13406	-0-	-4419	-0-	395	1	13011	2	Y	-0-					16
06	17250	X	11972	-0-	-5278	-0-	342	1	11630	2	Y	-0-	7	1			9
07	17825	X	11811	-0-	-6014	-0-	328	1	11483	2	Y	-0-					9
08	16647	X	12099	-0-	-4548	-0-	347	1	11752	2	Y	-0-					9
09	14490	X	10917	-0-	-3573	-0-	339	1	10578	2	Y	-0-	4	1			5
10	13392	X	11955	-0-	-1437	-0-	11955	2			Y	-0-	3	1			2
11	12254	X	12254	-0-	-0-	-0-	355	1	11899	2	Y	-0-					2
12	12090	X	10751	-0-	-1339	-0-	310	1	10441	2	Y	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 163,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFFMAN "B" WELL #: 23 RRCID -> 266547 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11867 - 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	20305	X	15815	-0-	-4490	-0-	459	1	15356	2	Y	-0-	4	1			5
02	17696	X	14589	-0-	-3107	-0-	461	1	14128	2	Y	-0-					5
03	18507	X	11686	-0-	-6821	-0-	355	1	11331	2	Y	-0-					5
04	17910	X	12204	-0-	-5706	-0-	12204	2			Y	-0-	2	1			3
05	16988	X	12456	-0-	-4532	-0-	367	1	12089	2	Y	-0-					3
06	15630	X	11441	-0-	-4189	-0-	326	1	11096	2	Y	17	1	1			19
							19	9									
07	16151	X	12053	-0-	-4098	-0-	335	1	11710	2	Y	7					26
							8	9									
08	12617	X	9499	-0-	-3118	-0-	272	1	9213	2	Y	13					39
							14	9									
09	12210	X	10525	-0-	-1685	-0-	326	1	10156	2	Y	39	17	1			61
							43	9									
10	12462	X	12162	-0-	-300	-0-	12138	2	24	9	Y	22	31	1			52
11	11670	X	10398	-0-	-1272	-0-	301	1	10097	2	Y	-0-					52
12	12059	X	8825	-0-	-3234	-0-	255	1	8570	2	Y	-0-	25	1			27

TOTAL GAS PROD: 141,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

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	5952	X	5719	-0-	-233	-0-	5719	2			Y	-0-					-0-
02	5404	X	4670	-0-	-734	-0-	4670	2			Y	-0-					-0-
03	5859	X	5092	-0-	-767	-0-	5092	2			Y	-0-					-0-
04	5670	X	5268	-0-	-402	-0-	5268	2			Y	-0-					-0-
05	5704	X	5626	-0-	-78	-0-	5626	2			Y	-0-					-0-
06	5520	X	5429	-0-	-91	-0-	5429	2			Y	-0-					-0-
07	5456	X	4915	-0-	-541	-0-	4915	2			Y	-0-					-0-
08	5456	X	4579	-0-	-877	-0-	4579	2			Y	-0-					-0-
09	5280	X	4691	-0-	-589	-0-	4691	2			Y	-0-					-0-
10	5456	X	4964	-0-	-492	-0-	4964	2			Y	-0-					-0-
11	5280	X	3886	-0-	-1394	-0-	3886	2			Y	-0-					-0-
*12	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,929 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	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					-0-
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	592	-0-	-158	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	220	-0-	-462	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	358	-0-	-32	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	488	-0-	-132	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	323	-0-	-173	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	352	-0-	-128	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	328	-0-	-106	-0-	328	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,441 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					50
02	2828	X	2660	-0-	-168	-0-	2660	2			N	-0-					50
03	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					50
04	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-					50
05	2945	X	2803	-0-	-142	-0-	2771	2	32	9	N	29	51	1			28
06	3060	X	2809	-0-	-251	-0-	2809	2			N	-0-					28
07	3162	X	2467	-0-	-695	-0-	2467	2			N	-0-					28
08	3038	X	1800	-0-	-1238	-0-	1800	2			N	-0-					28
09	2940	X	1001	-0-	-1939	-0-	1001	2			N	-0-					28
10	2914	X	1747	-0-	-1167	-0-	1747	2			N	-0-					28
11	2820	X	2276	-0-	-544	-0-	2276	2			N	-0-					28
*12	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 28,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

REED "R" WELL #: 1 RRCID -> 140719 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11274 - 11495

01	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					136
02	84	N	54	-0-	-30	-0-	54	2			N	-0-					136
03	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					136
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					136
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					136
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-	136	1			-0-
07	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 1 RRCID -> 144078 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11346 - 11484

01	2356	N	2263	-0-	-93	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	1919	-0-	-237	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	2132	-0-	-131	-0-	2132	2			Y	-0-					-0-
04	2190	N	1924	-0-	-266	-0-	1924	2			Y	-0-					-0-
05	2139	N	2048	-0-	-91	-0-	2048	2			Y	-0-					-0-
06	2070	N	1838	-0-	-232	-0-	1838	2			Y	-0-					-0-
07	1984	N	1964	-0-	-20	-0-	1964	2			Y	-0-					-0-
08	2046	N	1873	-0-	-173	-0-	1873	2			Y	-0-					-0-
09	1830	N	1706	-0-	-124	-0-	1706	2			Y	-0-					-0-
10	1953	N	1855	-0-	-98	-0-	1855	2			Y	-0-					-0-
11	1800	N	1426	-0-	-374	-0-	1426	2			Y	-0-					-0-
12	1767	N	1322	-0-	-445	-0-	1322	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,270 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					32
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					32
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					32
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					32
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					32
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					32
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					32
08	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					32
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					32
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					32
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					32
12	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 1,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 146834 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8364 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2			N	-0-					29
02	9990	X	9990	-0-	-0-	-0-	9990	2			N	-0-					29
03	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	7728	2			N	-0-					29
04	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	2			N	-0-					29
05	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	5253	2			N	-0-					29
06	1620	X	849	-0-	-771	-0-	849	2			N	-0-					29
07	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6121	2			N	-0-					29
08	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6281	2			N	-0-					29
09	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	2			N	-0-					29
10	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	6198	2			N	-0-					29
11	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	2			N	-0-					29
*12	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5586	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 69,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 147373 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10521 - 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	4371	X	3730	-0-	-641	-0-	3730	2			Y	-0-					-0-
02	3920	X	3261	-0-	-659	-0-	3261	2			Y	-0-					-0-
03	4340	X	3911	-0-	-429	-0-	3911	2			Y	-0-					-0-
04	3930	X	3684	-0-	-246	-0-	3684	2			Y	-0-					-0-
05	3720	X	3186	-0-	-534	-0-	3186	2			Y	-0-					-0-
06	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2			Y	-0-					-0-
07	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			Y	-0-					-0-
08	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			Y	-0-					-0-
09	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2			Y	-0-					-0-
10	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2			Y	-0-					-0-
11	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			Y	-0-					-0-
*12	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,676 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	1519	N	1333	-0-	-186	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	835	-0-	-285	-0-	835	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1445	-0-	-12	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
05	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
07	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1701	-0-	-35	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1565	-0-	-115	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
11	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
*12	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 148703 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8356 - 11509

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-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	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	2			N	-0-					67
02	5376	X	3099	-0-	-2277	-0-	3099	2			N	-0-					67
03	5766	X	1718	-0-	-4048	-0-	1718	2			N	-0-					67
04	5580	X	1428	-0-	-4152	-0-	1428	2			N	-0-					67
05	5394	X	1257	-0-	-4137	-0-	1257	2			N	-0-					67
06	4740	X	1102	-0-	-3638	-0-	1102	2			N	-0-					67
07	3441	X	1525	-0-	-1916	-0-	1525	2			N	-0-					67
08	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			N	-0-					67
09	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2			N	-0-					67
10	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2			N	-0-					67
11	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5179	2			N	-0-					67
*12	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 38,238 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	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					28
02	2800	N	4071	-0-	1271	1271	4071	2			N	-0-					28
03	3100	N	4079	-0-	979	2250	4079	2			N	-0-					28
04	3000	N	3122	-0-	122	2372	3122	2			N	-0-					28
05	6095	X	3723	-0-	-2372	-0-	3723	2			N	-0-					28
06	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2			N	-0-					28
07	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-	28	1			-0-
08	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	2424	-0-	-756	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	2747	-0-	-539	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2777	-0-	-403	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	3079	-0-	-207	-0-	3079	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,873 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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

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

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149583 COMPL. DATE 04/06/1994 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11525 - 11760

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	2			N	-0-					27
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					27
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					27
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					27
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					27
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					27
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					27
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					27
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					27
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					27
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					27
*12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 1,414 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	2			Y	-0-					-0-
02	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2			Y	-0-					-0-
03	5766	X	5528	-0-	-238	-0-	5528	2			Y	-0-					-0-
04	5490	X	5382	-0-	-108	-0-	5382	2			Y	-0-					-0-
05	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	2			Y	-0-					-0-
06	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	2			Y	-0-					-0-
07	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	5594	2			Y	-0-					-0-
08	5487	X	4745	-0-	-742	-0-	4745	2			Y	-0-					-0-
09	5310	X	3997	-0-	-1313	-0-	3997	2			Y	-0-					-0-
10	5487	X	3923	-0-	-1564	-0-	3923	2			Y	-0-					-0-
11	5310	X	3635	-0-	-1675	-0-	3635	2			Y	-0-					-0-
12	5487	X	3813	-0-	-1674	-0-	3813	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,819 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			N	-0-					166
02	4536	X	3550	-0-	-986	-0-	3550	2			N	-0-					166
03	4712	X	982	-0-	-3730	-0-	982	2			N	-0-					166
04	3630	X	945	-0-	-2685	-0-	945	2			N	-0-					166
05	3937	X	918	-0-	-3019	-0-	918	2			N	-0-					166
06	3810	X	538	-0-	-3272	-0-	538	2			N	-0-					166
07	3937	X	256	-0-	-3681	-0-	256	2			N	-0-					166
08	992	X	405	-0-	-587	-0-	405	2			N	-0-					166
09	960	X	460	-0-	-500	-0-	460	2			N	-0-					166
10	930	X	452	-0-	-478	-0-	452	2			N	-0-					166
11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					166
*12	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					166

TOTAL GAS PROD: 14,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150768 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8319 - 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	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					80
02	336	X	55	-0-	-281	-0-	55	2			N	-0-					80
03	31	X	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					80
04	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					80
05	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					80
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					80
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					80
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					80
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					80
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					80
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					80
*12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 2,746 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2261	-0-	-1211	-0-	2261	2			N	-0-					117
02	3080	X	1378	-0-	-1702	-0-	1378	2			N	-0-					117
03	3348	X	2510	-0-	-838	-0-	2510	2			N	-0-					117
04	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					117
05	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2			N	-0-					117
06	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2			N	-0-					117
07	3410	X	3294	-0-	-116	-0-	3294	2			N	-0-					117
08	3689	X	2360	-0-	-1329	-0-	2360	2			N	-0-					117
09	3570	X	2323	-0-	-1247	-0-	2323	2			N	-0-					117
10	3689	X	2267	-0-	-1422	-0-	2267	2			N	-0-					117
11	3330	X	3190	-0-	-140	-0-	3190	2			N	-0-					117
12	3286	X	3206	-0-	-80	-0-	3206	2			N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 33,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11821 PERF. 8283 - 11700

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					100
02	2576	X	1684	-0-	-892	-0-	1684	2			N	-0-					100
03	2914	X	2334	-0-	-580	-0-	2334	2			N	-0-					100
04	2820	X	2142	-0-	-678	-0-	2142	2			N	-0-					100
05	2914	X	2707	-0-	-207	-0-	2707	2			N	-0-					100
06	2760	X	1729	-0-	-1031	-0-	1729	2			N	-0-					100
07	2325	X	1948	-0-	-377	-0-	1948	2			N	-0-					100
08	2232	N	1969	-0-	-263	-0-	1969	2			N	-0-					100
09	1740	N	1230	-0-	-510	-0-	1230	2			N	-0-					100
10	1953	N	1769	-0-	-184	-0-	1769	2			N	-0-					100
11	1920	N	1281	-0-	-639	-0-	1281	2			N	-0-					100
*12	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 23,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151831 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8345 - 11376

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	534	-0-	-86	-0-	534	2			N	-0-					33
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					33
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					33
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					33
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					33
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					33
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					33
08	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	2			N	-0-					33
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					33
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					33
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					33
12	558	N	367	-0-	-191	-0-	367	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 6,718 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	146	-0-	-2613	-0-	146	2			N	-0-					77
02	1372	N	118	-0-	-1254	-0-	118	2			N	-0-					77
03	1178	N	97	-0-	-1081	-0-	97	2			N	-0-					77
04	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					77
05	3100	N	3243	-0-	143	143	3243	2			N	-0-					77
06	3000	N	3240	-0-	240	383	3240	2			N	-0-					77
07	3100	N	2791	-0-	-309	74	2791	2			N	-0-					77
08	2972	X	2898	-0-	-74	-0-	2898	2			N	-0-					77
09	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					77
10	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					77
11	1710	X	1197	-0-	-513	-0-	1197	2			N	-0-					77
12	1767	X	1343	-0-	-424	-0-	1343	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 21,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 152673 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8337 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					45
02	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					45
03	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			N	-0-					45
04	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					45
05	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					45
06	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			N	-0-					45
07	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-					45
08	3286	X	2710	-0-	-576	-0-	2710	2			N	-0-					45
09	3180	X	2867	-0-	-313	-0-	2867	2			N	-0-					45
10	3286	X	2270	-0-	-1016	-0-	2270	2			N	-0-					45
11	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			N	-0-					45
12	2976	X	2526	-0-	-450	-0-	2526	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 35,928 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	2			N	-0-					102
02	4424	X	3948	-0-	-476	-0-	3948	2			N	-0-					102
03	4867	X	4438	-0-	-429	-0-	4438	2			N	-0-					102
04	4500	X	4309	-0-	-191	-0-	4309	2			N	-0-					102
05	4495	X	4399	-0-	-96	-0-	4399	2			N	-0-					102
06	4320	X	4297	-0-	-23	-0-	4297	2			N	-0-					102
07	4464	X	4215	-0-	-249	-0-	4215	2			N	-0-					102
08	4464	X	3968	-0-	-496	-0-	3968	2			N	-0-					102
09	4320	X	3849	-0-	-471	-0-	3849	2			N	-0-					102
10	4433	X	4011	-0-	-422	-0-	4011	2			N	-0-					102
11	4290	X	3763	-0-	-527	-0-	3763	2			N	-0-					102
12	4216	X	3796	-0-	-420	-0-	3796	2			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 49,471 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					60
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					60
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					60
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					60
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					60
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					60
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					60
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					60
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					60
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					60
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					60
*12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					60

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

KENNEDY "A" WELL #: 1 RRCID -> 153805 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8264 - 11396

01	1488	N	866	-0-	-622	-0-	866	2			N	-0-					112
02	1008	N	640	-0-	-368	-0-	640	2			N	-0-					112
03	961	N	859	-0-	-102	-0-	859	2			N	-0-					112
04	840	N	823	-0-	-17	-0-	823	2			N	-0-					112
05	713	N	702	-0-	-11	-0-	702	2			N	-0-					112
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-	112	1			-0-
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
10	899	N	784	-0-	-115	-0-	784	2			N	-0-					-0-
11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
12	961	N	865	-0-	-96	-0-	865	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153905 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8141 - 11342

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 (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	310	N	188	-0-	-122	-0-	188	2			N	-0-					56
02	308	N	287	-0-	-21	-0-	287	2			N	-0-					56
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					56
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					56
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					56
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-	56	1			-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
08	496	N	252	-0-	-244	-0-	252	2			N	-0-					-0-
09	480	N	346	-0-	-134	-0-	346	2			N	-0-					-0-
10	403	N	218	-0-	-185	-0-	218	2			N	-0-					-0-
11	240	N	81	-0-	-159	-0-	81	2			N	-0-					-0-
12	372	N	196	-0-	-176	-0-	196	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,803 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	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			N	-0-					27
02	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			N	-0-					27
03	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2			N	-0-					27
04	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			N	-0-					27
05	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-					27
06	1320	X	565	-0-	-755	-0-	565	2			N	-0-					27
07	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					27
08	3286	X	1581	-0-	-1705	-0-	1581	2			N	-0-					27
09	3180	X	1324	-0-	-1856	-0-	1324	2			N	-0-					27
10	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2			N	-0-					27
11	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2			N	-0-					27
*12	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 34,749 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	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					92
02	364	N	276	-0-	-88	-0-	276	2			N	-0-					92
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					92
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					92
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					92
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					92
07	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	2			N	-0-					92
08	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	2			N	-0-					92
09	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	2			N	-0-					92
10	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	2			N	-0-					92
11	390	N	343	-0-	-47	-0-	343	2			N	-0-					92
12	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 4,384 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	3782	X	3408	-0-	-374	-0-	3408	2			N	-0-					149
02	3388	X	3260	-0-	-128	-0-	3260	2			N	-0-					149
03	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			N	-0-					149
04	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2			N	-0-					149
05	3751	X	3579	-0-	-172	-0-	3579	2			N	-0-					149
06	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			N	-0-					149
07	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-	149	1			-0-
08	3844	X	3765	-0-	-79	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	3340	-0-	-380	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3368	-0-	-476	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3342	-0-	-378	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3497	-0-	-347	-0-	3497	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,876 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	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
11	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					-0-
12	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,853 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	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					50
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					50
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					50
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					50
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					50
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					50
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					50
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					50
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					50
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					50
11	180	N	120	-0-	-60	-0-	120	2			N	-0-					50
*12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 2,306 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1037	-0-	-327	-0-	1037	2			N	-0-					77
02	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					77
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					77
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					77
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					77
06	870	N	851	-0-	-19	-0-	851	2			N	-0-					77
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					77
08	1116	N	907	-0-	-209	-0-	907	2			N	-0-					77
09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					77
10	961	N	882	-0-	-79	-0-	882	2			N	-0-					77
11	870	N	838	-0-	-32	-0-	838	2			N	-0-					77
*12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 12,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	162	1			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					100
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					100
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					100
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	99	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					1
08	T. A.		55	-0-	55	55	55	2			N	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	55					N	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	55					N	-0-					1
11	152	X	97	-0-	-55	-0-	97	2			N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 238 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. (I) GAS LIFT(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	5419	-0-	-626	-0-	5419	2			N	-0-					39
02	5460	X	4611	-0-	-849	-0-	4611	2			N	-0-					39
03	5952	X	5421	-0-	-531	-0-	5421	2			N	-0-					39
04	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	2			N	-0-					39
05	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5618	2			N	-0-					39
06	5250	X	5070	-0-	-180	-0-	5070	2			N	-0-	39	1			-0-
07	5921	X	5813	-0-	-108	-0-	5813	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	5671	-0-	-219	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	5425	-0-	-275	-0-	5425	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	5514	-0-	-314	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	4999	-0-	-641	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	5309	-0-	-519	-0-	5309	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,597 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2			N	-0-					40
02	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					40
03	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	2			N	-0-					40
04	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	2			N	-0-					40
05	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2			N	-0-					40
06	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2			N	-0-					40
07	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5533	2			N	-0-					40
08	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	2			N	-0-					40
09	4950	X	4311	-0-	-639	-0-	4311	2			N	-0-					40
10	5115	X	2673	-0-	-2442	-0-	2673	2			N	-0-					40
11	4950	X	2795	-0-	-2155	-0-	2795	2			N	-0-					40
12	5115	X	3948	-0-	-1167	-0-	3948	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 51,056 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

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

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

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162731 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 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	2480	N	2413	-0-	-67	-0-	2413	2			N	-0-					150
02	2212	N	2182	-0-	-30	-0-	2182	2			N	-0-					150
03	2449	N	2396	-0-	-53	-0-	2396	2			N	-0-					150
04	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					150
05	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					150
06	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					150
07	2449	N	2411	-0-	-38	-0-	2411	2			N	-0-					150
08	2418	N	2394	-0-	-24	-0-	2394	2			N	-0-					150
09	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					150
10	2418	N	2375	-0-	-43	-0-	2375	2			N	-0-					150
11	2310	N	2296	-0-	-14	-0-	2296	2			N	-0-					150
12	2387	N	2374	-0-	-13	-0-	2374	2			N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 28,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163432 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8122 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					115
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					115
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					115
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					115
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					115
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					115
07	310	N	174	-0-	-136	-0-	174	2			N	-0-					115
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					115
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					115
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					115
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 2,029 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	2511	X	2260	-0-	-251	-0-	2260	2			N	-0-					67
02	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					67
03	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					67
04	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-					67
05	2914	N	2070	-0-	-844	-0-	2070	2			N	-0-					67
06	2820	N	1731	-0-	-1089	-0-	1731	2			N	-0-					67
07	2542	N	2098	-0-	-444	-0-	2098	2			N	-0-					67
08	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					67
09	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					67
10	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					67
11	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					67
12	2263	N	2146	-0-	-117	-0-	2146	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 28,389 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	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					22
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					22
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					22
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					22
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	1192		-0-	-0-	-1192	-0-					N	-0-					22
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 1,676 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	2139	N	1987	-0-	-152	-0-	1987	2			N	-0-					94
02	2044	N	1713	-0-	-331	-0-	1713	2			N	-0-					94
03	1984	N	1953	-0-	-31	-0-	1953	2			N	-0-					94
04	1920	N	1847	-0-	-73	-0-	1847	2			N	-0-					94
05	1891	N	1780	-0-	-111	-0-	1780	2			N	-0-					94
06	1890	N	1863	-0-	-27	-0-	1863	2			N	-0-					94
07	1922	N	1722	-0-	-200	-0-	1722	2			N	-0-	94	1			-0-
08	1767	N	1658	-0-	-109	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1562	-0-	-268	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1421	-0-	-315	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1329	-0-	-261	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1287	-0-	-325	-0-	1287	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3304	-0-	-602	-0-	3304	2			Y	-0-					16
02	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			Y	-0-					16
03	2418	X	2415	-0-	-3	-0-	2415	2			Y	-0-					16
04	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			Y	-0-					16
05	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			Y	-0-					16
06	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			Y	-0-					16
07	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			Y	-0-					16
08	3596	X	2718	-0-	-878	-0-	2718	2			Y	-0-					16
09	3480	X	3378	-0-	-102	-0-	3378	2			Y	-0-					16
10	3379	X	2918	-0-	-461	-0-	2918	2			Y	-0-					16
11	3270	X	3176	-0-	-94	-0-	3176	2			Y	-0-					16
12	3503	X	3046	-0-	-457	-0-	3046	2			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 36,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174512 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11106 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					162
02	2184	X	1897	-0-	-287	-0-	1897	2			N	-0-					162
03	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					162
04	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					162
05	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					162
06	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					162
07	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					162
08	2852	X	2280	-0-	-572	-0-	2274	2	6	9	N	5	167	1			-0-
09	2550	N	2433	-0-	-117	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
10	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
11	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
*12	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MCWATTERS, T. H. WELL #: 11 RRCID -> 176334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10928 - 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	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	2			Y	-0-					-0-
02	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			Y	-0-					-0-
03	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2			Y	-0-					-0-
04	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			Y	-0-					-0-
05	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			Y	-0-					-0-
06	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2			Y	-0-					-0-
07	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2			Y	-0-					-0-
08	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2			Y	-0-					-0-
09	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2			Y	-0-					-0-
10	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			Y	-0-					-0-
11	4020	X	3614	-0-	-406	-0-	3614	2			Y	-0-					-0-
12	4154	X	3683	-0-	-471	-0-	3683	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,274 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	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			Y	-0-					-0-
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-					-0-
03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-					-0-
04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			Y	-0-					-0-
05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			Y	-0-					-0-
06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			Y	-0-					-0-
07	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			Y	-0-					-0-
08	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			Y	-0-					-0-
09	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			Y	-0-					-0-
10	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			Y	-0-					-0-
11	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			Y	-0-					-0-
*12	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,723 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	2728	X	820	-0-	-1908	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
02	3780	X	939	-0-	-2841	-0-	939	2			Y	-0-					-0-
03	4185	X	3478	-0-	-707	-0-	3478	2			Y	-0-					-0-
04	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	8742	2			Y	-0-					-0-
05	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	8985	2			Y	-0-					-0-
06	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	8251	2			Y	-0-					-0-
07	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	8137	2			Y	-0-					-0-
08	8866	X	7829	-0-	-1037	-0-	7829	2			Y	-0-					-0-
09	8580	X	7194	-0-	-1386	-0-	7194	2			Y	-0-					-0-
10	8866	X	6563	-0-	-2303	-0-	6563	2			Y	-0-					-0-
11	8250	X	6790	-0-	-1460	-0-	6790	2			Y	-0-					-0-
12	8122	X	6369	-0-	-1753	-0-	6369	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,097 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	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			Y	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					-0-
09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
10	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-					-0-
11	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			Y	-0-					-0-
*12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,033 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	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			Y	-0-					-0-
02	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			Y	-0-					-0-
03	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2			Y	-0-					-0-
04	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	2			Y	-0-					-0-
05	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	5902	2			Y	-0-					-0-
06	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	2			Y	-0-					-0-
07	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2			Y	-0-					-0-
08	5084	X	3815	-0-	-1269	-0-	3815	2			Y	-0-					-0-
09	4920	X	4065	-0-	-855	-0-	4065	2			Y	-0-					-0-
10	5084	X	4156	-0-	-928	-0-	4156	2			Y	-0-					-0-
11	4920	X	3203	-0-	-1717	-0-	3203	2			Y	-0-					-0-
12	4526	X	2708	-0-	-1818	-0-	2708	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,185 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	6231	X	5264	-0-	-967	-0-	5264	2			Y	-0-					-0-
02	5656	X	4907	-0-	-749	-0-	4907	2			Y	-0-					-0-
03	6262	X	5641	-0-	-621	-0-	5641	2			Y	-0-					-0-
04	6030	X	5543	-0-	-487	-0-	5543	2			Y	-0-					-0-
05	5766	X	5564	-0-	-202	-0-	5564	2			Y	-0-					-0-
06	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	5485	2			Y	-0-					-0-
07	5735	X	5586	-0-	-149	-0-	5586	2			Y	-0-					-0-
08	5735	X	5415	-0-	-320	-0-	5415	2			Y	-0-					-0-
09	5550	X	4853	-0-	-697	-0-	4853	2			Y	-0-					-0-
10	5673	X	5355	-0-	-318	-0-	5355	2			Y	-0-					-0-
11	5490	X	5008	-0-	-482	-0-	5008	2			Y	-0-					-0-
12	5580	X	4431	-0-	-1149	-0-	4431	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,052 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	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2			Y	-0-					-0-
02	3108	X	266	-0-	-2842	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
03	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			Y	-0-					-0-
04	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	2			Y	-0-					-0-
05	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			Y	-0-					-0-
06	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	2			Y	-0-					-0-
07	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	6803	2			Y	-0-					-0-
08	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	7285	2			Y	-0-					-0-
09	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	6972	2			Y	-0-					-0-
10	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	6756	2			Y	-0-					-0-
11	5130	X	4183	-0-	-947	-0-	4183	2			Y	-0-					-0-
12	5301	X	3116	-0-	-2185	-0-	3116	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,241 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 #: 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-					N	-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	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			Y	-0-					-0-
02	3472	X	2479	-0-	-993	-0-	2479	2			Y	-0-					-0-
03	3224	X	2568	-0-	-656	-0-	2568	2			Y	-0-					-0-
04	2790	X	2487	-0-	-303	-0-	2487	2			Y	-0-					-0-
05	2883	X	2628	-0-	-255	-0-	2628	2			Y	-0-					-0-
06	2790	X	2605	-0-	-185	-0-	2605	2			Y	-0-					-0-
07	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			Y	-0-					-0-
08	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			Y	-0-					-0-
09	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			Y	-0-					-0-
10	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			Y	-0-					-0-
11	2430	N	2112	-0-	-318	-0-	2112	2			Y	-0-					-0-
*12	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 15 RRCID -> 179863 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13033 PERF.10581 - 12848

01	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2			Y	-0-					-0-
02	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			Y	-0-					-0-
03	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			Y	-0-					-0-
04	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			Y	-0-					-0-
05	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			Y	-0-					-0-
06	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			Y	-0-					-0-
07	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			Y	-0-					-0-
08	4061	X	3950	-0-	-111	-0-	3950	2			Y	-0-					-0-
09	3930	X	3806	-0-	-124	-0-	3806	2			Y	-0-					-0-
10	4061	X	3847	-0-	-214	-0-	3847	2			Y	-0-					-0-
11	3930	X	3400	-0-	-530	-0-	3400	2			Y	-0-					-0-
12	4030	X	2923	-0-	-1107	-0-	2923	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,568 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180020 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 11028

01	3503	X	1579	-0-	-1924	-0-	1579	2			Y	-0-					-0-
02	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-
03	3131	X	2589	-0-	-542	-0-	2589	2			Y	-0-					-0-
04	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			Y	-0-					-0-
05	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			Y	-0-					-0-
06	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			Y	-0-					-0-
07	3379	X	3319	-0-	-60	-0-	3319	2			Y	-0-					-0-
08	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			Y	-0-					-0-
09	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			Y	-0-					-0-
10	3286	X	3106	-0-	-180	-0-	3106	2			Y	-0-					-0-
11	3180	X	2286	-0-	-894	-0-	2286	2			Y	-0-					-0-
12	3286	X	1440	-0-	-1846	-0-	1440	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,120 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	3658	X	3612	-0-	-46	-0-	3612	2			Y	-0-					-0-
02	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			Y	-0-					-0-
03	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2			Y	-0-					-0-
04	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			Y	-0-					-0-
05	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			Y	-0-					-0-
06	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			Y	-0-					-0-
07	3658	X	3539	-0-	-119	-0-	3539	2			Y	-0-					-0-
08	3813	X	3499	-0-	-314	-0-	3499	2			Y	-0-					-0-
09	3690	X	3385	-0-	-305	-0-	3385	2			Y	-0-					-0-
10	3813	X	3438	-0-	-375	-0-	3438	2			Y	-0-					-0-
11	3690	X	3209	-0-	-481	-0-	3209	2			Y	-0-					-0-
12	3534	X	3302	-0-	-232	-0-	3302	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, FRED R. WELL #: 1 RRCID -> 180267 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8535 - 10927

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
08	72	N	-0-	-0-	-72	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2014 - P&A 08/13/2014

TOTAL GAS PROD: 776 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 #: 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			Y	-0-					-0-
02	2240	N	1859	-0-	-381	-0-	1859	2			Y	-0-					-0-
03	2480	N	2318	-0-	-162	-0-	2318	2			Y	-0-					-0-
04	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			Y	-0-					-0-
05	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			Y	-0-					-0-
06	2250	N	2231	-0-	-19	-0-	2231	2			Y	-0-					-0-
07	2480	N	2289	-0-	-191	-0-	2289	2			Y	-0-					-0-
08	2728	N	2376	-0-	-352	-0-	2376	2			Y	-0-					-0-
09	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			Y	-0-					-0-
10	2294	N	2184	-0-	-110	-0-	2184	2			Y	-0-					-0-
11	2310	N	110	-0-	-2200	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
12	2387	N	134	-0-	-2253	-0-	134	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5735	X	5722	-0-	-13	-0-	5722	2			Y	-0-					-0-
02	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	2			Y	-0-					-0-
03	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	5594	2			Y	-0-					-0-
04	5550	X	5489	-0-	-61	-0-	5489	2			Y	-0-					-0-
05	6448	X	5618	-0-	-830	-0-	5618	2			Y	-0-					-0-
06	6240	X	5216	-0-	-1024	-0-	5216	2			Y	-0-					-0-
07	6448	X	5319	-0-	-1129	-0-	5319	2			Y	-0-					-0-
08	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	6331	2			Y	-0-					-0-
09	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	6759	2			Y	-0-					-0-
10	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	2			Y	-0-					-0-
11	5850	X	5320	-0-	-530	-0-	5320	2			Y	-0-					-0-
12	6045	X	5606	-0-	-439	-0-	5606	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			Y	-0-					-0-
02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			Y	-0-					-0-
03	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3313	-0-	313	313	3313	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3922	-0-	822	1135	3922	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3338	-0-	338	1473	3338	2			Y	-0-					-0-
07	4795	X	3322	-0-	-1473	-0-	3322	2			Y	-0-					-0-
08	3348	X	2725	-0-	-623	-0-	2725	2			Y	-0-					-0-
09	3240	X	2727	-0-	-513	-0-	2727	2			Y	-0-					-0-
10	3348	X	2611	-0-	-737	-0-	2611	2			Y	-0-					-0-
11	3240	X	1970	-0-	-1270	-0-	1970	2			Y	-0-					-0-
12	3317	X	2547	-0-	-770	-0-	2547	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,414 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	2542	N	2303	-0-	-239	-0-	2303	2			Y	-0-					-0-
02	2212	N	2122	-0-	-90	-0-	2122	2			Y	-0-					-0-
03	2294	N	2004	-0-	-290	-0-	2004	2			Y	-0-					-0-
04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			Y	-0-					-0-
05	2356	N	1804	-0-	-552	-0-	1804	2			Y	-0-					-0-
06	1950	N	1610	-0-	-340	-0-	1610	2			Y	-0-					-0-
07	2356	N	1834	-0-	-522	-0-	1834	2			Y	-0-					-0-
08	1798	N	1389	-0-	-409	-0-	1389	2			Y	-0-					-0-
09	1620	N	1457	-0-	-163	-0-	1457	2			Y	-0-					-0-
10	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	7197	-0-	4197	4197	7197	2			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	6283	-0-	3183	7380	6283	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 181595 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10746 - 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	3720	X	3703	-0-	-17	-0-	3703	2			Y	-0-					-0-
02	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			Y	-0-					-0-
03	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			Y	-0-					-0-
04	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2			Y	-0-					-0-
05	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			Y	-0-					-0-
06	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			Y	-0-					-0-
07	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			Y	-0-					-0-
08	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			Y	-0-					-0-
09	3510	X	2853	-0-	-657	-0-	2853	2			Y	-0-					-0-
10	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			Y	-0-					-0-
11	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			Y	-0-					-0-
12	3627	X	3618	-0-	-9	-0-	3618	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,317 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 #: 13 RRCID -> 181780 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12904 PERF.10556 - 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	7130	X	6280	-0-	-850	-0-	6280	2			Y	-0-					-0-
02	7056	X	5793	-0-	-1263	-0-	5793	2			Y	-0-					-0-
03	7564	X	5793	-0-	-1771	-0-	5793	2			Y	-0-					-0-
04	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	7906	2			Y	-0-					-0-
05	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	7870	2			Y	-0-					-0-
06	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	7733	2			Y	-0-					-0-
07	8184	X	7512	-0-	-672	-0-	7512	2			Y	-0-					-0-
08	8184	X	6359	-0-	-1825	-0-	6359	2			Y	-0-					-0-
09	7920	X	6799	-0-	-1121	-0-	6799	2			Y	-0-					-0-
10	7998	X	7243	-0-	-755	-0-	7243	2			Y	-0-					-0-
11	7740	X	5692	-0-	-2048	-0-	5692	2			Y	-0-					-0-
12	7502	X	6837	-0-	-665	-0-	6837	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181864 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12068 - 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	7254	X	5949	-0-	-1305	-0-	5924	2	25	9	Y	23					35
02	5040	X	5027	-0-	-13	-0-	5027	2			Y	-0-					35
03	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5684	2	43	9	Y	39	57	1			17
04	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	2			Y	-0-					17
05	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	5747	2			Y	-0-					17
06	5400	X	4646	-0-	-754	-0-	4646	2			Y	-0-					17
07	5580	X	5214	-0-	-366	-0-	5214	2			Y	-0-					17
08	5611	X	5273	-0-	-338	-0-	5273	2			Y	-0-					17
09	5430	X	5092	-0-	-338	-0-	5092	2			Y	-0-					17
10	5611	X	5183	-0-	-428	-0-	5183	2			Y	-0-					17
11	5100	X	4925	-0-	-175	-0-	4925	2			Y	-0-					17
12	5270	X	4570	-0-	-700	-0-	4559	2	11	9	Y	10					27

TOTAL GAS PROD: 62,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

THOMPSON, C. C. WELL #: 10 RRCID -> 181996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10745 - 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	3224	X	3192	-0-	-32	-0-	3192	2			Y	-0-					-0-
02	2912	X	2676	-0-	-236	-0-	2676	2			Y	-0-					-0-
03	3131	X	3016	-0-	-115	-0-	3016	2			Y	-0-					-0-
04	3090	X	2997	-0-	-93	-0-	2997	2			Y	-0-					-0-
05	3193	X	2951	-0-	-242	-0-	2951	2			Y	-0-					-0-
06	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			Y	-0-					-0-
07	3100	X	3045	-0-	-55	-0-	3045	2			Y	-0-					-0-
08	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			Y	-0-					-0-
09	2970	X	2671	-0-	-299	-0-	2671	2			Y	-0-					-0-
10	3069	X	3026	-0-	-43	-0-	3026	2			Y	-0-					-0-
11	2970	X	2862	-0-	-108	-0-	2862	2			Y	-0-					-0-
*12	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,841 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 #: 9 RRCID -> 182058 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 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	4154	X	3661	-0-	-493	-0-	3661	2			Y	-0-					-0-
02	3724	X	3265	-0-	-459	-0-	3265	2			Y	-0-					-0-
03	4123	X	4114	-0-	-9	-0-	4114	2			Y	-0-					-0-
04	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			Y	-0-					-0-
05	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			Y	-0-					-0-
06	3990	X	3867	-0-	-123	-0-	3867	2			Y	-0-					-0-
07	4123	X	4103	-0-	-20	-0-	4103	2			Y	-0-					-0-
08	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2			Y	-0-					-0-
09	4050	X	3818	-0-	-232	-0-	3818	2			Y	-0-					-0-
10	4092	X	3912	-0-	-180	-0-	3912	2			Y	-0-					-0-
11	4050	X	3797	-0-	-253	-0-	3797	2			Y	-0-					-0-
12	4185	X	3915	-0-	-270	-0-	3915	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182151 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8370 - 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	5983	X	5298	-0-	-685	-0-	5298	2			Y	-0-					-0-
02	5796	X	5220	-0-	-576	-0-	5220	2			Y	-0-					-0-
03	6417	X	3644	-0-	-2773	-0-	3644	2			Y	-0-					-0-
04	5850	X	3652	-0-	-2198	-0-	3652	2			Y	-0-					-0-
05	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	6867	2			Y	-0-					-0-
06	5580	X	4906	-0-	-674	-0-	4906	2			Y	-0-					-0-
07	5766	X	5193	-0-	-573	-0-	5193	2			Y	-0-					-0-
08	4030	X	1704	-0-	-2326	-0-	1704	2			Y	-0-					-0-
09	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	2			Y	-0-					-0-
10	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	6395	2			Y	-0-					-0-
11	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2			Y	-0-					-0-
*12	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			Y	-0-					-0-
02	2072	N	1965	-0-	-107	-0-	1965	2			Y	-0-					-0-
03	2170	N	2138	-0-	-32	-0-	2138	2			Y	-0-					-0-
04	2190	N	2124	-0-	-66	-0-	2124	2			Y	-0-					-0-
05	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			Y	-0-					-0-
06	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			Y	-0-					-0-
07	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			Y	-0-					-0-
08	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			Y	-0-					-0-
09	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			Y	-0-					-0-
10	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			Y	-0-					-0-
11	2100	N	1994	-0-	-106	-0-	1994	2			Y	-0-					-0-
12	2170	N	2088	-0-	-82	-0-	2088	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,790 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 #: 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	3999	X	3492	-0-	-507	-0-	3492	2			Y	-0-					-0-
02	3220	X	2955	-0-	-265	-0-	2955	2			Y	-0-					-0-
03	3565	X	3316	-0-	-249	-0-	3316	2			Y	-0-					-0-
04	3390	X	3226	-0-	-164	-0-	3226	2			Y	-0-					-0-
05	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			Y	-0-					-0-
06	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			Y	-0-					-0-
07	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			Y	-0-					-0-
08	3410	X	3016	-0-	-394	-0-	3016	2			Y	-0-					-0-
09	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			Y	-0-					-0-
10	3410	X	2776	-0-	-634	-0-	2776	2			Y	-0-					-0-
11	3300	X	3047	-0-	-253	-0-	3047	2			Y	-0-					-0-
*12	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,092 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	2077	X	1988	-0-	-89	-0-	1988	2			Y	-0-					-0-
02	1988	X	1669	-0-	-319	-0-	1669	2			Y	-0-					-0-
03	2201	X	2005	-0-	-196	-0-	2005	2			Y	-0-					-0-
04	2130	X	1936	-0-	-194	-0-	1936	2			Y	-0-					-0-
05	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			Y	-0-					-0-
06	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3327	-0-	227	227	3327	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3937	-0-	837	1064	3937	2			Y	-0-					-0-
09	3756	X	2692	-0-	-1064	-0-	2692	2			Y	-0-					-0-
10	2015	X	1821	-0-	-194	-0-	1821	2			Y	-0-					-0-
11	1950	X	1691	-0-	-259	-0-	1691	2			Y	-0-					-0-
12	2015	X	1849	-0-	-166	-0-	1849	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 5 RRCID -> 182898 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 12056 PERF.10956 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	2891	-0-	-643	-0-	2891	2			Y	-0-					80
02	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			Y	-0-					80
03	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			Y	-0-					80
04	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			Y	-0-					80
05	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			Y	-0-					80
06	2550	X	2320	-0-	-230	-0-	2320	2			Y	-0-					80
07	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			Y	-0-					80
08	3596	X	2981	-0-	-615	-0-	2981	2			Y	-0-					80
09	3480	X	3263	-0-	-217	-0-	3259	2	4	9	Y	4	84	1			-0-
10	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			Y	-0-					-0-
11	3180	X	3113	-0-	-67	-0-	3113	2			Y	-0-					-0-
12	3379	X	3177	-0-	-202	-0-	3177	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 183282 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 12841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1608	-0-	-1802	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
02	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			Y	-0-					-0-
03	2666	X	2136	-0-	-530	-0-	2136	2			Y	-0-					-0-
04	2580	X	2274	-0-	-306	-0-	2274	2			Y	-0-					-0-
05	2666	X	1359	-0-	-1307	-0-	1359	2			Y	-0-					-0-
06	2070	X	1704	-0-	-366	-0-	1704	2			Y	-0-					-0-
07	2356	X	1554	-0-	-802	-0-	1554	2			Y	-0-					-0-
08	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			Y	-0-					-0-
09	1710	N	1379	-0-	-331	-0-	1379	2			Y	-0-					-0-
10	1550	N	1490	-0-	-60	-0-	1490	2			Y	-0-					-0-
11	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1106	-0-	-320	-0-	1106	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 183349 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8555 - 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	3131	X	2446	-0-	-685	-0-	2446	2			Y	-0-					-0-
02	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			Y	-0-					-0-
03	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2			Y	-0-					-0-
04	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			Y	-0-					-0-
05	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			Y	-0-					-0-
06	2850	X	1889	-0-	-961	-0-	1889	2			Y	-0-					-0-
07	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			Y	-0-					-0-
08	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			Y	-0-					-0-
09	3120	X	3111	-0-	-9	-0-	3111	2			Y	-0-					-0-
10	3224	X	2915	-0-	-309	-0-	2915	2			Y	-0-					-0-
11	3120	X	1663	-0-	-1457	-0-	1663	2			Y	-0-					-0-
12	3224	X	1664	-0-	-1560	-0-	1664	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6262	X	5628	-0-	-634	-0-	5628	2			Y	-0-					-0-
02	5488	X	5224	-0-	-264	-0-	5224	2			Y	-0-					-0-
03	6045	X	4381	-0-	-1664	-0-	4381	2			Y	-0-					-0-
04	5760	X	5252	-0-	-508	-0-	5252	2			Y	-0-					-0-
05	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	5842	2			Y	-0-					-0-
06	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	5686	2			Y	-0-					-0-
07	5797	X	5701	-0-	-96	-0-	5701	2			Y	-0-					-0-
08	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	2			Y	-0-					-0-
09	5310	X	5062	-0-	-248	-0-	5062	2			Y	-0-					-0-
10	5487	X	5418	-0-	-69	-0-	5418	2			Y	-0-					-0-
11	5310	X	4667	-0-	-643	-0-	4667	2			Y	-0-					-0-
12	5487	X	5341	-0-	-146	-0-	5341	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,693 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 #: 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	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	7229	2			Y	-0-					-0-
02	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5741	2			Y	-0-					-0-
03	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	7065	2			Y	-0-					-0-
04	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	6874	2			Y	-0-					-0-
05	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	6669	2			Y	-0-					-0-
06	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	6116	2			Y	-0-					-0-
07	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6205	2			Y	-0-					-0-
08	7068	X	6385	-0-	-683	-0-	6385	2			Y	-0-					-0-
09	6840	X	6355	-0-	-485	-0-	6355	2			Y	-0-					-0-
10	6665	X	6425	-0-	-240	-0-	6425	2			Y	-0-					-0-
11	6180	X	4909	-0-	-1271	-0-	4909	2			Y	-0-					-0-
12	6572	X	4074	-0-	-2498	-0-	4074	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,047 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	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			Y	-0-					-0-
02	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2			Y	-0-					-0-
03	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			Y	-0-					-0-
04	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			Y	-0-					-0-
05	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	2			Y	-0-					-0-
06	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			Y	-0-					-0-
07	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			Y	-0-					-0-
08	3968	X	3592	-0-	-376	-0-	3592	2			Y	-0-					-0-
09	3840	X	3470	-0-	-370	-0-	3470	2			Y	-0-					-0-
10	3968	X	3543	-0-	-425	-0-	3543	2			Y	-0-					-0-
11	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			Y	-0-					-0-
12	3968	X	2608	-0-	-1360	-0-	2608	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 183987 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12895 PERF.10600 - 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	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			Y	-0-					-0-
02	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			Y	-0-					-0-
03	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			Y	-0-					-0-
04	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			Y	-0-					-0-
05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			Y	-0-					-0-
06	1980	N	819	-0-	-1161	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3479	-0-	379	379	3479	2			Y	-0-					-0-
08	1937	N	1558	-0-	-379	-0-	1558	2			Y	-0-					-0-
09	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			Y	-0-					-0-
10	2728	X	2037	-0-	-691	-0-	2037	2			Y	-0-					-0-
11	2640	X	2294	-0-	-346	-0-	2294	2			Y	-0-					-0-
12	2728	X	1192	-0-	-1536	-0-	1192	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCHILL, MARY JANE WELL #: 2 RRCID -> 184173 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11410 - 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	1674	N	1287	-0-	-387	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-
02	1484	N	1322	-0-	-162	-0-	1322	2			Y	-0-					-0-
03	1519	N	1439	-0-	-80	-0-	1439	2			Y	-0-					-0-
04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			Y	-0-					-0-
05	1457	N	967	-0-	-490	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
06	1380	N	932	-0-	-448	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
07	1426	N	959	-0-	-467	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
08	961	N	922	-0-	-39	-0-	922	2			Y	-0-					-0-
09	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	2			Y	-0-					-0-
10	961	N	886	-0-	-75	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	820	-0-	-80	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
12	930	N	801	-0-	-129	-0-	801	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 13 RRCID -> 184312 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13026 PERF.10728 - 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	5456	X	4826	-0-	-630	-0-	4826	2			Y	-0-					-0-
02	4816	X	4799	-0-	-17	-0-	4799	2			Y	-0-					-0-
03	5332	X	5087	-0-	-245	-0-	5087	2			Y	-0-					-0-
04	5160	X	4367	-0-	-793	-0-	4367	2			Y	-0-					-0-
05	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	2			Y	-0-					-0-
06	5130	X	4467	-0-	-663	-0-	4467	2			Y	-0-					-0-
07	5301	X	4992	-0-	-309	-0-	4992	2			Y	-0-					-0-
08	4681	X	3903	-0-	-778	-0-	3903	2			Y	-0-					-0-
09	4530	X	4175	-0-	-355	-0-	4175	2			Y	-0-					-0-
10	4681	X	4246	-0-	-435	-0-	4246	2			Y	-0-					-0-
11	4530	X	4309	-0-	-221	-0-	4309	2			Y	-0-					-0-
*12	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 184315 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10716 - 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	3999	X	2688	-0-	-1311	-0-	2688	2			Y	-0-					-0-
02	3584	X	2947	-0-	-637	-0-	2947	2			Y	-0-					-0-
03	3348	X	2621	-0-	-727	-0-	2621	2			Y	-0-					-0-
04	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			Y	-0-					-0-
05	3255	X	1523	-0-	-1732	-0-	1523	2			Y	-0-					-0-
06	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2			Y	-0-					-0-
07	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2			Y	-0-					-0-
08	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2			Y	-0-					-0-
09	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2			Y	-0-					-0-
10	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			Y	-0-					-0-
11	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			Y	-0-					-0-
*12	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,082 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 #: 17 RRCID -> 184427 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10496 - 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	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			Y	-0-					-0-
02	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			Y	-0-					-0-
03	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			Y	-0-					-0-
04	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			Y	-0-					-0-
05	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			Y	-0-					-0-
06	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			Y	-0-					-0-
07	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			Y	-0-					-0-
08	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			Y	-0-					-0-
09	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			Y	-0-					-0-
10	2790	N	2744	-0-	-46	-0-	2744	2			Y	-0-					-0-
11	2700	N	2216	-0-	-484	-0-	2216	2			Y	-0-					-0-
*12	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 18 RRCID -> 184952 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10992 - 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	4650	X	4335	-0-	-315	-0-	4335	2			Y	-0-					-0-
02	4088	X	3880	-0-	-208	-0-	3880	2			Y	-0-					-0-
03	4526	X	4313	-0-	-213	-0-	4313	2			Y	-0-					-0-
04	4380	X	4143	-0-	-237	-0-	4143	2			Y	-0-					-0-
05	4464	X	3728	-0-	-736	-0-	3728	2			Y	-0-					-0-
06	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	2			Y	-0-					-0-
07	4309	X	4167	-0-	-142	-0-	4167	2			Y	-0-					-0-
08	4247	X	4082	-0-	-165	-0-	4082	2			Y	-0-					-0-
09	4110	X	3980	-0-	-130	-0-	3980	2			Y	-0-					-0-
10	4247	X	4139	-0-	-108	-0-	4139	2			Y	-0-					-0-
11	4110	X	4005	-0-	-105	-0-	4005	2			Y	-0-					-0-
12	4154	X	4127	-0-	-27	-0-	4127	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5983	X	5776	-0-	-207	-0-	5776	2			Y	-0-					-0-
02	5488	X	5195	-0-	-293	-0-	5195	2			Y	-0-					-0-
03	6076	X	5656	-0-	-420	-0-	5656	2			Y	-0-					-0-
04	5880	X	5424	-0-	-456	-0-	5424	2			Y	-0-					-0-
05	5983	X	5542	-0-	-441	-0-	5542	2			Y	-0-					-0-
06	5580	X	5202	-0-	-378	-0-	5202	2			Y	-0-					-0-
07	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2			Y	-0-					-0-
08	5611	X	5129	-0-	-482	-0-	5129	2			Y	-0-					-0-
09	5430	X	4771	-0-	-659	-0-	4771	2			Y	-0-					-0-
10	5611	X	4857	-0-	-754	-0-	4857	2			Y	-0-					-0-
11	5430	X	4636	-0-	-794	-0-	4636	2			Y	-0-					-0-
12	5611	X	4816	-0-	-795	-0-	4816	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,772 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 #: 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	7223	X	6566	-0-	-657	-0-	6566	2			Y	-0-					-0-
02	6440	X	6135	-0-	-305	-0-	6135	2			Y	-0-					-0-
03	7099	X	6664	-0-	-435	-0-	6664	2			Y	-0-					-0-
04	6360	X	6320	-0-	-40	-0-	6320	2			Y	-0-					-0-
05	6789	X	6406	-0-	-383	-0-	6406	2			Y	-0-					-0-
06	6570	X	6102	-0-	-468	-0-	6102	2			Y	-0-					-0-
07	6789	X	6354	-0-	-435	-0-	6354	2			Y	-0-					-0-
08	6541	X	6314	-0-	-227	-0-	6314	2			Y	-0-					-0-
09	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	2			Y	-0-					-0-
10	6417	X	6081	-0-	-336	-0-	6081	2			Y	-0-					-0-
11	6150	X	5847	-0-	-303	-0-	5847	2			Y	-0-					-0-
12	6541	X	5915	-0-	-626	-0-	5915	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,051 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	806	N	636	-0-	-170	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	568	-0-	-114	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	537	-0-	-3	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	465	-0-	-279	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	293	-0-	-265	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	286	-0-	-254	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	403	-0-	-62	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
*12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9693	X	9693	-0-	-0-	-0-	9693	2			Y	-0-					-0-
02	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	7457	2			Y	-0-					-0-
03	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	8785	2			Y	-0-					-0-
04	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	8790	2			Y	-0-					-0-
05	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	8787	2			Y	-0-					-0-
06	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	8343	2			Y	-0-					-0-
07	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	8377	2			Y	-0-					-0-
08	9052	X	8162	-0-	-890	-0-	8162	2			Y	-0-					-0-
09	8760	X	7609	-0-	-1151	-0-	7609	2			Y	-0-					-0-
10	8773	X	7787	-0-	-986	-0-	7787	2			Y	-0-					-0-
11	8340	X	7861	-0-	-479	-0-	7861	2			Y	-0-					-0-
12	8370	X	7823	-0-	-547	-0-	7823	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,474 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 #: 12 RRCID -> 185939 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10643 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2711	-0-	-513	-0-	2711	2			Y	-0-					-0-
02	2856	X	2562	-0-	-294	-0-	2562	2			Y	-0-					-0-
03	2573	X	1444	-0-	-1129	-0-	1444	2			Y	-0-					-0-
04	2610	X	1503	-0-	-1107	-0-	1503	2			Y	-0-					-0-
05	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			Y	-0-					-0-
06	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			Y	-0-					-0-
07	2852	X	1607	-0-	-1245	-0-	1607	2			Y	-0-					-0-
08	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			Y	-0-					-0-
09	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			Y	-0-					-0-
10	1550	X	1481	-0-	-69	-0-	1481	2			Y	-0-					-0-
11	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			Y	-0-					-0-
*12	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,287 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			Y	-0-					-0-
02	2408	X	2363	-0-	-45	-0-	2363	2			Y	-0-					-0-
03	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			Y	-0-					-0-
04	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			Y	-0-					-0-
05	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			Y	-0-					-0-
06	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			Y	-0-					-0-
07	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			Y	-0-					-0-
08	3317	X	2815	-0-	-502	-0-	2815	2			Y	-0-					-0-
09	3210	X	2495	-0-	-715	-0-	2495	2			Y	-0-					-0-
10	3255	X	2610	-0-	-645	-0-	2610	2			Y	-0-					-0-
11	3030	X	2234	-0-	-796	-0-	2234	2			Y	-0-					-0-
12	3038	X	1239	-0-	-1799	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4030	X	3686	-0-	-344	-0-	3686	2			Y	-0-					-0-
02	3640	X	2735	-0-	-905	-0-	2735	2			Y	-0-					-0-
03	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			Y	-0-					-0-
04	3570	X	3218	-0-	-352	-0-	3218	2			Y	-0-					-0-
05	3689	X	3515	-0-	-174	-0-	3515	2			Y	-0-					-0-
06	3570	X	3293	-0-	-277	-0-	3293	2			Y	-0-					-0-
07	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			Y	-0-					-0-
08	3534	X	3402	-0-	-132	-0-	3402	2			Y	-0-					-0-
09	3390	X	3093	-0-	-297	-0-	3093	2			Y	-0-					-0-
10	3534	X	3011	-0-	-523	-0-	3011	2			Y	-0-					-0-
11	3420	X	3205	-0-	-215	-0-	3205	2			Y	-0-					-0-
12	3534	X	2864	-0-	-670	-0-	2864	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,451 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 #: 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	6231	X	5206	-0-	-1025	-0-	5206	2			Y	-0-					-0-
02	5740	X	4427	-0-	-1313	-0-	4427	2			Y	-0-					-0-
03	6355	X	5519	-0-	-836	-0-	5519	2			Y	-0-					-0-
04	6150	X	5259	-0-	-891	-0-	5259	2			Y	-0-					-0-
05	6355	X	5230	-0-	-1125	-0-	5230	2			Y	-0-					-0-
06	5340	X	4833	-0-	-507	-0-	4833	2			Y	-0-					-0-
07	5518	X	5126	-0-	-392	-0-	5126	2			Y	-0-					-0-
08	5425	X	4856	-0-	-569	-0-	4856	2			Y	-0-					-0-
09	5250	X	4494	-0-	-756	-0-	4494	2			Y	-0-					-0-
10	5239	X	4287	-0-	-952	-0-	4287	2			Y	-0-					-0-
11	4950	X	3687	-0-	-1263	-0-	3687	2			Y	-0-					-0-
12	5115	X	4613	-0-	-502	-0-	4613	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,537 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	5828	X	5274	-0-	-554	-0-	5274	2			Y	-0-					-0-
02	5012	X	4890	-0-	-122	-0-	4890	2			Y	-0-					-0-
03	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	2			Y	-0-					-0-
04	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	5516	2			Y	-0-					-0-
05	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5711	2			Y	-0-					-0-
06	5370	X	4860	-0-	-510	-0-	4860	2			Y	-0-					-0-
07	5549	X	4492	-0-	-1057	-0-	4492	2			Y	-0-					-0-
08	5704	X	4338	-0-	-1366	-0-	4338	2			Y	-0-					-0-
09	5520	X	4663	-0-	-857	-0-	4663	2			Y	-0-					-0-
10	5704	X	5417	-0-	-287	-0-	5417	2			Y	-0-					-0-
11	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5329	2			Y	-0-					-0-
*12	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, FRED R. WELL #: 9 RRCID -> 186284 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10685 - 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	7037	X	6600	-0-	-437	-0-	6600	2			Y	-0-					-0-
02	6384	X	5256	-0-	-1128	-0-	5256	2			Y	-0-					-0-
03	7037	X	5928	-0-	-1109	-0-	5928	2			Y	-0-					-0-
04	6660	X	6155	-0-	-505	-0-	6155	2			Y	-0-					-0-
05	6758	X	5996	-0-	-762	-0-	5996	2			Y	-0-					-0-
06	6390	X	5883	-0-	-507	-0-	5883	2			Y	-0-					-0-
07	6355	X	6217	-0-	-138	-0-	6217	2			Y	-0-					-0-
08	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	6526	2			Y	-0-					-0-
09	6150	X	5446	-0-	-704	-0-	5446	2			Y	-0-					-0-
10	6231	X	5880	-0-	-351	-0-	5880	2			Y	-0-					-0-
11	6180	X	5781	-0-	-399	-0-	5781	2			Y	-0-					-0-
12	6386	X	6207	-0-	-179	-0-	6207	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,875 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 #: 15 RRCID -> 186596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10692 - 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	7440	X	6591	-0-	-849	-0-	6591	2			Y	-0-					-0-
02	6608	X	5590	-0-	-1018	-0-	5590	2			Y	-0-					-0-
03	7130	X	6885	-0-	-245	-0-	6885	2			Y	-0-					-0-
04	6810	X	6655	-0-	-155	-0-	6655	2			Y	-0-					-0-
05	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	6888	2			Y	-0-					-0-
06	6660	X	6168	-0-	-492	-0-	6168	2			Y	-0-					-0-
07	6882	X	5885	-0-	-997	-0-	5885	2			Y	-0-					-0-
08	6851	X	4799	-0-	-2052	-0-	4799	2			Y	-0-					-0-
09	6630	X	2632	-0-	-3998	-0-	2632	2			Y	-0-					-0-
10	6851	X	5822	-0-	-1029	-0-	5822	2			Y	-0-					-0-
11	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	6424	2			Y	-0-					-0-
*12	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	6775	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 19 RRCID -> 186926 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11427 - 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	3627	X	3025	-0-	-602	-0-	3025	2			Y	-0-					-0-
02	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			Y	-0-					-0-
03	3472	X	3202	-0-	-270	-0-	3202	2			Y	-0-					-0-
04	3060	X	3001	-0-	-59	-0-	3001	2			Y	-0-					-0-
05	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			Y	-0-					-0-
06	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			Y	-0-					-0-
07	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2			Y	-0-					-0-
08	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			Y	-0-					-0-
09	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			Y	-0-					-0-
10	3069	X	2937	-0-	-132	-0-	2937	2			Y	-0-					-0-
11	2970	X	2519	-0-	-451	-0-	2519	2			Y	-0-					-0-
12	3069	X	2668	-0-	-401	-0-	2668	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2			Y	-0-					-0-
02	5180	X	3266	-0-	-1914	-0-	3266	2			Y	-0-					-0-
03	5735	X	3597	-0-	-2138	-0-	3597	2			Y	-0-					-0-
04	5550	X	3048	-0-	-2502	-0-	3048	2			Y	-0-					-0-
05	5363	X	4165	-0-	-1198	-0-	4165	2			Y	-0-					-0-
06	4110	X	3786	-0-	-324	-0-	3786	2			Y	-0-					-0-
07	3627	X	3540	-0-	-87	-0-	3540	2			Y	-0-					-0-
08	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			Y	-0-					-0-
09	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2			Y	-0-					-0-
10	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2			Y	-0-					-0-
11	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	2			Y	-0-					-0-
*12	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,314 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 #: 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	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	5806	2			Y	-0-					-0-
02	5012	X	4828	-0-	-184	-0-	4828	2			Y	-0-					-0-
03	5549	X	3528	-0-	-2021	-0-	3528	2			Y	-0-					-0-
04	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5416	2			Y	-0-					-0-
05	5549	X	5460	-0-	-89	-0-	5460	2			Y	-0-					-0-
06	5370	X	4675	-0-	-695	-0-	4675	2			Y	-0-					-0-
07	5549	X	5322	-0-	-227	-0-	5322	2			Y	-0-					-0-
08	5487	X	5114	-0-	-373	-0-	5114	2			Y	-0-					-0-
09	5310	X	5201	-0-	-109	-0-	5201	2			Y	-0-					-0-
10	5456	X	4167	-0-	-1289	-0-	4167	2			Y	-0-					-0-
11	5160	X	3152	-0-	-2008	-0-	3152	2			Y	-0-					-0-
12	5363	X	4783	-0-	-580	-0-	4783	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,452 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	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			Y	-0-					-0-
02	2772	X	2244	-0-	-528	-0-	2244	2			Y	-0-					-0-
03	2976	N	2561	-0-	-415	-0-	2561	2			Y	-0-					-0-
04	2640	N	2403	-0-	-237	-0-	2403	2			Y	-0-					-0-
05	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			Y	-0-					-0-
06	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			Y	-0-					-0-
07	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			Y	-0-					-0-
08	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			Y	-0-					-0-
09	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			Y	-0-					-0-
10	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			Y	-0-					-0-
11	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			Y	-0-					-0-
*12	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			Y	-0-					-0-
02	4480	X	3903	-0-	-577	-0-	3903	2			Y	-0-					-0-
03	4960	X	4204	-0-	-756	-0-	4204	2			Y	-0-					-0-
04	4800	X	4382	-0-	-418	-0-	4382	2			Y	-0-					-0-
05	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4817	2			Y	-0-					-0-
06	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	2			Y	-0-					-0-
07	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	2			Y	-0-					-0-
08	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2			Y	-0-					-0-
09	4350	X	3918	-0-	-432	-0-	3918	2			Y	-0-					-0-
10	4495	X	3617	-0-	-878	-0-	3617	2			Y	-0-					-0-
11	4350	X	4188	-0-	-162	-0-	4188	2			Y	-0-					-0-
12	4495	X	4032	-0-	-463	-0-	4032	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2170	N	1899	-0-	-271	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1434	-0-	-526	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	1813	-0-	-295	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
06	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
07	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
08	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	2032	-0-	-8	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	1881	-0-	-227	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	2038	-0-	-2	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	2087	-0-	-21	-0-	2087	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,881 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	4185	X	3690	-0-	-495	-0-	3690	2			Y	-0-					-0-
02	3752	X	3666	-0-	-86	-0-	3666	2			Y	-0-					-0-
03	4154	X	3871	-0-	-283	-0-	3871	2			Y	-0-					-0-
04	3990	X	3851	-0-	-139	-0-	3851	2			Y	-0-					-0-
05	4061	X	3820	-0-	-241	-0-	3820	2			Y	-0-					-0-
06	3930	X	3666	-0-	-264	-0-	3666	2			Y	-0-					-0-
07	4061	X	3673	-0-	-388	-0-	3673	2			Y	-0-					-0-
08	3968	X	3716	-0-	-252	-0-	3716	2			Y	-0-					-0-
09	3840	X	3373	-0-	-467	-0-	3373	2			Y	-0-					-0-
10	3813	X	3483	-0-	-330	-0-	3483	2			Y	-0-					-0-
11	3660	X	3528	-0-	-132	-0-	3528	2			Y	-0-					-0-
12	3720	X	3681	-0-	-39	-0-	3681	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2			Y	-0-					-0-
02	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			Y	-0-					-0-
03	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	2			Y	-0-					-0-
04	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	2			Y	-0-					-0-
05	4650	X	4630	-0-	-20	-0-	4630	2			Y	-0-					-0-
06	4500	X	4483	-0-	-17	-0-	4483	2			Y	-0-					-0-
07	4650	X	4374	-0-	-276	-0-	4374	2			Y	-0-					-0-
08	4650	X	4167	-0-	-483	-0-	4167	2			Y	-0-					-0-
09	4500	X	4048	-0-	-452	-0-	4048	2			Y	-0-					-0-
10	4619	X	4127	-0-	-492	-0-	4127	2			Y	-0-					-0-
11	4470	X	4018	-0-	-452	-0-	4018	2			Y	-0-					-0-
12	4371	X	4104	-0-	-267	-0-	4104	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,762 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 #: 5 RRCID -> 187810 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 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	5828	X	3898	-0-	-1930	-0-	3898	2			Y	-0-					-0-
02	3976	X	3191	-0-	-785	-0-	3191	2			Y	-0-					-0-
03	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5922	2			Y	-0-					-0-
04	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	5685	2			Y	-0-					-0-
05	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4705	2			Y	-0-					-0-
06	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	2			Y	-0-					-0-
07	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2			Y	-0-					-0-
08	5859	X	3525	-0-	-2334	-0-	3525	2			Y	-0-					-0-
09	5670	X	3154	-0-	-2516	-0-	3154	2			Y	-0-					-0-
10	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	2			Y	-0-					-0-
11	4920	X	3874	-0-	-1046	-0-	3874	2			Y	-0-					-0-
12	4836	X	2087	-0-	-2749	-0-	2087	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 20 RRCID -> 187825 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10690 - 12839

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2517	-0-	-707	-0-	2517	2			Y	-0-					-0-
02	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			Y	-0-					-0-
03	3224	X	2174	-0-	-1050	-0-	2174	2			Y	-0-					-0-
04	2970	X	2602	-0-	-368	-0-	2602	2			Y	-0-					-0-
05	2697	X	2071	-0-	-626	-0-	2071	2			Y	-0-					-0-
06	2430	X	2040	-0-	-390	-0-	2040	2			Y	-0-					-0-
07	2697	X	2280	-0-	-417	-0-	2280	2			Y	-0-					-0-
08	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			Y	-0-					-0-
09	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			Y	-0-					-0-
10	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			Y	-0-					-0-
11	2220	N	1953	-0-	-267	-0-	1953	2			Y	-0-					-0-
12	2294	N	1854	-0-	-440	-0-	1854	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			Y	-0-					-0-
02	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	2			Y	-0-					-0-
03	5332	X	3637	-0-	-1695	-0-	3637	2			Y	-0-					-0-
04	5160	X	4273	-0-	-887	-0-	4273	2			Y	-0-					-0-
05	5332	X	3756	-0-	-1576	-0-	3756	2			Y	-0-					-0-
06	5160	X	2024	-0-	-3136	-0-	2024	2			Y	-0-					-0-
07	5332	X	1374	-0-	-3958	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
08	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	5758	2			Y	-0-					-0-
09	4260	X	3129	-0-	-1131	-0-	3129	2			Y	-0-					-0-
10	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2			Y	-0-					-0-
11	4290	X	1855	-0-	-2435	-0-	1855	2			Y	-0-					-0-
12	4433	X	3321	-0-	-1112	-0-	3321	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,969 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 #: 11 RRCID -> 188266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10604 - 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	6541	X	5735	-0-	-806	-0-	5735	2			Y	-0-					-0-
02	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	2			Y	-0-					-0-
03	6076	X	6036	-0-	-40	-0-	6036	2			Y	-0-					-0-
04	5880	X	5805	-0-	-75	-0-	5805	2			Y	-0-					-0-
05	6169	X	5978	-0-	-191	-0-	5978	2			Y	-0-					-0-
06	5970	X	5755	-0-	-215	-0-	5755	2			Y	-0-					-0-
07	6169	X	5800	-0-	-369	-0-	5800	2			Y	-0-					-0-
08	6045	X	5786	-0-	-259	-0-	5786	2			Y	-0-					-0-
09	5820	X	5704	-0-	-116	-0-	5704	2			Y	-0-					-0-
10	5983	X	5613	-0-	-370	-0-	5613	2			Y	-0-					-0-
11	5760	X	4570	-0-	-1190	-0-	4570	2			Y	-0-					-0-
12	5890	X	5418	-0-	-472	-0-	5418	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 16 RRCID -> 188275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10744 - 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	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	2			Y	-0-					-0-
02	5236	X	4652	-0-	-584	-0-	4652	2			Y	-0-					-0-
03	5704	X	4968	-0-	-736	-0-	4968	2			Y	-0-					-0-
04	5400	X	5036	-0-	-364	-0-	5036	2			Y	-0-					-0-
05	5487	X	5361	-0-	-126	-0-	5361	2			Y	-0-					-0-
06	5310	X	4981	-0-	-329	-0-	4981	2			Y	-0-					-0-
07	5208	X	4762	-0-	-446	-0-	4762	2			Y	-0-					-0-
08	5239	X	4745	-0-	-494	-0-	4745	2			Y	-0-					-0-
09	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	2			Y	-0-					-0-
10	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	2			Y	-0-					-0-
11	4980	X	4507	-0-	-473	-0-	4507	2			Y	-0-					-0-
12	5239	X	5123	-0-	-116	-0-	5123	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188331 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 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	10292	X	5617	-0-	-4675	-0-	5617	2			Y	-0-					-0-
02	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	2			Y	-0-					-0-
03	3441	X	2691	-0-	-750	-0-	2691	2			Y	-0-					-0-
04	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2			Y	-0-					-0-
05	12530	X	12530	-0-	-0-	-0-	12530	2			Y	-0-					-0-
06	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	7670	2			Y	-0-					-0-
07	3441	X	3082	-0-	-359	-0-	3082	2			Y	-0-					-0-
08	4650	X	2394	-0-	-2256	-0-	2394	2			Y	-0-					-0-
09	4500	X	2468	-0-	-2032	-0-	2468	2			Y	-0-					-0-
10	4650	X	2082	-0-	-2568	-0-	2082	2			Y	-0-					-0-
11	4500	X	2117	-0-	-2383	-0-	2117	2			Y	-0-					-0-
12	3069	X	2839	-0-	-230	-0-	2839	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,288 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 #: 17 RRCID -> 188485 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10652 - 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	6913	X	6649	-0-	-264	-0-	6649	2			Y	-0-					-0-
02	6496	X	5817	-0-	-679	-0-	5817	2			Y	-0-					-0-
03	7130	X	6432	-0-	-698	-0-	6432	2			Y	-0-					-0-
04	6810	X	6174	-0-	-636	-0-	6174	2			Y	-0-					-0-
05	6634	X	6180	-0-	-454	-0-	6180	2			Y	-0-					-0-
06	6420	X	6275	-0-	-145	-0-	6275	2			Y	-0-					-0-
07	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	6489	2			Y	-0-					-0-
08	6355	X	5798	-0-	-557	-0-	5798	2			Y	-0-					-0-
09	6150	X	5701	-0-	-449	-0-	5701	2			Y	-0-					-0-
10	6355	X	5948	-0-	-407	-0-	5948	2			Y	-0-					-0-
11	6150	X	5609	-0-	-541	-0-	5609	2			Y	-0-					-0-
12	6355	X	5788	-0-	-567	-0-	5788	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 188765 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10782 - 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	5084	X	4897	-0-	-187	-0-	4897	2			Y	-0-					-0-
02	4228	X	4214	-0-	-14	-0-	4214	2			Y	-0-					-0-
03	4681	X	4393	-0-	-288	-0-	4393	2			Y	-0-					-0-
04	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2			Y	-0-					-0-
05	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			Y	-0-					-0-
06	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	2			Y	-0-					-0-
07	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			Y	-0-					-0-
08	4650	X	4597	-0-	-53	-0-	4597	2			Y	-0-					-0-
09	4500	X	4329	-0-	-171	-0-	4329	2			Y	-0-					-0-
10	4650	X	4417	-0-	-233	-0-	4417	2			Y	-0-					-0-
11	4500	X	4384	-0-	-116	-0-	4384	2			Y	-0-					-0-
12	4650	X	4592	-0-	-58	-0-	4592	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2			Y	-0-					-0-
02	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			Y	-0-					-0-
03	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	2			Y	-0-					-0-
04	4020	X	2233	-0-	-1787	-0-	2233	2			Y	-0-					-0-
05	4154	X	2528	-0-	-1626	-0-	2528	2			Y	-0-					-0-
06	4020	X	2752	-0-	-1268	-0-	2752	2			Y	-0-					-0-
07	4154	X	2729	-0-	-1425	-0-	2729	2			Y	-0-					-0-
08	3782	X	2595	-0-	-1187	-0-	2595	2			Y	-0-					-0-
09	2760	X	2518	-0-	-242	-0-	2518	2			Y	-0-					-0-
10	2852	X	2541	-0-	-311	-0-	2541	2			Y	-0-					-0-
11	2760	X	2040	-0-	-720	-0-	2040	2			Y	-0-					-0-
12	2728	X	1891	-0-	-837	-0-	1891	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,250 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 #: 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	2883	X	1684	-0-	-1199	-0-	1684	2			Y	-0-					-0-
02	2044	X	1808	-0-	-236	-0-	1808	2			Y	-0-					-0-
03	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			Y	-0-					-0-
04	2190	X	1385	-0-	-805	-0-	1385	2			Y	-0-					-0-
05	2263	X	1171	-0-	-1092	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-
06	2190	X	1293	-0-	-897	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-
07	1426	N	1032	-0-	-394	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
08	1178	N	1091	-0-	-87	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
09	1290	N	847	-0-	-443	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
10	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			Y	-0-					-0-
11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-
*12	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,662 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	3100	X	1814	-0-	-1286	-0-	1814	2			Y	-0-					-0-
02	2464	X	2287	-0-	-177	-0-	2287	2			Y	-0-					-0-
03	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2			Y	-0-					-0-
04	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5862	2			Y	-0-					-0-
05	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7333	2			Y	-0-					-0-
06	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	7675	2			Y	-0-					-0-
07	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	8205	2			Y	-0-					-0-
08	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	8588	2			Y	-0-					-0-
09	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	7652	2			Y	-0-					-0-
10	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	7173	2			Y	-0-					-0-
11	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	2			Y	-0-					-0-
*12	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	6996	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 188930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF. 8658 - 12075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1938	-0-	-77	-0-	1938	2			Y	-0-					-0-
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			Y	-0-					-0-
03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			Y	-0-					-0-
04	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			Y	-0-					-0-
05	1736	N	981	-0-	-755	-0-	981	2			Y	-0-					-0-
06	1830	N	802	-0-	-1028	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
07	2046	N	1130	-0-	-916	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-
08	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-					-0-
09	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-					-0-
10	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3262	-0-	262	262	3262	2			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3791	-0-	691	953	3791	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,999 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 #: 6 RRCID -> 188944 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11798 - 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	1333	N	1120	-0-	-213	-0-	1120	2			Y	-0-					1
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			Y	-0-					1
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1281	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-
05	1023	N	848	-0-	-175	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
06	990	N	860	-0-	-130	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
07	1023	N	749	-0-	-274	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
08	837	N	734	-0-	-103	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
09	870	N	615	-0-	-255	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	685	-0-	-59	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	627	-0-	-93	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
*12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	655	2	2	9	Y	2					2

TOTAL GAS PROD: 10,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188945 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 12293 PERF.12086 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4442	-0-	-642	-0-	4424	2	18	9	Y	16					23
02	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			Y	-0-					23
03	4216	X	4175	-0-	-41	-0-	4145	2	30	9	Y	27	38	1			12
04	4080	X	3887	-0-	-193	-0-	3887	2			Y	-0-					12
05	4216	X	4053	-0-	-163	-0-	4053	2			Y	-0-					12
06	4080	X	3805	-0-	-275	-0-	3805	2			Y	-0-					12
07	4216	X	4112	-0-	-104	-0-	4112	2			Y	-0-					12
08	3968	X	3719	-0-	-249	-0-	3719	2			Y	-0-					12
09	3840	X	3587	-0-	-253	-0-	3587	2			Y	-0-					12
10	3968	X	3641	-0-	-327	-0-	3641	2			Y	-0-					12
11	3840	X	3429	-0-	-411	-0-	3429	2			Y	-0-					12
12	3968	X	3494	-0-	-474	-0-	3485	2	9	9	Y	8					20

TOTAL GAS PROD: 46,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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	3441	X	2899	-0-	-542	-0-	2899	2			Y	-0-					-0-
02	2772	X	2757	-0-	-15	-0-	2757	2			Y	-0-					-0-
03	3069	X	2581	-0-	-488	-0-	2581	2			Y	-0-					-0-
04	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			Y	-0-					-0-
05	3069	X	2591	-0-	-478	-0-	2591	2			Y	-0-					-0-
06	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			Y	-0-					-0-
07	3069	X	3060	-0-	-9	-0-	3060	2			Y	-0-					-0-
08	3503	X	2757	-0-	-746	-0-	2757	2			Y	-0-					-0-
09	3390	X	2372	-0-	-1018	-0-	2372	2			Y	-0-					-0-
10	3162	X	2689	-0-	-473	-0-	2689	2			Y	-0-					-0-
11	3060	X	2343	-0-	-717	-0-	2343	2			Y	-0-					-0-
12	3069	X	2731	-0-	-338	-0-	2731	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,270 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 #: 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	5177	X	4846	-0-	-331	-0-	4846	2			Y	-0-					-0-
02	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			Y	-0-					-0-
03	5332	X	4884	-0-	-448	-0-	4884	2			Y	-0-					-0-
04	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	2			Y	-0-					-0-
05	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	2			Y	-0-					-0-
06	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	2			Y	-0-					-0-
07	5239	X	5072	-0-	-167	-0-	5072	2			Y	-0-					-0-
08	5239	X	4925	-0-	-314	-0-	4925	2			Y	-0-					-0-
09	5070	X	5055	-0-	-15	-0-	5055	2			Y	-0-					-0-
10	5146	X	4882	-0-	-264	-0-	4882	2			Y	-0-					-0-
11	4980	X	4714	-0-	-266	-0-	4714	2			Y	-0-					-0-
12	5239	X	4932	-0-	-307	-0-	4932	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,395 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	4960	X	4404	-0-	-556	-0-	4404	2			Y	-0-					-0-
02	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	2			Y	-0-					-0-
03	5208	X	5120	-0-	-88	-0-	5120	2			Y	-0-					-0-
04	5040	X	4905	-0-	-135	-0-	4905	2			Y	-0-					-0-
05	5208	X	4435	-0-	-773	-0-	4435	2			Y	-0-					-0-
06	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	2			Y	-0-					-0-
07	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	2			Y	-0-					-0-
08	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2			Y	-0-					-0-
09	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			Y	-0-					-0-
10	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	2			Y	-0-					-0-
11	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2			Y	-0-					-0-
12	5115	X	5018	-0-	-97	-0-	5018	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7192	X	6268	-0-	-924	-0-	6268	2			Y	-0-					-0-
02	6188	X	5530	-0-	-658	-0-	5530	2			Y	-0-					-0-
03	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	7540	2			Y	-0-					-0-
04	6630	X	6299	-0-	-331	-0-	6299	2			Y	-0-					-0-
05	6820	X	4478	-0-	-2342	-0-	4478	2			Y	-0-					-0-
06	6630	X	5001	-0-	-1629	-0-	5001	2			Y	-0-					-0-
07	6851	X	6771	-0-	-80	-0-	6771	2			Y	-0-					-0-
08	6851	X	5433	-0-	-1418	-0-	5433	2			Y	-0-					-0-
09	6300	X	5676	-0-	-624	-0-	5676	2			Y	-0-					-0-
10	6758	X	6653	-0-	-105	-0-	6653	2			Y	-0-					-0-
11	6540	X	4849	-0-	-1691	-0-	4849	2			Y	-0-					-0-
12	6758	X	5232	-0-	-1526	-0-	5232	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,730 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 #: 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	3131	X	3081	-0-	-50	-0-	3081	2			Y	-0-					-0-
02	2800	X	2688	-0-	-112	-0-	2688	2			Y	-0-					-0-
03	3100	X	2692	-0-	-408	-0-	2692	2			Y	-0-					-0-
04	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			Y	-0-					-0-
05	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			Y	-0-					-0-
06	2970	X	2881	-0-	-89	-0-	2881	2			Y	-0-					-0-
07	3100	X	3032	-0-	-68	-0-	3032	2			Y	-0-					-0-
08	3224	X	3010	-0-	-214	-0-	3010	2			Y	-0-					-0-
09	3120	X	2758	-0-	-362	-0-	2758	2			Y	-0-					-0-
10	3100	X	2454	-0-	-646	-0-	2454	2			Y	-0-					-0-
11	2940	X	1867	-0-	-1073	-0-	1867	2			Y	-0-					-0-
12	3038	X	2381	-0-	-657	-0-	2381	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,063 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	5797	X	5577	-0-	-220	-0-	5577	2			Y	-0-					-0-
02	5236	X	4982	-0-	-254	-0-	4982	2			Y	-0-					-0-
03	5797	X	4891	-0-	-906	-0-	4891	2			Y	-0-					-0-
04	5550	X	5429	-0-	-121	-0-	5429	2			Y	-0-					-0-
05	5580	X	5431	-0-	-149	-0-	5431	2			Y	-0-					-0-
06	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	5421	2			Y	-0-					-0-
07	5611	X	5399	-0-	-212	-0-	5399	2			Y	-0-					-0-
08	5611	X	5188	-0-	-423	-0-	5188	2			Y	-0-					-0-
09	5430	X	5196	-0-	-234	-0-	5196	2			Y	-0-					-0-
10	5611	X	5294	-0-	-317	-0-	5294	2			Y	-0-					-0-
11	5430	X	4899	-0-	-531	-0-	4899	2			Y	-0-					-0-
12	5394	X	5073	-0-	-321	-0-	5073	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	3556	-0-	-412	-0-	3556	2			Y	-0-					-0-
02	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			Y	-0-					-0-
03	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2			Y	-0-					-0-
04	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			Y	-0-					-0-
05	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			Y	-0-					-0-
06	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2			Y	-0-					-0-
07	3751	X	3750	-0-	-1	-0-	3750	2			Y	-0-					-0-
08	4216	X	3781	-0-	-435	-0-	3781	2			Y	-0-					-0-
09	4080	X	3459	-0-	-621	-0-	3459	2			Y	-0-					-0-
10	4092	X	3807	-0-	-285	-0-	3807	2			Y	-0-					-0-
11	3960	X	3135	-0-	-825	-0-	3135	2			Y	-0-					-0-
12	3782	X	2680	-0-	-1102	-0-	2680	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,653 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 #: 25 RRCID -> 189527 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11030 - 12807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2816	-0-	-36	-0-	2816	2			Y	-0-					-0-
02	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			Y	-0-					-0-
03	2914	N	2667	-0-	-247	-0-	2667	2			Y	-0-					-0-
04	2730	N	2475	-0-	-255	-0-	2475	2			Y	-0-					-0-
05	2666	N	2442	-0-	-224	-0-	2442	2			Y	-0-					-0-
06	2580	N	2565	-0-	-15	-0-	2565	2			Y	-0-					-0-
07	2573	N	2520	-0-	-53	-0-	2520	2			Y	-0-					-0-
08	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			Y	-0-					-0-
09	2460	N	2407	-0-	-53	-0-	2407	2			Y	-0-					-0-
10	2511	N	2322	-0-	-189	-0-	2322	2			Y	-0-					-0-
11	2430	N	2058	-0-	-372	-0-	2058	2			Y	-0-					-0-
12	2480	N	2351	-0-	-129	-0-	2351	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,553 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. (I) GAS LIFT(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	3650	-0-	-473	-0-	3650	2			Y	-0-					-0-
02	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			Y	-0-					-0-
03	3007	X	1117	-0-	-1890	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
04	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-					-0-
05	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2			Y	-0-					-0-
06	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2			Y	-0-					-0-
07	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	2			Y	-0-					-0-
08	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			Y	-0-					-0-
09	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			Y	-0-					-0-
10	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			Y	-0-					-0-
11	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			Y	-0-					-0-
*12	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4078	-0-	-479	-0-	4078	2			Y	-0-					-0-
02	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			Y	-0-					-0-
03	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2			Y	-0-					-0-
04	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2			Y	-0-					-0-
05	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			Y	-0-					-0-
06	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			Y	-0-					-0-
07	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			Y	-0-					-0-
08	3968	X	3909	-0-	-59	-0-	3909	2			Y	-0-					-0-
09	3810	X	3723	-0-	-87	-0-	3723	2			Y	-0-					-0-
10	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			Y	-0-					-0-
11	3780	X	3578	-0-	-202	-0-	3578	2			Y	-0-					-0-
12	3906	X	3461	-0-	-445	-0-	3461	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,021 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 #: 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4044	-0-	-420	-0-	4044	2			Y	-0-					-0-
02	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			Y	-0-					-0-
03	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			Y	-0-					-0-
04	4020	X	3968	-0-	-52	-0-	3968	2			Y	-0-					-0-
05	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			Y	-0-					-0-
06	4200	X	3864	-0-	-336	-0-	3864	2			Y	-0-					-0-
07	4340	X	3684	-0-	-656	-0-	3684	2			Y	-0-					-0-
08	4154	X	2000	-0-	-2154	-0-	2000	2			Y	-0-					-0-
09	3960	X	181	-0-	-3779	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
10	4061	X	3618	-0-	-443	-0-	3618	2			Y	-0-					-0-
11	3870	X	3653	-0-	-217	-0-	3653	2			Y	-0-					-0-
*12	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,909 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3657	-0-	-342	-0-	3657	2			Y	-0-					-0-
02	3248	X	2978	-0-	-270	-0-	2978	2			Y	-0-					-0-
03	3596	X	3368	-0-	-228	-0-	3368	2			Y	-0-					-0-
04	3480	X	3292	-0-	-188	-0-	3292	2			Y	-0-					-0-
05	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	2			Y	-0-					-0-
06	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			Y	-0-					-0-
07	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2			Y	-0-					-0-
08	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			Y	-0-					-0-
09	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			Y	-0-					-0-
10	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			Y	-0-					-0-
11	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			Y	-0-					-0-
12	3441	X	3196	-0-	-245	-0-	3196	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 189955 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10744 - 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	2790	X	2661	-0-	-129	-0-	2661	2			Y	-0-					-0-
02	2464	X	2361	-0-	-103	-0-	2361	2			Y	-0-					-0-
03	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			Y	-0-					-0-
04	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			Y	-0-					-0-
05	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			Y	-0-					-0-
06	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			Y	-0-					-0-
07	2697	N	2600	-0-	-97	-0-	2600	2			Y	-0-					-0-
08	2697	N	2569	-0-	-128	-0-	2569	2			Y	-0-					-0-
09	2610	N	2469	-0-	-141	-0-	2469	2			Y	-0-					-0-
10	2604	N	2245	-0-	-359	-0-	2245	2			Y	-0-					-0-
11	2490	N	1976	-0-	-514	-0-	1976	2			Y	-0-					-0-
12	2542	N	2131	-0-	-411	-0-	2131	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,645 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 #: 11 RRCID -> 189959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10775 - 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	4464	X	3633	-0-	-831	-0-	3633	2			Y	-0-					-0-
02	3920	X	2636	-0-	-1284	-0-	2636	2			Y	-0-					-0-
03	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2			Y	-0-					-0-
04	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			Y	-0-					-0-
05	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2			Y	-0-					-0-
06	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	2			Y	-0-					-0-
07	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	2			Y	-0-					-0-
08	4030	X	3488	-0-	-542	-0-	3488	2			Y	-0-					-0-
09	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			Y	-0-					-0-
10	4030	X	2874	-0-	-1156	-0-	2874	2			Y	-0-					-0-
11	3900	X	1994	-0-	-1906	-0-	1994	2			Y	-0-					-0-
12	4030	X	2370	-0-	-1660	-0-	2370	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 23 RRCID -> 190014 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 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	2914	X	2420	-0-	-494	-0-	2420	2			Y	-0-					-0-
02	2884	X	2734	-0-	-150	-0-	2734	2			Y	-0-					-0-
03	3193	X	2563	-0-	-630	-0-	2563	2			Y	-0-					-0-
04	3090	X	2819	-0-	-271	-0-	2819	2			Y	-0-					-0-
05	3038	X	2397	-0-	-641	-0-	2397	2			Y	-0-					-0-
06	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			Y	-0-					-0-
07	3038	X	2687	-0-	-351	-0-	2687	2			Y	-0-					-0-
08	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			Y	-0-					-0-
09	2940	N	2190	-0-	-750	-0-	2190	2			Y	-0-					-0-
10	2697	N	2478	-0-	-219	-0-	2478	2			Y	-0-					-0-
11	2460	N	2156	-0-	-304	-0-	2156	2			Y	-0-					-0-
*12	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 190018 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10700 - 12851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4615	-0-	-438	-0-	4615	2			Y	-0-					-0-
02	4480	X	4116	-0-	-364	-0-	4116	2			Y	-0-					-0-
03	4867	X	4683	-0-	-184	-0-	4683	2			Y	-0-					-0-
04	4650	X	4557	-0-	-93	-0-	4557	2			Y	-0-					-0-
05	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	2			Y	-0-					-0-
06	4530	X	4454	-0-	-76	-0-	4454	2			Y	-0-					-0-
07	4712	X	4686	-0-	-26	-0-	4686	2			Y	-0-					-0-
08	4712	X	4532	-0-	-180	-0-	4532	2			Y	-0-					-0-
09	4560	X	4294	-0-	-266	-0-	4294	2			Y	-0-					-0-
10	4681	X	4410	-0-	-271	-0-	4410	2			Y	-0-					-0-
11	4530	X	4411	-0-	-119	-0-	4411	2			Y	-0-					-0-
12	4681	X	4480	-0-	-201	-0-	4480	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,898 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 #: 14 RRCID -> 190046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10674 - 12869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2			Y	-0-					-0-
02	3724	X	3277	-0-	-447	-0-	3277	2			Y	-0-					-0-
03	4433	X	3893	-0-	-540	-0-	3893	2			Y	-0-					-0-
04	4320	X	3474	-0-	-846	-0-	3474	2			Y	-0-					-0-
05	4464	X	3912	-0-	-552	-0-	3912	2			Y	-0-					-0-
06	4320	X	3375	-0-	-945	-0-	3375	2			Y	-0-					-0-
07	3906	X	3834	-0-	-72	-0-	3834	2			Y	-0-					-0-
08	3720	X	3528	-0-	-192	-0-	3528	2			Y	-0-					-0-
09	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	2			Y	-0-					-0-
10	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	2			Y	-0-					-0-
11	3600	X	2055	-0-	-1545	-0-	2055	2			Y	-0-					-0-
*12	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, FRED R. WELL #: 12 RRCID -> 190145 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10676 - 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	6448	X	5874	-0-	-574	-0-	5874	2			Y	-0-					-0-
02	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	2			Y	-0-					-0-
03	5921	X	4829	-0-	-1092	-0-	4829	2			Y	-0-					-0-
04	5730	X	5103	-0-	-627	-0-	5103	2			Y	-0-					-0-
05	5921	X	5119	-0-	-802	-0-	5119	2			Y	-0-					-0-
06	5730	X	5129	-0-	-601	-0-	5129	2			Y	-0-					-0-
07	5921	X	5639	-0-	-282	-0-	5639	2			Y	-0-					-0-
08	5270	X	5079	-0-	-191	-0-	5079	2			Y	-0-					-0-
09	5100	X	4510	-0-	-590	-0-	4510	2			Y	-0-					-0-
10	5270	X	4352	-0-	-918	-0-	4352	2			Y	-0-					-0-
11	5100	X	4172	-0-	-928	-0-	4172	2			Y	-0-					-0-
12	5270	X	4468	-0-	-802	-0-	4468	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2139	N	946	-0-	-1193	-0-	946	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1171	-0-	-286	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	467	-0-	-990	-0-	467	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	522	-0-	-618	-0-	522	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	238	-0-	-1095	-0-	238	2			N	-0-					-0-
08	465	N	199	-0-	-266	-0-	199	2			N	-0-					-0-
09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
*12	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,621 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 #: 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	3441	X	3348	-0-	-93	-0-	3348	2			Y	-0-					-0-
02	3276	X	2888	-0-	-388	-0-	2888	2			Y	-0-					-0-
03	3503	X	3236	-0-	-267	-0-	3236	2			Y	-0-					-0-
04	3240	X	2732	-0-	-508	-0-	2732	2			Y	-0-					-0-
05	3348	X	3055	-0-	-293	-0-	3055	2			Y	-0-					-0-
06	3240	X	2842	-0-	-398	-0-	2842	2			Y	-0-					-0-
07	3224	X	2693	-0-	-531	-0-	2693	2			Y	-0-					-0-
08	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			Y	-0-					-0-
09	2730	X	2396	-0-	-334	-0-	2396	2			Y	-0-					-0-
10	2821	X	1992	-0-	-829	-0-	1992	2			Y	-0-					-0-
11	2730	X	2600	-0-	-130	-0-	2600	2			Y	-0-					-0-
12	2821	X	2706	-0-	-115	-0-	2706	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,705 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	3317	X	2722	-0-	-595	-0-	2722	2			Y	-0-					-0-
02	2492	X	2334	-0-	-158	-0-	2334	2			Y	-0-					-0-
03	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			Y	-0-					-0-
04	2670	X	2636	-0-	-34	-0-	2636	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3227	-0-	127	127	3227	2			Y	-0-					-0-
06	2969	N	2842	-0-	-127	-0-	2842	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3101	-0-	1	1	3101	2			Y	-0-					-0-
08	2956	X	2955	-0-	-1	-0-	2955	2			Y	-0-					-0-
09	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			Y	-0-					-0-
10	2728	X	1763	-0-	-965	-0-	1763	2			Y	-0-					-0-
11	2640	X	1575	-0-	-1065	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-
12	2728	X	1571	-0-	-1157	-0-	1571	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, FRED R. WELL #: 14 RRCID -> 190835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10640 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	5088	-0-	-244	-0-	5088	2			Y	-0-					-0-
02	4816	X	3466	-0-	-1350	-0-	3466	2			Y	-0-					-0-
03	5239	X	4909	-0-	-330	-0-	4909	2			Y	-0-					-0-
04	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	6075	2			Y	-0-					-0-
05	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	6485	2			Y	-0-					-0-
06	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	6212	2			Y	-0-					-0-
07	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	6163	2			Y	-0-					-0-
08	6324	X	5236	-0-	-1088	-0-	5236	2			Y	-0-					-0-
09	6120	X	4136	-0-	-1984	-0-	4136	2			Y	-0-					-0-
10	6324	X	4031	-0-	-2293	-0-	4031	2			Y	-0-					-0-
11	6120	X	3632	-0-	-2488	-0-	3632	2			Y	-0-					-0-
12	6169	X	4608	-0-	-1561	-0-	4608	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,041 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 #: 24 RRCID -> 190842 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13016 PERF.11004 - 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	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2			Y	-0-					-0-
02	5180	X	4314	-0-	-866	-0-	4314	2			Y	-0-					-0-
03	5735	X	4476	-0-	-1259	-0-	4476	2			Y	-0-					-0-
04	5220	X	4208	-0-	-1012	-0-	4208	2			Y	-0-					-0-
05	4867	X	3497	-0-	-1370	-0-	3497	2			Y	-0-					-0-
06	4710	X	4014	-0-	-696	-0-	4014	2			Y	-0-					-0-
07	4774	X	4059	-0-	-715	-0-	4059	2			Y	-0-					-0-
08	4340	X	4084	-0-	-256	-0-	4084	2			Y	-0-					-0-
09	4200	X	4053	-0-	-147	-0-	4053	2			Y	-0-					-0-
10	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2			Y	-0-					-0-
11	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2			Y	-0-					-0-
*12	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190851 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13047 PERF.12084 - 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	3441	X	3279	-0-	-162	-0-	3279	2			N	-0-					70
02	3080	X	2840	-0-	-240	-0-	2840	2			N	-0-					70
03	3348	X	3167	-0-	-181	-0-	3167	2			N	-0-					70
04	3210	X	3069	-0-	-141	-0-	3069	2			N	-0-					70
05	3317	X	2862	-0-	-455	-0-	2862	2			N	-0-					70
06	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					70
07	3162	X	3154	-0-	-8	-0-	3154	2			N	-0-					70
08	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-					70
09	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-					70
10	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-					70
11	3090	X	2731	-0-	-359	-0-	2731	2			N	-0-					70
*12	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 38,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			Y	-0-					-0-
02	3220	X	3038	-0-	-182	-0-	3038	2			Y	-0-					-0-
03	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	2			Y	-0-					-0-
04	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			Y	-0-					-0-
05	3565	X	3466	-0-	-99	-0-	3466	2			Y	-0-					-0-
06	3450	X	3334	-0-	-116	-0-	3334	2			Y	-0-					-0-
07	3565	X	3373	-0-	-192	-0-	3373	2			Y	-0-					-0-
08	3782	X	3481	-0-	-301	-0-	3481	2			Y	-0-					-0-
09	3660	X	3222	-0-	-438	-0-	3222	2			Y	-0-					-0-
10	3472	X	3152	-0-	-320	-0-	3152	2			Y	-0-					-0-
11	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2			Y	-0-					-0-
12	3472	X	3114	-0-	-358	-0-	3114	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	2			Y	-0-					-0-
02	3696	X	2936	-0-	-760	-0-	2936	2			Y	-0-					-0-
03	4030	X	3611	-0-	-419	-0-	3611	2			Y	-0-					-0-
04	3990	X	3256	-0-	-734	-0-	3256	2			Y	-0-					-0-
05	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2			Y	-0-					-0-
06	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			Y	-0-					-0-
07	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			Y	-0-					-0-
08	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			Y	-0-					-0-
09	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			Y	-0-					-0-
10	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			Y	-0-					-0-
11	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			Y	-0-					-0-
*12	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,461 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	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	2			Y	-0-					-0-
02	4956	X	3613	-0-	-1343	-0-	3613	2			Y	-0-					-0-
03	5487	X	3005	-0-	-2482	-0-	3005	2			Y	-0-					-0-
04	5220	X	4948	-0-	-272	-0-	4948	2			Y	-0-					-0-
05	5394	X	4466	-0-	-928	-0-	4466	2			Y	-0-					-0-
06	4890	X	4843	-0-	-47	-0-	4843	2			Y	-0-					-0-
07	5115	X	638	-0-	-4477	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
08	5053	X	311	-0-	-4742	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
09	4890	X	418	-0-	-4472	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
10	4991	X	991	-0-	-4000	-0-	991	2			Y	-0-					-0-
11	4830	X	3649	-0-	-1181	-0-	3649	2			Y	-0-					-0-
*12	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, FRED R. WELL #: 13 RRCID -> 190937 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8632 - 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	5084	X	648	-0-	-4436	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
02	2772	X	1385	-0-	-1387	-0-	1385	2			Y	-0-					-0-
03	3069	X	1983	-0-	-1086	-0-	1983	2			Y	-0-					-0-
04	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			Y	-0-					-0-
05	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			Y	-0-					-0-
06	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	4282	-0-	1182	1182	4282	2			Y	-0-					-0-
08	4622	X	3440	-0-	-1182	-0-	3440	2			Y	-0-					-0-
09	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			Y	-0-					-0-
10	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	2			Y	-0-					-0-
11	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			Y	-0-					-0-
*12	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,279 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 #: 1 RRCID -> 191151 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11170 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2659	-0-	-503	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2913	-0-	-327	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	3103	-0-	-245	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	2873	-0-	-367	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	2746	-0-	-571	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2721	-0-	-286	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
09	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2879	-0-	-128	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
11	2640	N	2300	-0-	-340	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
12	3007	N	1604	-0-	-1403	-0-	1604	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 191223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10785 - 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	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2			Y	-0-					-0-
02	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			Y	-0-					-0-
03	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			Y	-0-					-0-
04	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			Y	-0-					-0-
05	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2			Y	-0-					-0-
06	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			Y	-0-					-0-
07	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			Y	-0-					-0-
08	4805	X	700	-0-	-4105	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
09	4650	X	2977	-0-	-1673	-0-	2977	2			Y	-0-					-0-
10	4805	X	3576	-0-	-1229	-0-	3576	2			Y	-0-					-0-
11	4620	X	2712	-0-	-1908	-0-	2712	2			Y	-0-					-0-
*12	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1674	N	1653	-0-	-21	-0-	1653	2			Y	-0-					-0-
02	1512	N	1510	-0-	-2	-0-	1510	2			Y	-0-					-0-
03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			Y	-0-					-0-
04	1590	N	1061	-0-	-529	-0-	1061	2			Y	-0-					-0-
05	1674	N	1131	-0-	-543	-0-	1131	2			Y	-0-					-0-
06	1620	N	1041	-0-	-579	-0-	1041	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
08	1116	N	925	-0-	-191	-0-	925	2			Y	-0-					-0-
09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-
10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			Y	-0-					-0-
11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
*12	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,313 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 #: 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	4247	X	3749	-0-	-498	-0-	3749	2			Y	-0-					-0-
02	3724	X	3362	-0-	-362	-0-	3362	2			Y	-0-					-0-
03	4123	X	3674	-0-	-449	-0-	3674	2			Y	-0-					-0-
04	3990	X	3557	-0-	-433	-0-	3557	2			Y	-0-					-0-
05	4123	X	3684	-0-	-439	-0-	3684	2			Y	-0-					-0-
06	3630	X	3591	-0-	-39	-0-	3591	2			Y	-0-					-0-
07	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	2			Y	-0-					-0-
08	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2			Y	-0-					-0-
09	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			Y	-0-					-0-
10	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			Y	-0-					-0-
11	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			Y	-0-					-0-
*12	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,623 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	4278	X	3675	-0-	-603	-0-	3675	2			Y	-0-					-0-
02	3388	X	3184	-0-	-204	-0-	3184	2			Y	-0-					-0-
03	3813	X	3533	-0-	-280	-0-	3533	2			Y	-0-					-0-
04	3690	X	3284	-0-	-406	-0-	3284	2			Y	-0-					-0-
05	3813	X	3330	-0-	-483	-0-	3330	2			Y	-0-					-0-
06	3570	X	3471	-0-	-99	-0-	3471	2			Y	-0-					-0-
07	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			Y	-0-					-0-
08	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			Y	-0-					-0-
09	3330	X	3103	-0-	-227	-0-	3103	2			Y	-0-					-0-
10	3441	X	3373	-0-	-68	-0-	3373	2			Y	-0-					-0-
11	3330	X	3277	-0-	-53	-0-	3277	2			Y	-0-					-0-
12	3441	X	3151	-0-	-290	-0-	3151	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					-0-
04	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-					-0-
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. (I) GAS LIFT(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	3644	-0-	-541	-0-	3644	2			Y	-0-					-0-
02	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			Y	-0-					-0-
03	4092	X	3624	-0-	-468	-0-	3624	2			Y	-0-					-0-
04	3810	X	3473	-0-	-337	-0-	3473	2			Y	-0-					-0-
05	3720	X	3531	-0-	-189	-0-	3531	2			Y	-0-					-0-
06	3540	X	3406	-0-	-134	-0-	3406	2			Y	-0-					-0-
07	3627	X	3461	-0-	-166	-0-	3461	2			Y	-0-					-0-
08	3565	X	3394	-0-	-171	-0-	3394	2			Y	-0-					-0-
09	3450	X	3247	-0-	-203	-0-	3247	2			Y	-0-					-0-
10	3534	X	3330	-0-	-204	-0-	3330	2			Y	-0-					-0-
11	3420	X	3181	-0-	-239	-0-	3181	2			Y	-0-					-0-
12	3472	X	3237	-0-	-235	-0-	3237	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,777 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. (I) GAS LIFT(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	N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			Y	-0-					-0-
02	2700	N	3300	-0-	600	600	3300	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	4146	-0-	1046	1646	4146	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1701	-0-	-1299	347	1701	2			Y	-0-					-0-
05	2998	X	2651	-0-	-347	-0-	2651	2			Y	-0-					-0-
06	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			Y	-0-					-0-
07	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			Y	-0-					-0-
08	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2			Y	-0-					-0-
09	3090	X	2775	-0-	-315	-0-	2775	2			Y	-0-					-0-
10	3193	X	1996	-0-	-1197	-0-	1996	2			Y	-0-					-0-
11	3090	X	1467	-0-	-1623	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-
12	3193	X	2107	-0-	-1086	-0-	2107	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 191490 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 13009 PERF.11720 - 12063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	11	-0-	-1539	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3411	-0-	311	311	3411	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3247	-0-	247	558	3247	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3630	-0-	530	1088	3630	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	1631	-0-	-1099	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2158	-0-	-663	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	1599	-0-	-1749	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	1764	-0-	-1476	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	1042	-0-	-2306	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
11	2100	X	1757	-0-	-343	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
12	2170	X	1123	-0-	-1047	-0-	1123	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,483 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 #: 11 RRCID -> 191494 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10680 - 12889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	2			Y	-0-					-0-
02	4760	X	3140	-0-	-1620	-0-	3140	2			Y	-0-					-0-
03	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	2			Y	-0-					-0-
04	5100	X	5076	-0-	-24	-0-	5076	2			Y	-0-					-0-
05	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	2			Y	-0-					-0-
06	5100	X	4706	-0-	-394	-0-	4706	2			Y	-0-					-0-
07	5270	X	4702	-0-	-568	-0-	4702	2			Y	-0-					-0-
08	5270	X	4686	-0-	-584	-0-	4686	2			Y	-0-					-0-
09	5070	X	4283	-0-	-787	-0-	4283	2			Y	-0-					-0-
10	5239	X	4506	-0-	-733	-0-	4506	2			Y	-0-					-0-
11	4710	X	3748	-0-	-962	-0-	3748	2			Y	-0-					-0-
12	4712	X	3551	-0-	-1161	-0-	3551	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,487 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-
02	1008	N	908	-0-	-100	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			Y	-0-					-0-
04	1110	N	889	-0-	-221	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			Y	-0-					-0-
07	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			Y	-0-					-0-
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			Y	-0-					-0-
09	900	N	820	-0-	-80	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
10	930	N	783	-0-	-147	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	481	-0-	-419	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
*12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					-0-

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

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	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3490	-0-	-290	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	4004	-0-	-88	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
04	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	4067	-0-	-56	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3932	-0-	-58	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	4023	-0-	-162	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	3966	-0-	-188	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3617	-0-	-403	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
10	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3806	-0-	-124	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3219	-0-	-811	-0-	3219	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,559 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 #: 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	7316	X	6750	-0-	-566	-0-	6750	2			Y	-0-					-0-
02	6412	X	5554	-0-	-858	-0-	5554	2			Y	-0-					-0-
03	7099	X	6499	-0-	-600	-0-	6499	2			Y	-0-					-0-
04	6840	X	6554	-0-	-286	-0-	6554	2			Y	-0-					-0-
05	6975	X	6505	-0-	-470	-0-	6505	2			Y	-0-					-0-
06	6540	X	6036	-0-	-504	-0-	6036	2			Y	-0-					-0-
07	6758	X	5849	-0-	-909	-0-	5849	2			Y	-0-					-0-
08	6758	X	5731	-0-	-1027	-0-	5731	2			Y	-0-					-0-
09	6540	X	5442	-0-	-1098	-0-	5442	2			Y	-0-					-0-
10	6510	X	5191	-0-	-1319	-0-	5191	2			Y	-0-					-0-
11	6030	X	5232	-0-	-798	-0-	5232	2			Y	-0-					-0-
12	5859	X	5302	-0-	-557	-0-	5302	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,645 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192496 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11385 - 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	7192	X	6411	-0-	-781	-0-	6411	2			Y	-0-					-0-
02	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	6042	2			Y	-0-					-0-
03	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	6826	2			Y	-0-					-0-
04	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	6586	2			Y	-0-					-0-
05	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	6532	2			Y	-0-					-0-
06	5940	X	5776	-0-	-164	-0-	5776	2			Y	-0-					-0-
07	6138	X	5959	-0-	-179	-0-	5959	2			Y	-0-					-0-
08	6789	X	6781	-0-	-8	-0-	6781	2			Y	-0-					-0-
09	6570	X	6157	-0-	-413	-0-	6157	2			Y	-0-					-0-
10	6541	X	5821	-0-	-720	-0-	5821	2			Y	-0-					-0-
11	6570	X	5778	-0-	-792	-0-	5778	2			Y	-0-					-0-
12	6789	X	5918	-0-	-871	-0-	5918	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,587 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 #: 12 RRCID -> 192548 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10932 - 12858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3081	-0-	-360	-0-	3081	2			Y	-0-					-0-
02	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			Y	-0-					-0-
03	3503	X	3430	-0-	-73	-0-	3430	2			Y	-0-					-0-
04	3390	X	2979	-0-	-411	-0-	2979	2			Y	-0-					-0-
05	3596	X	3451	-0-	-145	-0-	3451	2			Y	-0-					-0-
06	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			Y	-0-					-0-
07	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2			Y	-0-					-0-
08	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			Y	-0-					-0-
09	2850	X	2205	-0-	-645	-0-	2205	2			Y	-0-					-0-
10	2945	X	2612	-0-	-333	-0-	2612	2			Y	-0-					-0-
11	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2			Y	-0-					-0-
12	2945	X	2540	-0-	-405	-0-	2540	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, FRED R. WELL #: 18 RRCID -> 192779 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 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	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			Y	-0-					-0-
02	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			Y	-0-					-0-
03	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			Y	-0-					-0-
04	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			Y	-0-					-0-
05	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2			Y	-0-					-0-
06	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			Y	-0-					-0-
07	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			Y	-0-					-0-
08	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2			Y	-0-					-0-
09	3690	X	3321	-0-	-369	-0-	3321	2			Y	-0-					-0-
10	3813	X	3544	-0-	-269	-0-	3544	2			Y	-0-					-0-
11	3690	X	3512	-0-	-178	-0-	3512	2			Y	-0-					-0-
*12	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
*12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	6355	X	4766	-0-	-1589	-0-	4766	2			Y	-0-					-0-
02	5600	X	4078	-0-	-1522	-0-	4078	2			Y	-0-					-0-
03	6200	X	5913	-0-	-287	-0-	5913	2			Y	-0-					-0-
04	5310	X	4822	-0-	-488	-0-	4822	2			Y	-0-					-0-
05	5239	X	4375	-0-	-864	-0-	4375	2			Y	-0-					-0-
06	5730	X	3203	-0-	-2527	-0-	3203	2			Y	-0-					-0-
07	5921	X	3679	-0-	-2242	-0-	3679	2			Y	-0-					-0-
08	4991	X	3845	-0-	-1146	-0-	3845	2			Y	-0-					-0-
09	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6121	2			Y	-0-					-0-
10	4371	X	3978	-0-	-393	-0-	3978	2			Y	-0-					-0-
11	3720	X	1200	-0-	-2520	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
12	4991	X	219	-0-	-4772	-0-	219	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,199 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	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2			Y	-0-					-0-
02	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			Y	-0-					-0-
03	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			Y	-0-					-0-
04	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			Y	-0-					-0-
05	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2			Y	-0-					-0-
06	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			Y	-0-					-0-
07	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			Y	-0-					-0-
08	4030	X	3938	-0-	-92	-0-	3938	2			Y	-0-					-0-
09	3900	X	3766	-0-	-134	-0-	3766	2			Y	-0-					-0-
10	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			Y	-0-					-0-
11	3810	X	3742	-0-	-68	-0-	3742	2			Y	-0-					-0-
*12	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-					-0-
02	3976	X	-0-	-0-	-3976	-0-					Y	-0-					-0-
03	4402	X	828	-0-	-3574	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
04	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-					-0-
05	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			Y	-0-					-0-
06	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-
07	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			Y	-0-					-0-
08	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			Y	-0-					-0-
09	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			Y	-0-					-0-
10	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			Y	-0-					-0-
11	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			Y	-0-					-0-
*12	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,241 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 #: 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	2015	N	1775	-0-	-240	-0-	1775	2			Y	-0-					-0-
02	1680	N	1655	-0-	-25	-0-	1655	2			Y	-0-					-0-
03	1829	N	1636	-0-	-193	-0-	1636	2			Y	-0-					-0-
04	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			Y	-0-					-0-
05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			Y	-0-					-0-
06	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			Y	-0-					-0-
07	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			Y	-0-					-0-
08	1860	N	1796	-0-	-64	-0-	1796	2			Y	-0-					-0-
09	1710	N	1650	-0-	-60	-0-	1650	2			Y	-0-					-0-
10	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			Y	-0-					-0-
11	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			Y	-0-					-0-
*12	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,086 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	6665	X	6210	-0-	-455	-0-	6210	2			Y	-0-					-0-
02	5964	X	5376	-0-	-588	-0-	5376	2			Y	-0-					-0-
03	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	6641	2			Y	-0-					-0-
04	6330	X	5982	-0-	-348	-0-	5982	2			Y	-0-					-0-
05	6541	X	6439	-0-	-102	-0-	6439	2			Y	-0-					-0-
06	6420	X	6003	-0-	-417	-0-	6003	2			Y	-0-					-0-
07	6634	X	5795	-0-	-839	-0-	5795	2			Y	-0-					-0-
08	6231	X	5863	-0-	-368	-0-	5863	2			Y	-0-					-0-
09	6030	X	5803	-0-	-227	-0-	5803	2			Y	-0-					-0-
10	6231	X	5901	-0-	-330	-0-	5901	2			Y	-0-					-0-
11	6000	X	5609	-0-	-391	-0-	5609	2			Y	-0-					-0-
12	5983	X	5603	-0-	-380	-0-	5603	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193487 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11100 - 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	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			Y	-0-					-0-
02	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			Y	-0-					-0-
03	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2			Y	-0-					-0-
04	4350	X	3944	-0-	-406	-0-	3944	2			Y	-0-					-0-
05	4495	X	4092	-0-	-403	-0-	4092	2			Y	-0-					-0-
06	4350	X	4063	-0-	-287	-0-	4063	2			Y	-0-					-0-
07	4495	X	3109	-0-	-1386	-0-	3109	2			Y	-0-					-0-
08	4092	X	3267	-0-	-825	-0-	3267	2			Y	-0-					-0-
09	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			Y	-0-					-0-
10	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2			Y	-0-					-0-
11	3960	X	3631	-0-	-329	-0-	3631	2			Y	-0-					-0-
*12	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,648 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 WELL #: 4 RRCID -> 193501 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11316 - 12549

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	2865	N	2865	-0-		-0-	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
02	2568	N	2568	-0-		-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
03	2850	N	2850	-0-		-0-	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
04	2910	N	2910	-0-		-0-	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
05	2995	N	2995	-0-		-0-	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
06	2808	N	2808	-0-		-0-	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
07	3038	N	3038	-0-		-0-	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
08	2976	N	2944	-0-		-32	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
09	2821	N	2821	-0-		-0-	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
10	2976	N	2893	-0-		-83	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
11	2850	N	2396	-0-		-454	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
12	2914	N	2441	-0-		-473	-0-	2441	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,529 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	(I) LIFT(L)	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	2949	-0-		-151	-0-	2949	2			Y	-0-					-0-
02	2746	N	2746	-0-		-0-	-0-	2746	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3119	-0-		19	19	3119	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3109	-0-		109	128	3109	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3238	-0-		138	266	3238	2			Y	-0-					-0-
06	3307	X	3041	-0-		-266	-0-	3041	2			Y	-0-					-0-
07	3282	X	3282	-0-		-0-	-0-	3282	2			Y	-0-					-0-
08	3224	X	2775	-0-		-449	-0-	2775	2			Y	-0-					-0-
09	3120	X	2525	-0-		-595	-0-	2525	2			Y	-0-					-0-
10	3224	X	2615	-0-		-609	-0-	2615	2			Y	-0-					-0-
11	3120	X	2541	-0-		-579	-0-	2541	2			Y	-0-					-0-
12	3224	X	2621	-0-		-603	-0-	2621	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 193659 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11090 - 12806

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	4650	X	4388	-0-		-262	-0-	4388	2			Y	-0-					-0-
02	4116	X	4080	-0-		-36	-0-	4080	2			Y	-0-					-0-
03	4557	X	4433	-0-		-124	-0-	4433	2			Y	-0-					-0-
04	4410	X	4011	-0-		-399	-0-	4011	2			Y	-0-					-0-
05	4526	X	4382	-0-		-144	-0-	4382	2			Y	-0-					-0-
06	4380	X	4273	-0-		-107	-0-	4273	2			Y	-0-					-0-
07	4526	X	4279	-0-		-247	-0-	4279	2			Y	-0-					-0-
08	4185	X	4111	-0-		-74	-0-	4111	2			Y	-0-					-0-
09	4050	X	3864	-0-		-186	-0-	3864	2			Y	-0-					-0-
10	4185	X	3818	-0-		-367	-0-	3818	2			Y	-0-					-0-
11	4050	X	3551	-0-		-499	-0-	3551	2			Y	-0-					-0-
12	4185	X	3864	-0-		-321	-0-	3864	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,054 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 #: 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	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5556	2			Y	-0-					-0-
02	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	2			Y	-0-					-0-
03	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2			Y	-0-					-0-
04	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	2			Y	-0-					-0-
05	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	2			Y	-0-					-0-
06	4650	X	4609	-0-	-41	-0-	4609	2			Y	-0-					-0-
07	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2			Y	-0-					-0-
08	5270	X	4544	-0-	-726	-0-	4544	2			Y	-0-					-0-
09	5100	X	5081	-0-	-19	-0-	5081	2			Y	-0-					-0-
10	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2			Y	-0-					-0-
11	5100	X	4511	-0-	-589	-0-	4511	2			Y	-0-					-0-
12	5270	X	4953	-0-	-317	-0-	4953	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,498 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	3410	X	3053	-0-	-357	-0-	3053	2			N	-0-					50
02	2968	X	2583	-0-	-385	-0-	2583	2			N	-0-					50
03	3286	X	2946	-0-	-340	-0-	2946	2			N	-0-					50
04	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			N	-0-					50
05	3162	X	3125	-0-	-37	-0-	3125	2			N	-0-					50
06	2940	X	2852	-0-	-88	-0-	2852	2			N	-0-					50
07	3286	X	2944	-0-	-342	-0-	2944	2			N	-0-					50
08	3348	X	2810	-0-	-538	-0-	2810	2			N	-0-					50
09	3240	X	2649	-0-	-591	-0-	2649	2			N	-0-					50
10	3131	X	2905	-0-	-226	-0-	2905	2			N	-0-					50
11	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-					50
12	2945	X	2384	-0-	-561	-0-	2384	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 34,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2046	X	421	-0-	-1625	-0-	421	2			N	-0-					-0-
02	224	X	172	-0-	-52	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03	248	X	189	-0-	-59	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
04	420	X	250	-0-	-170	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
05	434	X	75	-0-	-359	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
06	420	X	82	-0-	-338	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
07	248	X	188	-0-	-60	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
*12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,843 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 #: 4 RRCID -> 194751 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11272 - 12862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	33	-0-		-122	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-		-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-		-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-		-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-		-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-		-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	13	N	-0-	-0-		-13	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142 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

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	2759	X	2338	-0-		-421	-0-	2338	2			Y	-0-					-0-
02	2296	X	1774	-0-		-522	-0-	1774	2			Y	-0-					-0-
03	2542	X	1919	-0-		-623	-0-	1919	2			Y	-0-					-0-
04	2884	X	2884	-0-		-0-	-0-	2884	2			Y	-0-					-0-
05	2512	X	2512	-0-		-0-	-0-	2512	2			Y	-0-					-0-
06	2250	X	1161	-0-		-1089	-0-	1161	2			Y	-0-					-0-
07	2542	X	702	-0-		-1840	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
08	2511	N	300	-0-		-2211	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
09	1170	N	209	-0-		-961	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	305	-0-		-408	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	236	-0-		-64	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	160	-0-		-57	-0-	160	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBURN WELL #: 4 RRCID -> 194760 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 13144 PERF.11038 - 12198

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	5363	X	2769	-0-		-2594	-0-	2769	2			Y	-0-					-0-
02	8302	X	8302	-0-		-0-	-0-	8302	2			Y	-0-					-0-
03	7727	X	7727	-0-		-0-	-0-	7727	2			Y	-0-					-0-
04	6937	X	6937	-0-		-0-	-0-	6937	2			Y	-0-					-0-
05	7163	X	7163	-0-		-0-	-0-	7163	2			Y	-0-					-0-
06	6693	X	6693	-0-		-0-	-0-	6693	2			Y	-0-					-0-
07	6734	X	6734	-0-		-0-	-0-	6734	2			Y	-0-					-0-
08	7130	X	6573	-0-		-557	-0-	6573	2			Y	-0-					-0-
09	6900	X	5844	-0-		-1056	-0-	5844	2			Y	-0-					-0-
10	7130	X	5658	-0-		-1472	-0-	5658	2			Y	-0-					-0-
11	6690	X	5159	-0-		-1531	-0-	5159	2			Y	-0-					-0-
12	6727	X	6291	-0-		-436	-0-	6291	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,850 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 #: 4 RRCID -> 194954 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12938 PERF.11275 - 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	3348	X	2918	-0-	-430	-0-	2918	2		N	-0-			-0-
02	2856	X	1942	-0-	-914	-0-	1942	2		N	-0-			-0-
03	3162	X	2997	-0-	-165	-0-	2997	2		N	-0-			-0-
04	3060	X	2909	-0-	-151	-0-	2909	2		N	-0-			-0-
05	2914	X	2785	-0-	-129	-0-	2785	2		N	-0-			-0-
06	2910	X	2619	-0-	-291	-0-	2619	2		N	-0-			-0-
07	3007	X	2762	-0-	-245	-0-	2762	2		N	-0-			-0-
08	2790	N	2719	-0-	-71	-0-	2719	2		N	-0-			-0-
09	2610	N	2538	-0-	-72	-0-	2538	2		N	-0-			-0-
10	2759	N	2444	-0-	-315	-0-	2444	2		N	-0-			-0-
11	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2		N	-0-			-0-
*12	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196009 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11060 - 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	10062	X	10062	-0-	-0-	-0-	10062	2		Y	-0-			-0-
02	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	8210	2		Y	-0-			-0-
03	8851	X	8851	-0-	-0-	-0-	8851	2		Y	-0-			-0-
04	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	8295	2		Y	-0-			-0-
05	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	8760	2		Y	-0-			-0-
06	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	7690	2		Y	-0-			-0-
07	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	7732	2		Y	-0-			-0-
08	8463	X	7578	-0-	-885	-0-	7578	2		Y	-0-			-0-
09	8190	X	7186	-0-	-1004	-0-	7186	2		Y	-0-			-0-
10	8463	X	7215	-0-	-1248	-0-	7215	2		Y	-0-			-0-
11	7680	X	6665	-0-	-1015	-0-	6665	2		Y	-0-			-0-
12	7719	X	7181	-0-	-538	-0-	7181	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 95,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2		Y	-0-			-0-
02	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2		Y	-0-			-0-
03	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2		Y	-0-			-0-
04	3060	X	3017	-0-	-43	-0-	3017	2		Y	-0-			-0-
05	3162	X	2966	-0-	-196	-0-	2966	2		Y	-0-			-0-
06	3060	X	2835	-0-	-225	-0-	2835	2		Y	-0-			-0-
07	3162	X	2897	-0-	-265	-0-	2897	2		Y	-0-			-0-
08	3100	X	2888	-0-	-212	-0-	2888	2		Y	-0-			-0-
09	3000	X	2750	-0-	-250	-0-	2750	2		Y	-0-			-0-
10	2976	X	2780	-0-	-196	-0-	2780	2		Y	-0-			-0-
11	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2		Y	-0-			-0-
*12	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,984 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 #: 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	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2			Y	-0-					-0-
02	3668	X	2889	-0-	-779	-0-	2889	2			Y	-0-					-0-
03	4061	X	3916	-0-	-145	-0-	3916	2			Y	-0-					-0-
04	3930	X	3882	-0-	-48	-0-	3882	2			Y	-0-					-0-
05	4061	X	3920	-0-	-141	-0-	3920	2			Y	-0-					-0-
06	3930	X	3578	-0-	-352	-0-	3578	2			Y	-0-					-0-
07	3999	X	3699	-0-	-300	-0-	3699	2			Y	-0-					-0-
08	3937	X	3861	-0-	-76	-0-	3861	2			Y	-0-					-0-
09	3810	X	3708	-0-	-102	-0-	3708	2			Y	-0-					-0-
10	3906	X	3769	-0-	-137	-0-	3769	2			Y	-0-					-0-
11	3750	X	3484	-0-	-266	-0-	3484	2			Y	-0-					-0-
12	3875	X	3293	-0-	-582	-0-	3293	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,058 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	6789	X	5595	-0-	-1194	-0-	5595	2			Y	-0-					-0-
02	6132	X	5288	-0-	-844	-0-	5288	2			Y	-0-					-0-
03	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	6764	2			Y	-0-					-0-
04	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	6533	2			Y	-0-					-0-
05	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	6557	2			Y	-0-					-0-
06	6540	X	6322	-0-	-218	-0-	6322	2			Y	-0-					-0-
07	6758	X	6386	-0-	-372	-0-	6386	2			Y	-0-					-0-
08	6727	X	6298	-0-	-429	-0-	6298	2			Y	-0-					-0-
09	6510	X	5953	-0-	-557	-0-	5953	2			Y	-0-					-0-
10	6572	X	5935	-0-	-637	-0-	5935	2			Y	-0-					-0-
11	6330	X	5387	-0-	-943	-0-	5387	2			Y	-0-					-0-
12	6386	X	5123	-0-	-1263	-0-	5123	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4247	X	3979	-0-	-268	-0-	3979	2			Y	-0-					-0-
02	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			Y	-0-					-0-
03	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	2			Y	-0-					-0-
04	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4080	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	4588	X	4435	-0-	-153	-0-	4435	2			Y	-0-					-0-
06	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2			Y	-0-					-0-
07	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2			Y	-0-					-0-
08	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			Y	-0-					-0-
09	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2			Y	-0-					-0-
10	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2			Y	-0-					-0-
11	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2			Y	-0-					-0-
*12	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3751	X	3361	-0-	-390	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
02	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3283	-0-	-313	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
04	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3593	-0-	-96	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3398	-0-	-172	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3376	-0-	-344	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3491	-0-	-105	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	3236	-0-	-244	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	3398	-0-	-198	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3153	-0-	-237	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3267	-0-	-236	-0-	3267	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,518 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	2728	X	451	-0-	-2277	-0-	451	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	482	-0-	-2346	-0-	482	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	525	-0-	-2606	-0-	525	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	490	-0-	-2180	-0-	490	2			N	-0-					-0-
05	558	X	366	-0-	-192	-0-	366	2			N	-0-					-0-
06	510	X	161	-0-	-349	-0-	161	2			N	-0-					-0-
07	527	X	498	-0-	-29	-0-	498	2			N	-0-					-0-
08	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
09	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
*12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	2			Y	-0-					-0-
02	6300	X	5206	-0-	-1094	-0-	5206	2			Y	-0-					-0-
03	6634	X	5748	-0-	-886	-0-	5748	2			Y	-0-					-0-
04	6120	X	5560	-0-	-560	-0-	5560	2			Y	-0-					-0-
05	5983	X	5677	-0-	-306	-0-	5677	2			Y	-0-					-0-
06	5580	X	5221	-0-	-359	-0-	5221	2			Y	-0-					-0-
07	5766	X	5213	-0-	-553	-0-	5213	2			Y	-0-					-0-
08	5735	X	4360	-0-	-1375	-0-	4360	2			Y	-0-					-0-
09	5550	X	5121	-0-	-429	-0-	5121	2			Y	-0-					-0-
10	5673	X	5444	-0-	-229	-0-	5444	2			Y	-0-					-0-
11	5220	X	5082	-0-	-138	-0-	5082	2			Y	-0-					-0-
12	5301	X	5104	-0-	-197	-0-	5104	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,035 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 #: 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	1550	X	547	-0-	-1003	-0-	547	2		Y	-0-			-0-
02	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2		Y	-0-			-0-
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2		Y	-0-			-0-
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2		Y	-0-			-0-
05	1426	N	1272	-0-	-154	-0-	1272	2		Y	-0-			-0-
06	1350	N	753	-0-	-597	-0-	753	2		Y	-0-			-0-
07	961	N	177	-0-	-784	-0-	177	2		Y	-0-			-0-
08	961	N	202	-0-	-759	-0-	202	2		Y	-0-			-0-
09	750	N	87	-0-	-663	-0-	87	2		Y	-0-			-0-
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2		Y	-0-			-0-
11	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2		Y	-0-			-0-
*12	3100	N	3314	-0-	214	214	3314	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,691 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	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	6910	2		N	-0-			-0-
02	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	6733	2		N	-0-			-0-
03	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	7622	2		N	-0-			-0-
04	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	7293	2		N	-0-			-0-
05	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	7740	2		N	-0-			-0-
06	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	7365	2		N	-0-			-0-
07	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	7409	2		N	-0-			-0-
08	7378	X	7279	-0-	-99	-0-	7279	2		N	-0-			-0-
09	7140	X	6967	-0-	-173	-0-	6967	2		N	-0-			-0-
10	7378	X	7056	-0-	-322	-0-	7056	2		N	-0-			-0-
11	7140	X	6612	-0-	-528	-0-	6612	2		N	-0-			-0-
12	7378	X	6783	-0-	-595	-0-	6783	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5952	X	5406	-0-	-546	-0-	5406	2		Y	-0-			-0-
02	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2		Y	-0-			-0-
03	5518	X	5393	-0-	-125	-0-	5393	2		Y	-0-			-0-
04	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	5522	2		Y	-0-			-0-
05	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5699	2		Y	-0-			-0-
06	5340	X	4998	-0-	-342	-0-	4998	2		Y	-0-			-0-
07	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5565	2		Y	-0-			-0-
08	5611	X	5545	-0-	-66	-0-	5545	2		Y	-0-			-0-
09	5430	X	5264	-0-	-166	-0-	5264	2		Y	-0-			-0-
10	5611	X	5385	-0-	-226	-0-	5385	2		Y	-0-			-0-
11	5400	X	4895	-0-	-505	-0-	4895	2		Y	-0-			-0-
12	5580	X	4910	-0-	-670	-0-	4910	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,644 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 #: 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	4929	X	4715	-0-	-214	-0-	4715	2			Y	-0-					-0-
02	4900	X	3639	-0-	-1261	-0-	3639	2			Y	-0-					-0-
03	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5100	2			Y	-0-					-0-
04	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2			Y	-0-					-0-
05	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	2			Y	-0-					-0-
06	4950	X	3809	-0-	-1141	-0-	3809	2			Y	-0-					-0-
07	5115	X	3918	-0-	-1197	-0-	3918	2			Y	-0-					-0-
08	4929	X	4769	-0-	-160	-0-	4769	2			Y	-0-					-0-
09	4740	X	2672	-0-	-2068	-0-	2672	2			Y	-0-					-0-
10	4867	X	1944	-0-	-2923	-0-	1944	2			Y	-0-					-0-
11	4620	X	1268	-0-	-3352	-0-	1268	2			Y	-0-					-0-
12	4774	X	3589	-0-	-1185	-0-	3589	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,042 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	5332	X	4490	-0-	-842	-0-	4490	2			Y	-0-					-0-
02	4312	X	3718	-0-	-594	-0-	3718	2			Y	-0-					-0-
03	4774	X	4519	-0-	-255	-0-	4519	2			Y	-0-					-0-
04	4620	X	4417	-0-	-203	-0-	4417	2			Y	-0-					-0-
05	4495	X	4342	-0-	-153	-0-	4342	2			Y	-0-					-0-
06	4380	X	3774	-0-	-606	-0-	3774	2			Y	-0-					-0-
07	4557	X	4111	-0-	-446	-0-	4111	2			Y	-0-					-0-
08	4557	X	4517	-0-	-40	-0-	4517	2			Y	-0-					-0-
09	4410	X	4322	-0-	-88	-0-	4322	2			Y	-0-					-0-
10	4340	X	4202	-0-	-138	-0-	4202	2			Y	-0-					-0-
11	4380	X	3745	-0-	-635	-0-	3745	2			Y	-0-					-0-
12	4526	X	4195	-0-	-331	-0-	4195	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5208	X	4836	-0-	-372	-0-	4836	2			Y	-0-					-0-
02	4564	X	4334	-0-	-230	-0-	4334	2			Y	-0-					-0-
03	4991	X	4622	-0-	-369	-0-	4622	2			Y	-0-					-0-
04	4830	X	4656	-0-	-174	-0-	4656	2			Y	-0-					-0-
05	4991	X	4664	-0-	-327	-0-	4664	2			Y	-0-					-0-
06	4680	X	4484	-0-	-196	-0-	4484	2			Y	-0-					-0-
07	4805	X	4150	-0-	-655	-0-	4150	2			Y	-0-					-0-
08	4805	X	2130	-0-	-2675	-0-	2130	2			Y	-0-					-0-
09	4650	X	1599	-0-	-3051	-0-	1599	2			Y	-0-					-0-
10	4650	X	3553	-0-	-1097	-0-	3553	2			Y	-0-					-0-
11	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	2			Y	-0-					-0-
*12	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,798 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 #: 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	4867	X	4446	-0-	-421	-0-	4446	2			Y	-0-					-0-
02	4396	X	4347	-0-	-49	-0-	4347	2			Y	-0-					-0-
03	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	5040	2			Y	-0-					-0-
04	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	2			Y	-0-					-0-
05	4805	X	1938	-0-	-2867	-0-	1938	2			Y	-0-					-0-
06	4890	X	2466	-0-	-2424	-0-	2466	2			Y	-0-					-0-
07	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	2			Y	-0-					-0-
08	4836	X	3335	-0-	-1501	-0-	3335	2			Y	-0-					-0-
09	4680	X	2788	-0-	-1892	-0-	2788	2			Y	-0-					-0-
10	4836	X	2948	-0-	-1888	-0-	2948	2			Y	-0-					-0-
11	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2			Y	-0-					-0-
*12	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	5322	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,235 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	1674	N	1369	-0-	-305	-0-	1369	2			Y	-0-					-0-
02	2240	N	1302	-0-	-938	-0-	1302	2			Y	-0-					-0-
03	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			Y	-0-					-0-
04	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			Y	-0-					-0-
05	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			Y	-0-					-0-
06	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			Y	-0-					-0-
07	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			Y	-0-					-0-
08	2914	N	2237	-0-	-677	-0-	2237	2			Y	-0-					-0-
09	2550	N	2220	-0-	-330	-0-	2220	2			Y	-0-					-0-
10	2759	N	1606	-0-	-1153	-0-	1606	2			Y	-0-					-0-
11	2160	N	1509	-0-	-651	-0-	1509	2			Y	-0-					-0-
12	2294	N	711	-0-	-1583	-0-	711	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196895 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10509 - 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	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			Y	-0-					-0-
02	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			Y	-0-					-0-
03	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			Y	-0-					-0-
04	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			Y	-0-					-0-
05	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			Y	-0-					-0-
06	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			Y	-0-					-0-
07	2046	X	1983	-0-	-63	-0-	1983	2			Y	-0-					-0-
08	3441	X	2485	-0-	-956	-0-	2485	2			Y	-0-					-0-
09	3330	X	2628	-0-	-702	-0-	2628	2			Y	-0-					-0-
10	3441	X	2210	-0-	-1231	-0-	2210	2			Y	-0-					-0-
11	2910	X	1562	-0-	-1348	-0-	1562	2			Y	-0-					-0-
12	2728	X	1593	-0-	-1135	-0-	1593	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,006 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 #: 7 RRCID -> 197116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11324 - 12784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3474	-0-	-122	-0-	3474	2		N	-0-			92
02	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2		N	-0-			92
03	3100	X	3000	-0-	-100	-0-	3000	2		N	-0-			92
04	3360	X	2852	-0-	-508	-0-	2852	2		N	-0-			92
05	3472	X	2601	-0-	-871	-0-	2601	2		N	-0-			92
06	3360	X	2404	-0-	-956	-0-	2404	2		N	-0-			92
07	3162	X	2849	-0-	-313	-0-	2849	2		N	-0-			92
08	2945	X	2860	-0-	-85	-0-	2860	2		N	-0-			92
09	2850	X	2756	-0-	-94	-0-	2756	2		N	-0-			92
10	2852	X	2754	-0-	-98	-0-	2754	2		N	-0-			92
11	3000	N	3020	-0-	20	20	3020	2		N	-0-			92
*12	3100	N	3497	-0-	397	417	3497	2		N	-0-			92

TOTAL GAS PROD: 34,933 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	2		Y	-0-			-0-
02	4396	X	4351	-0-	-45	-0-	4351	2		Y	-0-			-0-
03	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2		Y	-0-			-0-
04	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	2		Y	-0-			-0-
05	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2		Y	-0-			-0-
06	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2		Y	-0-			-0-
07	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	2		Y	-0-			-0-
08	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	2		Y	-0-			-0-
09	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	2		Y	-0-			-0-
10	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	2		Y	-0-			-0-
11	4890	X	4737	-0-	-153	-0-	4737	2		Y	-0-			-0-
12	5053	X	4418	-0-	-635	-0-	4418	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	5478	2		Y	-0-			-0-
02	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	2		Y	-0-			-0-
03	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	6013	2		Y	-0-			-0-
04	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	2		Y	-0-			-0-
05	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	2		Y	-0-			-0-
06	4440	X	4428	-0-	-12	-0-	4428	2		Y	-0-			-0-
07	4588	X	4500	-0-	-88	-0-	4500	2		Y	-0-			-0-
08	6262	X	4532	-0-	-1730	-0-	4532	2		Y	-0-			-0-
09	6060	X	4279	-0-	-1781	-0-	4279	2		Y	-0-			-0-
10	6262	X	4352	-0-	-1910	-0-	4352	2		Y	-0-			-0-
11	4440	X	3979	-0-	-461	-0-	3979	2		Y	-0-			-0-
12	4526	X	4157	-0-	-369	-0-	4157	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,308 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 #: 9 RRCID -> 197301 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12626 PERF.10958 - 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	5487	X	5156	-0-	-331	-0-	5156	2			Y	-0-					-0-
02	4760	X	4686	-0-	-74	-0-	4686	2			Y	-0-					-0-
03	5270	X	4920	-0-	-350	-0-	4920	2			Y	-0-					-0-
04	4980	X	4930	-0-	-50	-0-	4930	2			Y	-0-					-0-
05	5177	X	5028	-0-	-149	-0-	5028	2			Y	-0-					-0-
06	5010	X	4803	-0-	-207	-0-	4803	2			Y	-0-					-0-
07	5177	X	4991	-0-	-186	-0-	4991	2			Y	-0-					-0-
08	5084	X	4906	-0-	-178	-0-	4906	2			Y	-0-					-0-
09	4920	X	4746	-0-	-174	-0-	4746	2			Y	-0-					-0-
10	5022	X	4854	-0-	-168	-0-	4854	2			Y	-0-					-0-
11	4830	X	4580	-0-	-250	-0-	4580	2			Y	-0-					-0-
12	4991	X	4644	-0-	-347	-0-	4644	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11212 - 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	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	2			Y	-0-					-0-
02	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			Y	-0-					-0-
03	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2			Y	-0-					-0-
04	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			Y	-0-					-0-
05	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2			Y	-0-					-0-
06	3540	X	3429	-0-	-111	-0-	3429	2			Y	-0-					-0-
07	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			Y	-0-					-0-
08	4340	X	3676	-0-	-664	-0-	3676	2			Y	-0-					-0-
09	4200	X	3494	-0-	-706	-0-	3494	2			Y	-0-					-0-
10	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2			Y	-0-					-0-
11	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2			Y	-0-					-0-
*12	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 197360 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13162 PERF.10840 - 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	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	2			Y	-0-					-0-
02	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			Y	-0-					-0-
03	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			Y	-0-					-0-
04	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2			Y	-0-					-0-
05	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	2			Y	-0-					-0-
06	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-
07	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	6231	2			Y	-0-					-0-
08	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6336	2			Y	-0-					-0-
09	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2			Y	-0-					-0-
10	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	8352	2			Y	-0-					-0-
11	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	8134	2			Y	-0-					-0-
*12	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	7535	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,021 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 #: 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	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2670	-0-	-368	-0-	2670	2		N	-0-			-0-
02	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2		N	-0-			-0-
03	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2		N	-0-			-0-
04	3000	N	3123	-0-	123	123	3123	2		N	-0-			-0-
05	3100	N	3002	-0-	-98	25	3002	2		N	-0-			-0-
06	3000	N	3021	-0-	21	46	3021	2		N	-0-			-0-
07	3139	X	3093	-0-	-46	-0-	3093	2		N	-0-			-0-
08	3162	X	3082	-0-	-80	-0-	3082	2		N	-0-			-0-
09	3060	X	2746	-0-	-314	-0-	2746	2		N	-0-			-0-
10	3131	X	2996	-0-	-135	-0-	2996	2		N	-0-			-0-
11	3030	X	2958	-0-	-72	-0-	2958	2		N	-0-			-0-
12	3100	X	2924	-0-	-176	-0-	2924	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,005 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	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2215	-0-	-885	-0-	2215	2		N	-0-			-0-
02	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2		N	-0-			-0-
03	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2		N	-0-			-0-
04	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2		N	-0-			-0-
05	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2		N	-0-			-0-
06	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2		N	-0-			-0-
07	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2		N	-0-			-0-
08	3875	X	3142	-0-	-733	-0-	3142	2		N	-0-			-0-
09	3750	X	2944	-0-	-806	-0-	2944	2		N	-0-			-0-
10	3224	X	2472	-0-	-752	-0-	2472	2		N	-0-			-0-
11	3030	X	1840	-0-	-1190	-0-	1840	2		N	-0-			-0-
12	3131	X	862	-0-	-2269	-0-	862	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197504 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11150 - 12880

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	3224	X	3111	-0-	-113	-0-	3111	2		Y	-0-			-0-
02	3808	X	2578	-0-	-1230	-0-	2578	2		Y	-0-			-0-
03	4030	X	2596	-0-	-1434	-0-	2596	2		Y	-0-			-0-
04	3840	X	2926	-0-	-914	-0-	2926	2		Y	-0-			-0-
05	3565	X	3355	-0-	-210	-0-	3355	2		Y	-0-			-0-
06	3000	X	2894	-0-	-106	-0-	2894	2		Y	-0-			-0-
07	3038	X	2929	-0-	-109	-0-	2929	2		Y	-0-			-0-
08	3069	X	2782	-0-	-287	-0-	2782	2		Y	-0-			-0-
09	2970	X	2391	-0-	-579	-0-	2391	2		Y	-0-			-0-
10	3069	X	2402	-0-	-667	-0-	2402	2		Y	-0-			-0-
11	2880	X	2307	-0-	-573	-0-	2307	2		Y	-0-			-0-
12	2914	X	2429	-0-	-485	-0-	2429	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,700 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 #: 4 RRCID -> 197510 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11240 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7796	-0-	-295	-0-	7796	2		Y	-0-			-0-
02	7308	X	6880	-0-	-428	-0-	6880	2		Y	-0-			-0-
03	7998	X	7631	-0-	-367	-0-	7631	2		Y	-0-			-0-
04	7710	X	6975	-0-	-735	-0-	6975	2		Y	-0-			-0-
05	7874	X	6890	-0-	-984	-0-	6890	2		Y	-0-			-0-
06	7530	X	7096	-0-	-434	-0-	7096	2		Y	-0-			-0-
07	7626	X	7362	-0-	-264	-0-	7362	2		Y	-0-			-0-
08	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	7435	2		Y	-0-			-0-
09	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7333	2		Y	-0-			-0-
10	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	7360	2		Y	-0-			-0-
11	7020	X	6324	-0-	-696	-0-	6324	2		Y	-0-			-0-
12	7254	X	6458	-0-	-796	-0-	6458	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,540 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. GAS LIFT (I)(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	4448	-0-	-1535	-0-	4448	2		Y	-0-			-0-
02	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2		Y	-0-			-0-
03	5580	X	5225	-0-	-355	-0-	5225	2		Y	-0-			-0-
04	5130	X	4687	-0-	-443	-0-	4687	2		Y	-0-			-0-
05	5270	X	5202	-0-	-68	-0-	5202	2		Y	-0-			-0-
06	5070	X	4798	-0-	-272	-0-	4798	2		Y	-0-			-0-
07	5239	X	5019	-0-	-220	-0-	5019	2		Y	-0-			-0-
08	4836	X	4665	-0-	-171	-0-	4665	2		Y	-0-			-0-
09	4680	X	4483	-0-	-197	-0-	4483	2		Y	-0-			-0-
10	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	2		Y	-0-			-0-
11	4680	X	4240	-0-	-440	-0-	4240	2		Y	-0-			-0-
12	4836	X	4456	-0-	-380	-0-	4456	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198120 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF. 8421 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2945	-0-	-2480	-0-	2945	2		Y	-0-			-0-
02	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2		Y	-0-			-0-
03	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	6914	2		Y	-0-			-0-
04	3960	X	3321	-0-	-639	-0-	3321	2		Y	-0-			-0-
05	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	2		Y	-0-			-0-
06	4110	X	2672	-0-	-1438	-0-	2672	2		Y	-0-			-0-
07	4247	X	2299	-0-	-1948	-0-	2299	2		Y	-0-			-0-
08	3782	X	3064	-0-	-718	-0-	3064	2		Y	-0-			-0-
09	3660	X	3530	-0-	-130	-0-	3530	2		Y	-0-			-0-
10	3782	X	3632	-0-	-150	-0-	3632	2		Y	-0-			-0-
11	2970	X	2373	-0-	-597	-0-	2373	2		Y	-0-			-0-
12	3658	X	1290	-0-	-2368	-0-	1290	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEST OAKS WELL #: 1 RRCID -> 198356 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11139 - 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	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	2126	-0-	-168	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	1867	-0-	-293	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	1985	-0-	-123	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1807	-0-	-263	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
07	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
08	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
09	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
10	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
11	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
*12	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 198446 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13091 PERF. 8562 - 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	2139	X	590	-0-	-1549	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
02	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			Y	-0-					-0-
03	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			Y	-0-					-0-
04	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
05	2077	X	1	-0-	-2076	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	-0-					-0-
07	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					-0-
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					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: 5,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199201 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 12818 PERF.10980 - 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	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
03	961	N	584	-0-	-377	-0-	584	2			N	-0-					-0-
04	930	N	895	-0-	-35	-0-	895	2			N	-0-					-0-
05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
07	930	N	396	-0-	-534	-0-	396	2			N	-0-					-0-
08	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
09	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
11	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	8922	-0-	5822	5822	8922	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,558 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 #: 7 RRCID -> 199206 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12752 PERF.10982 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	8380	2			Y	-0-			-0-
02	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	6454	2			Y	-0-			-0-
03	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5734	2			Y	-0-			-0-
04	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	2			Y	-0-			-0-
05	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	6628	2			Y	-0-			-0-
06	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	6241	2			Y	-0-			-0-
07	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	6085	2			Y	-0-			-0-
08	5642	X	4894	-0-	-748	-0-	4894	2			Y	-0-			-0-
09	5460	X	4330	-0-	-1130	-0-	4330	2			Y	-0-			-0-
10	5642	X	4351	-0-	-1291	-0-	4351	2			Y	-0-			-0-
11	5460	X	2529	-0-	-2931	-0-	2529	2			Y	-0-			-0-
12	5642	X	3654	-0-	-1988	-0-	3654	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199208 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12721 PERF.10409 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			Y	-0-			-0-
03	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	2			Y	-0-			-0-
04	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	2			Y	-0-			-0-
05	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5509	2			Y	-0-			-0-
06	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	2			Y	-0-			-0-
07	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	2			Y	-0-			-0-
08	6045	X	4824	-0-	-1221	-0-	4824	2			Y	-0-			-0-
09	5850	X	4682	-0-	-1168	-0-	4682	2			Y	-0-			-0-
10	5518	X	4085	-0-	-1433	-0-	4085	2			Y	-0-			-0-
11	4770	X	4260	-0-	-510	-0-	4260	2			Y	-0-			-0-
12	4836	X	3390	-0-	-1446	-0-	3390	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4042	-0-	-639	-0-	4042	2			Y	-0-			-0-
02	4116	X	3576	-0-	-540	-0-	3576	2			Y	-0-			-0-
03	4557	X	4158	-0-	-399	-0-	4158	2			Y	-0-			-0-
04	4410	X	3940	-0-	-470	-0-	3940	2			Y	-0-			-0-
05	4309	X	4205	-0-	-104	-0-	4205	2			Y	-0-			-0-
06	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	2			Y	-0-			-0-
07	4154	X	2976	-0-	-1178	-0-	2976	2			Y	-0-			-0-
08	4061	X	2919	-0-	-1142	-0-	2919	2			Y	-0-			-0-
09	3930	X	3239	-0-	-691	-0-	3239	2			Y	-0-			-0-
10	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			Y	-0-			-0-
11	3930	X	2965	-0-	-965	-0-	2965	2			Y	-0-			-0-
12	3348	X	3221	-0-	-127	-0-	3221	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,976 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 #: 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	744	N	681	-0-	-63	-0-	681	2			N	-0-					-0-
02	644	N	592	-0-	-52	-0-	592	2			N	-0-					-0-
03	713	N	638	-0-	-75	-0-	638	2			N	-0-					-0-
04	660	N	437	-0-	-223	-0-	437	2			N	-0-					-0-
05	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3119	-0-	119	119	3119	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3623	-0-	523	642	3623	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	4025	-0-	925	1567	4025	2			N	-0-					-0-
09	5372	X	3805	-0-	-1567	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
10	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
11	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
*12	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,005 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	7068	X	6131	-0-	-937	-0-	6131	2			Y	-0-					-0-
02	6020	X	5620	-0-	-400	-0-	5620	2			Y	-0-					-0-
03	6603	X	5636	-0-	-967	-0-	5636	2			Y	-0-					-0-
04	6300	X	5948	-0-	-352	-0-	5948	2			Y	-0-					-0-
05	6231	X	6076	-0-	-155	-0-	6076	2			Y	-0-					-0-
06	6030	X	5612	-0-	-418	-0-	5612	2			Y	-0-					-0-
07	6231	X	5645	-0-	-586	-0-	5645	2			Y	-0-					-0-
08	6138	X	5554	-0-	-584	-0-	5554	2			Y	-0-					-0-
09	5940	X	4446	-0-	-1494	-0-	4446	2			Y	-0-					-0-
10	6076	X	4253	-0-	-1823	-0-	4253	2			Y	-0-					-0-
11	5610	X	3972	-0-	-1638	-0-	3972	2			Y	-0-					-0-
12	5642	X	3753	-0-	-1889	-0-	3753	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3255	X	1889	-0-	-1366	-0-	1889	2			Y	-0-					-0-
02	3360	X	3164	-0-	-196	-0-	3164	2			Y	-0-					-0-
03	3720	X	3324	-0-	-396	-0-	3324	2			Y	-0-					-0-
04	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			Y	-0-					-0-
05	3503	X	3483	-0-	-20	-0-	3483	2			Y	-0-					-0-
06	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			Y	-0-					-0-
07	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			Y	-0-					-0-
08	3999	X	2958	-0-	-1041	-0-	2958	2			Y	-0-					-0-
09	3870	X	3319	-0-	-551	-0-	3319	2			Y	-0-					-0-
10	3999	X	2548	-0-	-1451	-0-	2548	2			Y	-0-					-0-
11	3870	X	3336	-0-	-534	-0-	3336	2			Y	-0-					-0-
12	3720	X	2698	-0-	-1022	-0-	2698	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,789 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 #: 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	3596	X	2159	-0-	-1437	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	1424	-0-	-1236	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	1916	-0-	-1029	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
04	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2354	-0-	-591	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
06	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2636	-0-	-309	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2571	-0-	-436	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
09	2760	N	2388	-0-	-372	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
10	2635	N	2022	-0-	-613	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
11	2490	N	1421	-0-	-1069	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
12	2480	N	1375	-0-	-1105	-0-	1375	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,953 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	5115	X	3467	-0-	-1648	-0-	3467	2			Y	-0-					-0-
02	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			Y	-0-					-0-
03	3968	X	3751	-0-	-217	-0-	3751	2			Y	-0-					-0-
04	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			Y	-0-					-0-
05	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			Y	-0-					-0-
06	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2			Y	-0-					-0-
07	4340	X	3883	-0-	-457	-0-	3883	2			Y	-0-					-0-
08	4278	X	3702	-0-	-576	-0-	3702	2			Y	-0-					-0-
09	4140	X	2380	-0-	-1760	-0-	2380	2			Y	-0-					-0-
10	4278	X	3420	-0-	-858	-0-	3420	2			Y	-0-					-0-
11	4140	X	2665	-0-	-1475	-0-	2665	2			Y	-0-					-0-
12	3875	X	2760	-0-	-1115	-0-	2760	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			Y	-0-					-0-
02	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			Y	-0-					-0-
03	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2			Y	-0-					-0-
04	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			Y	-0-					-0-
05	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			Y	-0-					-0-
06	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2			Y	-0-					-0-
07	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	6913	2			Y	-0-					-0-
08	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2			Y	-0-					-0-
09	3180	X	3123	-0-	-57	-0-	3123	2			Y	-0-					-0-
10	3286	X	3191	-0-	-95	-0-	3191	2			Y	-0-					-0-
11	3180	X	3166	-0-	-14	-0-	3166	2			Y	-0-					-0-
*12	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,481 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 #: 9 RRCID -> 200867 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10762 - 12927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	4456	-0-		-690	-0-	4456	2		Y	-0-			-0-
02	4228	X	4121	-0-		-107	-0-	4121	2		Y	-0-			-0-
03	4681	X	4572	-0-		-109	-0-	4572	2		Y	-0-			-0-
04	4530	X	4495	-0-		-35	-0-	4495	2		Y	-0-			-0-
05	4826	X	4826	-0-		-0-	-0-	4826	2		Y	-0-			-0-
06	4410	X	4390	-0-		-20	-0-	4390	2		Y	-0-			-0-
07	4650	X	4393	-0-		-257	-0-	4393	2		Y	-0-			-0-
08	4650	X	4343	-0-		-307	-0-	4343	2		Y	-0-			-0-
09	4500	X	4186	-0-		-314	-0-	4186	2		Y	-0-			-0-
10	4650	X	4131	-0-		-519	-0-	4131	2		Y	-0-			-0-
11	4380	X	3847	-0-		-533	-0-	3847	2		Y	-0-			-0-
12	4402	X	3949	-0-		-453	-0-	3949	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,709 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. GAS LIFT	(I)(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	4894	-0-		-128	-0-	4894	2		Y	-0-			-0-
02	4648	X	4407	-0-		-241	-0-	4407	2		Y	-0-			-0-
03	5146	X	4746	-0-		-400	-0-	4746	2		Y	-0-			-0-
04	4920	X	4662	-0-		-258	-0-	4662	2		Y	-0-			-0-
05	4991	X	4747	-0-		-244	-0-	4747	2		Y	-0-			-0-
06	4740	X	4546	-0-		-194	-0-	4546	2		Y	-0-			-0-
07	4867	X	4625	-0-		-242	-0-	4625	2		Y	-0-			-0-
08	4805	X	4595	-0-		-210	-0-	4595	2		Y	-0-			-0-
09	4650	X	4352	-0-		-298	-0-	4352	2		Y	-0-			-0-
10	4743	X	4451	-0-		-292	-0-	4451	2		Y	-0-			-0-
11	4560	X	4281	-0-		-279	-0-	4281	2		Y	-0-			-0-
12	4619	X	4418	-0-		-201	-0-	4418	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201149 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11413 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	5018	-0-		-934	-0-	5018	2		Y	-0-			-0-
02	5180	X	4469	-0-		-711	-0-	4469	2		Y	-0-			-0-
03	5735	X	4964	-0-		-771	-0-	4964	2		Y	-0-			-0-
04	4948	X	4948	-0-		-0-	-0-	4948	2		Y	-0-			-0-
05	5657	X	5657	-0-		-0-	-0-	5657	2		Y	-0-			-0-
06	5697	X	5697	-0-		-0-	-0-	5697	2		Y	-0-			-0-
07	5677	X	5677	-0-		-0-	-0-	5677	2		Y	-0-			-0-
08	5642	X	5609	-0-		-33	-0-	5609	2		Y	-0-			-0-
09	5460	X	4976	-0-		-484	-0-	4976	2		Y	-0-			-0-
10	5642	X	5330	-0-		-312	-0-	5330	2		Y	-0-			-0-
11	5460	X	5012	-0-		-448	-0-	5012	2		Y	-0-			-0-
12	5642	X	4969	-0-		-673	-0-	4969	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,326 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 #: 7 RRCID -> 201261 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11094 - 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	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
04	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
05	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
06	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
07	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
08	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
09	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
10	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
11	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
*12	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 201555 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10467 - 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	4030	X	3142	-0-	-888	-0-	3142	2			Y	-0-					-0-
02	3584	X	3080	-0-	-504	-0-	3080	2			Y	-0-					-0-
03	3968	X	2303	-0-	-1665	-0-	2303	2			Y	-0-					-0-
04	3840	X	3432	-0-	-408	-0-	3432	2			Y	-0-					-0-
05	3596	X	2676	-0-	-920	-0-	2676	2			Y	-0-					-0-
06	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			Y	-0-					-0-
07	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2			Y	-0-					-0-
08	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			Y	-0-					-0-
09	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			Y	-0-					-0-
10	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			Y	-0-					-0-
11	3330	X	3215	-0-	-115	-0-	3215	2			Y	-0-					-0-
*12	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3565	X	772	-0-	-2793	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
02	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			Y	-0-					-0-
03	4557	X	1718	-0-	-2839	-0-	1718	2			Y	-0-					-0-
04	3180	X	2058	-0-	-1122	-0-	2058	2			Y	-0-					-0-
05	2697	X	1324	-0-	-1373	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-
06	2010	X	630	-0-	-1380	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
07	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			Y	-0-					-0-
08	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			Y	-0-					-0-
09	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			Y	-0-					-0-
10	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			Y	-0-					-0-
11	1980	N	1273	-0-	-707	-0-	1273	2			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	4972	-0-	1872	1872	4972	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,914 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 #: 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	3844	X	3559	-0-	-285	-0-	3559	2			Y	-0-					-0-
02	3388	X	3198	-0-	-190	-0-	3198	2			Y	-0-					-0-
03	3658	X	3473	-0-	-185	-0-	3473	2			Y	-0-					-0-
04	3510	X	3330	-0-	-180	-0-	3330	2			Y	-0-					-0-
05	3565	X	3432	-0-	-133	-0-	3432	2			Y	-0-					-0-
06	3450	X	3271	-0-	-179	-0-	3271	2			Y	-0-					-0-
07	3534	X	1999	-0-	-1535	-0-	1999	2			Y	-0-					-0-
08	3472	X	2998	-0-	-474	-0-	2998	2			Y	-0-					-0-
09	3330	X	3273	-0-	-57	-0-	3273	2			Y	-0-					-0-
10	3441	X	3292	-0-	-149	-0-	3292	2			Y	-0-					-0-
11	3270	X	3146	-0-	-124	-0-	3146	2			Y	-0-					-0-
12	3379	X	3238	-0-	-141	-0-	3238	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,209 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	2790	X	2179	-0-	-611	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	1894	-0-	-346	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	2020	-0-	-305	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1851	-0-	-249	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
05	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1833	-0-	-117	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3799	-0-	699	699	3799	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	5377	-0-	2277	2976	5377	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	4366	-0-	1366	4342	4366	2			N	-0-					-0-
10	8505	X	4163	-0-	-4342	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
11	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
*12	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5208	X	4948	-0-	-260	-0-	4948	2			N	-0-					-0-
02	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
03	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4774	-0-	-26	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
05	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4954	-0-	-56	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4829	-0-	-348	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4548	-0-	-381	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4757	-0-	-13	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
10	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
11	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4193	-0-	-736	-0-	4193	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,228 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 #: 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	6293	X	5417	-0-	-876	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	4204	-0-	-1424	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	2257	-0-	-3881	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	1508	-0-	-4222	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	1339	-0-	-4334	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
06	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	7221	2			N	-0-					-0-
07	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5890	2			N	-0-					-0-
09	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
10	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
11	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
*12	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,558 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	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	6361	2			Y	-0-					-0-
02	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	6181	2			Y	-0-					-0-
03	7130	X	4710	-0-	-2420	-0-	4710	2			Y	-0-					-0-
04	6900	X	6669	-0-	-231	-0-	6669	2			Y	-0-					-0-
05	7130	X	6492	-0-	-638	-0-	6492	2			Y	-0-					-0-
06	6630	X	6106	-0-	-524	-0-	6106	2			Y	-0-					-0-
07	6882	X	6135	-0-	-747	-0-	6135	2			Y	-0-					-0-
08	6882	X	5671	-0-	-1211	-0-	5671	2			Y	-0-					-0-
09	6660	X	5852	-0-	-808	-0-	5852	2			Y	-0-					-0-
10	6479	X	5717	-0-	-762	-0-	5717	2			Y	-0-					-0-
11	6120	X	5650	-0-	-470	-0-	5650	2			Y	-0-					-0-
12	6138	X	6039	-0-	-99	-0-	6039	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203157 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13018 PERF.10956 - 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	3720	X	3604	-0-	-116	-0-	3604	2			Y	-0-					-0-
02	3360	X	2971	-0-	-389	-0-	2971	2			Y	-0-					-0-
03	3534	X	3449	-0-	-85	-0-	3449	2			Y	-0-					-0-
04	3480	X	3438	-0-	-42	-0-	3438	2			Y	-0-					-0-
05	3596	X	3154	-0-	-442	-0-	3154	2			Y	-0-					-0-
06	3480	X	3277	-0-	-203	-0-	3277	2			Y	-0-					-0-
07	3565	X	2900	-0-	-665	-0-	2900	2			Y	-0-					-0-
08	3472	X	3084	-0-	-388	-0-	3084	2			Y	-0-					-0-
09	3360	X	3310	-0-	-50	-0-	3310	2			Y	-0-					-0-
10	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			Y	-0-					-0-
11	3270	X	2607	-0-	-663	-0-	2607	2			Y	-0-					-0-
12	3410	X	2575	-0-	-835	-0-	2575	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,821 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 #: 11 RRCID -> 203883 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11263 - 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	3100	N	3900	-0-	800	7980	3900	2		Y	-0-			-0-
02	11816	X	3836	-0-	-7980	-0-	3836	2		Y	-0-			-0-
03	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2		Y	-0-			-0-
04	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2		Y	-0-			-0-
05	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2		Y	-0-			-0-
06	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2		Y	-0-			-0-
07	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2		Y	-0-			-0-
08	3968	X	3324	-0-	-644	-0-	3324	2		Y	-0-			-0-
09	3840	X	3169	-0-	-671	-0-	3169	2		Y	-0-			-0-
10	3782	X	1884	-0-	-1898	-0-	1884	2		Y	-0-			-0-
11	3510	X	969	-0-	-2541	-0-	969	2		Y	-0-			-0-
*12	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203900 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11211 - 11551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	4186	-0-	-154	-0-	4186	2		N	-0-			-0-
02	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	2		N	-0-			-0-
03	4588	X	4023	-0-	-565	-0-	4023	2		N	-0-			-0-
04	4440	X	3837	-0-	-603	-0-	3837	2		N	-0-			-0-
05	4805	X	3801	-0-	-1004	-0-	3801	2		N	-0-			-0-
06	4650	X	3653	-0-	-997	-0-	3653	2		N	-0-			-0-
07	4805	X	4065	-0-	-740	-0-	4065	2		N	-0-			-0-
08	3999	X	3913	-0-	-86	-0-	3913	2		N	-0-			-0-
09	3840	X	3615	-0-	-225	-0-	3615	2		N	-0-			-0-
10	3999	X	3626	-0-	-373	-0-	3626	2		N	-0-			-0-
11	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2		N	-0-			-0-
12	3999	X	3913	-0-	-86	-0-	3913	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3968	X	2783	-0-	-1185	-0-	2783	2		Y	-0-			-0-
02	3556	X	3039	-0-	-517	-0-	3039	2		Y	-0-			-0-
03	3937	X	3872	-0-	-65	-0-	3872	2		Y	-0-			-0-
04	3810	X	3379	-0-	-431	-0-	3379	2		Y	-0-			-0-
05	3782	X	3659	-0-	-123	-0-	3659	2		Y	-0-			-0-
06	3750	X	3406	-0-	-344	-0-	3406	2		Y	-0-			-0-
07	3875	X	2527	-0-	-1348	-0-	2527	2		Y	-0-			-0-
08	3627	X	2364	-0-	-1263	-0-	2364	2		Y	-0-			-0-
09	3510	X	2216	-0-	-1294	-0-	2216	2		Y	-0-			-0-
10	3627	X	2334	-0-	-1293	-0-	2334	2		Y	-0-			-0-
11	3420	X	2165	-0-	-1255	-0-	2165	2		Y	-0-			-0-
12	2542	X	2198	-0-	-344	-0-	2198	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,942 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 #: 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	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			Y	-0-					-0-
02	3500	X	945	-0-	-2555	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
03	3875	X	1152	-0-	-2723	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-
04	3750	X	719	-0-	-3031	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
05	3875	X	1775	-0-	-2100	-0-	1775	2			Y	-0-					-0-
06	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2			Y	-0-					-0-
07	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	2			Y	-0-					-0-
08	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	2			Y	-0-					-0-
09	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			Y	-0-					-0-
10	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	2			Y	-0-					-0-
11	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			Y	-0-					-0-
*12	997	X	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,019 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	4619	X	3767	-0-	-852	-0-	3767	2			Y	-0-					-0-
02	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			Y	-0-					-0-
03	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2			Y	-0-					-0-
04	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	2			Y	-0-					-0-
05	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2			Y	-0-					-0-
06	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2			Y	-0-					-0-
07	3875	X	3771	-0-	-104	-0-	3771	2			Y	-0-					-0-
08	4681	X	3637	-0-	-1044	-0-	3637	2			Y	-0-					-0-
09	4530	X	3852	-0-	-678	-0-	3852	2			Y	-0-					-0-
10	4681	X	3572	-0-	-1109	-0-	3572	2			Y	-0-					-0-
11	4320	X	4121	-0-	-199	-0-	4121	2			Y	-0-					-0-
12	3968	X	3661	-0-	-307	-0-	3661	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4867	X	4450	-0-	-417	-0-	4450	2			Y	-0-					-0-
02	4396	X	3667	-0-	-729	-0-	3667	2			Y	-0-					-0-
03	4867	X	4650	-0-	-217	-0-	4650	2			Y	-0-					-0-
04	4620	X	4491	-0-	-129	-0-	4491	2			Y	-0-					-0-
05	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2			Y	-0-					-0-
06	4500	X	4460	-0-	-40	-0-	4460	2			Y	-0-					-0-
07	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	2			Y	-0-					-0-
08	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	2			Y	-0-					-0-
09	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	2			Y	-0-					-0-
10	4774	X	4558	-0-	-216	-0-	4558	2			Y	-0-					-0-
11	4620	X	4266	-0-	-354	-0-	4266	2			Y	-0-					-0-
12	4774	X	4359	-0-	-415	-0-	4359	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,229 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 #: 7 RRCID -> 205551 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1640	-0-	-1646	-0-	1640	2			Y	-0-					-0-
02	1848	X	589	-0-	-1259	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
03	1829	X	1168	-0-	-661	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
04	1740	X	1262	-0-	-478	-0-	1262	2			Y	-0-					-0-
05	1643	X	1429	-0-	-214	-0-	1429	2			Y	-0-					-0-
06	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	6621	2			Y	-0-					-0-
07	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3550	-0-	450	450	3550	2			Y	-0-					-0-
09	4118	X	3668	-0-	-450	-0-	3668	2			Y	-0-					-0-
10	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			Y	-0-					-0-
11	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			Y	-0-					-0-
*12	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 206095 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13072 PERF.10895 - 12852

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4652	-0-	-184	-0-	4652	2			Y	-0-					-0-
02	5096	X	4343	-0-	-753	-0-	4343	2			Y	-0-					-0-
03	5177	X	4656	-0-	-521	-0-	4656	2			Y	-0-					-0-
04	4770	X	4423	-0-	-347	-0-	4423	2			Y	-0-					-0-
05	4805	X	4499	-0-	-306	-0-	4499	2			Y	-0-					-0-
06	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	2			Y	-0-					-0-
07	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	2			Y	-0-					-0-
08	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4882	2			Y	-0-					-0-
09	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			Y	-0-					-0-
10	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	2			Y	-0-					-0-
11	4380	X	3599	-0-	-781	-0-	3599	2			Y	-0-					-0-
12	4526	X	4373	-0-	-153	-0-	4373	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,244 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 #: 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	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			Y	-0-					-0-
02	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			Y	-0-					-0-
03	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			Y	-0-					-0-
04	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			Y	-0-					-0-
05	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			Y	-0-					-0-
06	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			Y	-0-					-0-
07	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			Y	-0-					-0-
08	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			Y	-0-					-0-
09	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			Y	-0-					-0-
10	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			Y	-0-					-0-
11	1980	N	1963	-0-	-17	-0-	1963	2			Y	-0-					-0-
*12	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,801 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	2728	N	2485	-0-	-243	-0-	2485	2			Y	-0-					-0-
02	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			Y	-0-					-0-
03	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			Y	-0-					-0-
04	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			Y	-0-					-0-
05	3075	N	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			Y	-0-					-0-
06	2580	N	2365	-0-	-215	-0-	2365	2			Y	-0-					-0-
07	2883	N	2524	-0-	-359	-0-	2524	2			Y	-0-					-0-
08	2914	N	2544	-0-	-370	-0-	2544	2			Y	-0-					-0-
09	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			Y	-0-					-0-
10	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			Y	-0-					-0-
11	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			Y	-0-					-0-
*12	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5704	X	5036	-0-	-668	-0-	5036	2			Y	-0-					-0-
02	5012	X	4440	-0-	-572	-0-	4440	2			Y	-0-					-0-
03	5549	X	5080	-0-	-469	-0-	5080	2			Y	-0-					-0-
04	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5544	2			Y	-0-					-0-
05	5518	X	5446	-0-	-72	-0-	5446	2			Y	-0-					-0-
06	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			Y	-0-					-0-
07	5549	X	5331	-0-	-218	-0-	5331	2			Y	-0-					-0-
08	5704	X	4754	-0-	-950	-0-	4754	2			Y	-0-					-0-
09	5520	X	4527	-0-	-993	-0-	4527	2			Y	-0-					-0-
10	5456	X	4619	-0-	-837	-0-	4619	2			Y	-0-					-0-
11	5160	X	4190	-0-	-970	-0-	4190	2			Y	-0-					-0-
12	5332	X	3922	-0-	-1410	-0-	3922	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,915 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 #: 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	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			Y	-0-					-0-
02	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			Y	-0-					-0-
03	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			Y	-0-					-0-
04	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			Y	-0-					-0-
05	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			Y	-0-					-0-
06	3000	X	2826	-0-	-174	-0-	2826	2			Y	-0-					-0-
07	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
08	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
09	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					-0-
10	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
11	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,881 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	3937	X	3434	-0-	-503	-0-	3434	2			N	-0-					61
02	3444	X	3218	-0-	-226	-0-	3218	2			N	-0-					61
03	3782	X	3548	-0-	-234	-0-	3548	2			N	-0-					61
04	3540	X	3202	-0-	-338	-0-	3202	2			N	-0-					61
05	3658	X	3429	-0-	-229	-0-	3408	2	21	9	N	19	59	1			21
06	3450	X	3296	-0-	-154	-0-	3296	2			N	-0-					21
07	3565	X	3365	-0-	-200	-0-	3365	2			N	-0-					21
08	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			N	-0-					21
09	3270	X	3119	-0-	-151	-0-	3119	2			N	-0-					21
10	3379	X	3291	-0-	-88	-0-	3291	2			N	-0-					21
11	3270	X	2982	-0-	-288	-0-	2982	2			N	-0-					21
12	3379	X	3101	-0-	-278	-0-	3101	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 39,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207209 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10502 - 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	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	2			Y	-0-					-0-
02	4872	X	4174	-0-	-698	-0-	4174	2			Y	-0-					-0-
03	5239	X	5231	-0-	-8	-0-	5231	2			Y	-0-					-0-
04	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	2			Y	-0-					-0-
05	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5761	2			Y	-0-					-0-
06	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	5561	2			Y	-0-					-0-
07	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	2			Y	-0-					-0-
08	6045	X	4880	-0-	-1165	-0-	4880	2			Y	-0-					-0-
09	5850	X	5568	-0-	-282	-0-	5568	2			Y	-0-					-0-
10	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	5954	2			Y	-0-					-0-
11	5550	X	4856	-0-	-694	-0-	4856	2			Y	-0-					-0-
12	5766	X	5003	-0-	-763	-0-	5003	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,842 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 #: 17 RRCID -> 207394 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10788 - 12853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3600	-0-	-151	-0-	3600	2			Y	-0-					-0-
02	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			Y	-0-					-0-
03	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			Y	-0-					-0-
04	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			Y	-0-					-0-
05	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			Y	-0-					-0-
06	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			Y	-0-					-0-
07	3286	X	3206	-0-	-80	-0-	3206	2			Y	-0-					-0-
08	3534	X	3424	-0-	-110	-0-	3424	2			Y	-0-					-0-
09	3420	X	3226	-0-	-194	-0-	3226	2			Y	-0-					-0-
10	3534	X	3343	-0-	-191	-0-	3343	2			Y	-0-					-0-
11	3330	X	2919	-0-	-411	-0-	2919	2			Y	-0-					-0-
*12	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 207423 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.10543 - 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	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	2189	-0-	-23	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
03	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
04	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	2297	-0-	-121	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	2106	-0-	-264	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	2246	-0-	-172	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
08	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
09	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
11	2370	N	2282	-0-	-88	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
*12	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 10 RRCID -> 207434 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10475 - 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	4433	X	4122	-0-	-311	-0-	4122	2			Y	-0-					-0-
02	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			Y	-0-					-0-
03	4402	X	3628	-0-	-774	-0-	3628	2			Y	-0-					-0-
04	4110	X	3217	-0-	-893	-0-	3217	2			Y	-0-					-0-
05	4247	X	3388	-0-	-859	-0-	3388	2			Y	-0-					-0-
06	3990	X	3231	-0-	-759	-0-	3231	2			Y	-0-					-0-
07	3627	X	2499	-0-	-1128	-0-	2499	2			Y	-0-					-0-
08	3627	X	2430	-0-	-1197	-0-	2430	2			Y	-0-					-0-
09	3270	X	309	-0-	-2961	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
10	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			Y	-0-					-0-
11	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			Y	-0-					-0-
*12	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,833 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 #: 4 RRCID -> 207464 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10813 - 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	3100	X	1939	-0-	-1161	-0-	1939	2			Y	-0-					-0-
02	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			Y	-0-					-0-
03	2604	X	2052	-0-	-552	-0-	2052	2			Y	-0-					-0-
04	2070	X	2068	-0-	-2	-0-	2068	2			Y	-0-					-0-
05	2170	X	1981	-0-	-189	-0-	1981	2			Y	-0-					-0-
06	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			Y	-0-					-0-
07	2170	X	1957	-0-	-213	-0-	1957	2			Y	-0-					-0-
08	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			Y	-0-					-0-
09	2070	N	1382	-0-	-688	-0-	1382	2			Y	-0-					-0-
10	1953	N	1099	-0-	-854	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
11	1950	N	1358	-0-	-592	-0-	1358	2			Y	-0-					-0-
*12	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 207474 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.10898 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2078	-0-	-123	-0-	2078	2			Y	-0-					-0-
02	1988	N	1777	-0-	-211	-0-	1777	2			Y	-0-					-0-
03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			Y	-0-					-0-
04	2010	N	1959	-0-	-51	-0-	1959	2			Y	-0-					-0-
05	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			Y	-0-					-0-
06	1980	N	1944	-0-	-36	-0-	1944	2			Y	-0-					-0-
07	2015	N	1970	-0-	-45	-0-	1970	2			Y	-0-					-0-
08	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			Y	-0-					-0-
09	1950	N	1938	-0-	-12	-0-	1938	2			Y	-0-					-0-
10	1984	N	1967	-0-	-17	-0-	1967	2			Y	-0-					-0-
11	1980	N	1824	-0-	-156	-0-	1824	2			Y	-0-					-0-
12	2015	N	2012	-0-	-3	-0-	2012	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	7107	2			Y	-0-					-0-
02	7336	X	6427	-0-	-909	-0-	6427	2			Y	-0-					-0-
03	7564	X	6895	-0-	-669	-0-	6895	2			Y	-0-					-0-
04	7320	X	6506	-0-	-814	-0-	6506	2			Y	-0-					-0-
05	7564	X	6515	-0-	-1049	-0-	6515	2			Y	-0-					-0-
06	6900	X	6440	-0-	-460	-0-	6440	2			Y	-0-					-0-
07	7130	X	6363	-0-	-767	-0-	6363	2			Y	-0-					-0-
08	6665	X	5096	-0-	-1569	-0-	5096	2			Y	-0-					-0-
09	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	6553	2			Y	-0-					-0-
10	6665	X	6411	-0-	-254	-0-	6411	2			Y	-0-					-0-
11	6450	X	6072	-0-	-378	-0-	6072	2			Y	-0-					-0-
12	6665	X	5885	-0-	-780	-0-	5885	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,270 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 #: 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	3720	X	3366	-0-	-354	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	3050	-0-	-338	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3277	-0-	-443	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3345	-0-	-15	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	3324	-0-	-55	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
06	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3414	-0-	-58	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	3458	-0-	-14	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	3277	-0-	-83	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	3241	-0-	-169	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	2791	-0-	-569	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	2999	-0-	-473	-0-	2999	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,852 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	4278	X	3971	-0-	-307	-0-	3971	2			Y	-0-					-0-
02	3752	X	3416	-0-	-336	-0-	3416	2			Y	-0-					-0-
03	4154	X	3990	-0-	-164	-0-	3990	2			Y	-0-					-0-
04	3990	X	3911	-0-	-79	-0-	3911	2			Y	-0-					-0-
05	3968	X	3813	-0-	-155	-0-	3813	2			Y	-0-					-0-
06	3870	X	3172	-0-	-698	-0-	3172	2			Y	-0-					-0-
07	4030	X	3878	-0-	-152	-0-	3878	2			Y	-0-					-0-
08	4030	X	2675	-0-	-1355	-0-	2675	2			Y	-0-					-0-
09	3900	X	2926	-0-	-974	-0-	2926	2			Y	-0-					-0-
10	3875	X	3548	-0-	-327	-0-	3548	2			Y	-0-					-0-
11	3750	X	3722	-0-	-28	-0-	3722	2			Y	-0-					-0-
*12	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
02	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
03	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2187	-0-	-3	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	2136	-0-	-127	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	1988	-0-	-202	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	2048	-0-	-215	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	2050	-0-	-89	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	1936	-0-	-44	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
10	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1812	-0-	-168	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
*12	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,127 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 #: 7 RRCID -> 208421 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 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	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			Y	-0-					-0-
02	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			Y	-0-					-0-
03	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			Y	-0-					-0-
04	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			Y	-0-					-0-
05	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			Y	-0-					-0-
06	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			Y	-0-					-0-
07	3286	X	2868	-0-	-418	-0-	2868	2			Y	-0-					-0-
08	3596	X	3465	-0-	-131	-0-	3465	2			Y	-0-					-0-
09	3480	X	3419	-0-	-61	-0-	3419	2			Y	-0-					-0-
10	3596	X	3386	-0-	-210	-0-	3386	2			Y	-0-					-0-
11	3480	X	3032	-0-	-448	-0-	3032	2			Y	-0-					-0-
12	3534	X	2965	-0-	-569	-0-	2965	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,674 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. (I) GAS LIFT(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	5368	-0-	-336	-0-	5368	2			Y	-0-					-0-
02	5152	X	4801	-0-	-351	-0-	4801	2			Y	-0-					-0-
03	5549	X	5319	-0-	-230	-0-	5269	2	50	9	Y	45					45
04	5340	X	5021	-0-	-319	-0-	5021	2			Y	-0-					45
05	5394	X	5091	-0-	-303	-0-	5091	2			Y	-0-					45
06	5190	X	4815	-0-	-375	-0-	4815	2			Y	-0-					45
07	5332	X	5100	-0-	-232	-0-	5100	2			Y	-0-					45
08	5177	X	4986	-0-	-191	-0-	4986	2			Y	-0-					45
09	5010	X	4877	-0-	-133	-0-	4877	2			Y	-0-					45
10	5115	X	4944	-0-	-171	-0-	4944	2			Y	-0-					45
11	4950	X	4266	-0-	-684	-0-	4266	2			Y	-0-					45
12	5115	X	4956	-0-	-159	-0-	4956	2			Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 59,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	4712	X	4309	-0-	-403	-0-	4309	2			Y	-0-					-0-
02	4368	X	1942	-0-	-2426	-0-	1942	2			Y	-0-					-0-
03	4836	X	2537	-0-	-2299	-0-	2537	2			Y	-0-					-0-
04	4680	X	2151	-0-	-2529	-0-	2151	2			Y	-0-					-0-
05	4681	X	1616	-0-	-3065	-0-	1616	2			Y	-0-					-0-
06	4170	X	3608	-0-	-562	-0-	3608	2			Y	-0-					-0-
07	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2			Y	-0-					-0-
08	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			Y	-0-					-0-
09	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			Y	-0-					-0-
10	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			Y	-0-					-0-
11	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			Y	-0-					-0-
*12	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,249 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 #: 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	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
02	616	N	518	-0-	-98	-0-	518	2			N	-0-					-0-
03	620	N	562	-0-	-58	-0-	562	2			N	-0-					-0-
04	570	N	417	-0-	-153	-0-	417	2			N	-0-					-0-
05	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	2			N	-0-					-0-
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
*12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,430 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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12674 PERF.10190 - 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	4092	X	3226	-0-	-866	-0-	3226	2			Y	-0-					-0-
02	3892	X	2611	-0-	-1281	-0-	2611	2			Y	-0-					-0-
03	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	2			Y	-0-					-0-
04	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2			Y	-0-					-0-
05	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			Y	-0-					-0-
06	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2			Y	-0-					-0-
07	4309	X	3072	-0-	-1237	-0-	3072	2			Y	-0-					-0-
08	4495	X	3701	-0-	-794	-0-	3701	2			Y	-0-					-0-
09	4260	X	246	-0-	-4014	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
10	4402	X	2752	-0-	-1650	-0-	2752	2			Y	-0-					-0-
11	4260	X	1504	-0-	-2756	-0-	1504	2			Y	-0-					-0-
12	3689	X	1606	-0-	-2083	-0-	1606	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KENNEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 209620 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 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	1581	N	1558	-0-	-23	-0-	1558	2			N	-0-					124
02	1764	N	1483	-0-	-281	-0-	1483	2			N	-0-					124
03	1643	N	1396	-0-	-247	-0-	1396	2			N	-0-					124
04	1500	N	1499	-0-	-1	-0-	1499	2			N	-0-					124
05	1643	N	1480	-0-	-163	-0-	1451	2	29	9	N	26	123	1			27
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					27
07	1550	N	1368	-0-	-182	-0-	1368	2			N	-0-					27
08	1488	N	1259	-0-	-229	-0-	1259	2			N	-0-					27
09	1470	N	949	-0-	-521	-0-	949	2			N	-0-					27
10	1364	N	1307	-0-	-57	-0-	1307	2			N	-0-					27
11	1230	N	809	-0-	-421	-0-	809	2			N	-0-					27
*12	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 15,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 209629 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13236 PERF.10415 - 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	3472	X	3404	-0-	-68	-0-	3404	2			Y	-0-					-0-
02	3136	X	2891	-0-	-245	-0-	2891	2			Y	-0-					-0-
03	3472	X	3141	-0-	-331	-0-	3141	2			Y	-0-					-0-
04	3360	X	3019	-0-	-341	-0-	3019	2			Y	-0-					-0-
05	3410	X	3014	-0-	-396	-0-	3014	2			Y	-0-					-0-
06	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			Y	-0-					-0-
07	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			Y	-0-					-0-
08	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			Y	-0-					-0-
09	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			Y	-0-					-0-
10	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			Y	-0-					-0-
11	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			Y	-0-					-0-
*12	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11214 - 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	7037	X	4689	-0-	-2348	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	4394	-0-	-1962	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	5248	-0-	-1138	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	5401	-0-	-29	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4701	-0-	-166	-0-	4701	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4613	-0-	-457	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	5033	-0-	-547	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	4119	-0-	-1461	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	3961	-0-	-1439	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	2741	-0-	-2281	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
11	11997	X	11997	-0-	-0-	-0-	11997	2			N	-0-					-0-
*12	9668	X	9668	-0-	-0-	-0-	9668	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,565 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 WELL #: 5 RRCID -> 209930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12798 PERF.10855 - 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	3751	X	3183	-0-	-568	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
02	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
03	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
04	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3776	-0-	-6	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3118	-0-	-542	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3455	-0-	-327	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
08	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
09	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
10	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3531	-0-	-219	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3551	-0-	-324	-0-	3551	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209934 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11397 - 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	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	3160	-0-	-32	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	2391	-0-	-1112	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2645	-0-	-565	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3289	-0-	-214	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	3147	-0-	-243	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3220	-0-	-283	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
08	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
09	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
10	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
11	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	2680	-0-	-79	-0-	2680	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	9951	2			Y	-0-					-0-
02	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	8114	2			Y	-0-					-0-
03	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	8024	2			Y	-0-					-0-
04	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	8044	2			Y	-0-					-0-
05	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	7895	2			Y	-0-					-0-
06	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	6903	2			Y	-0-					-0-
07	6727	X	6306	-0-	-421	-0-	6306	2			Y	-0-					-0-
08	8308	X	4906	-0-	-3402	-0-	4906	2			Y	-0-					-0-
09	8040	X	5884	-0-	-2156	-0-	5884	2			Y	-0-					-0-
10	7905	X	6942	-0-	-963	-0-	6942	2			Y	-0-					-0-
11	6900	X	6120	-0-	-780	-0-	6120	2			Y	-0-					-0-
*12	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	6453	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,542 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 #: 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	2480	N	2412	-0-	-68	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
02	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	2354	-0-	-95	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2235	-0-	-105	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	2402	-0-	-16	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
06	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	2083	-0-	-242	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
08	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
09	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
11	2220	N	2086	-0-	-134	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	1727	-0-	-567	-0-	1727	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,111 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	434	N	215	-0-	-219	-0-	215	2			N	-0-					40
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					40
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					40
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					40
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					40
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					40
07	372	N	232	-0-	-140	-0-	232	2			N	-0-					40
08	372	N	194	-0-	-178	-0-	194	2			N	-0-					40
09	270	N	224	-0-	-46	-0-	224	2			N	-0-					40
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					40
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					40
*12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 3,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 210247 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12795 PERF.10928 - 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	2883	X	2799	-0-	-84	-0-	2799	2			Y	-0-					-0-
02	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			Y	-0-					-0-
03	2697	X	2108	-0-	-589	-0-	2108	2			Y	-0-					-0-
04	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			Y	-0-					-0-
05	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			Y	-0-					-0-
06	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			Y	-0-					-0-
07	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			Y	-0-					-0-
08	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			Y	-0-					-0-
09	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			Y	-0-					-0-
10	2759	X	2494	-0-	-265	-0-	2494	2			Y	-0-					-0-
11	2670	N	2652	-0-	-18	-0-	2652	2			Y	-0-					-0-
12	2759	N	2713	-0-	-46	-0-	2713	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,091 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 #: 7 RRCID -> 210383 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10791 - 13005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	5512	-0-		-409	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
02	4595	X	4595	-0-		-0-	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
03	5843	X	5843	-0-		-0-	-0-	5843	2			N	-0-					-0-
04	5518	X	5518	-0-		-0-	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
05	5496	X	5496	-0-		-0-	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
06	5337	X	5337	-0-		-0-	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
07	5245	X	5245	-0-		-0-	-0-	5245	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	5061	-0-		-674	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	4793	-0-		-727	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	5109	-0-		-409	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	4919	-0-		-421	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4874	-0-		-365	-0-	4874	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,302 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3934	X	3934	-0-		-0-	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3993	-0-		-123	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4336	-0-		-221	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	4250	-0-		-100	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	4200	-0-		-233	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	3971	-0-		-319	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	3863	-0-		-570	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	3669	-0-		-733	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	3656	-0-		-604	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3470	-0-		-715	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	2985	-0-		-975	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3828	-0-		-47	-0-	3828	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 28 RRCID -> 210649 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 12983 PERF.10730 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	3202	-0-		-177	-0-	3202	2			Y	-0-					-0-
02	3136	X	2017	-0-		-1119	-0-	2017	2			Y	-0-					-0-
03	3472	X	2442	-0-		-1030	-0-	2442	2			Y	-0-					-0-
04	6994	X	6994	-0-		-0-	-0-	6994	2			Y	-0-					-0-
05	6728	X	6728	-0-		-0-	-0-	6728	2			Y	-0-					-0-
06	6641	X	6641	-0-		-0-	-0-	6641	2			Y	-0-					-0-
07	5094	X	5094	-0-		-0-	-0-	5094	2			Y	-0-					-0-
08	7223	X	4665	-0-		-2558	-0-	4665	2			Y	-0-					-0-
09	6990	X	4249	-0-		-2741	-0-	4249	2			Y	-0-					-0-
10	6851	X	4210	-0-		-2641	-0-	4210	2			Y	-0-					-0-
11	6630	X	3942	-0-		-2688	-0-	3942	2			Y	-0-					-0-
12	5084	X	3972	-0-		-1112	-0-	3972	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,156 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 #: 5 RRCID -> 210651 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11444 - 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	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			N	-0-					80
02	3780	X	3525	-0-	-255	-0-	3525	2			N	-0-					80
03	4185	X	3862	-0-	-323	-0-	3862	2			N	-0-					80
04	3990	X	3700	-0-	-290	-0-	3700	2			N	-0-					80
05	3999	X	3195	-0-	-804	-0-	3195	2			N	-0-					80
06	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2			N	-0-					80
07	3906	X	3605	-0-	-301	-0-	3605	2			N	-0-					80
08	3751	X	3655	-0-	-96	-0-	3655	2			N	-0-					80
09	3630	X	3420	-0-	-210	-0-	3417	2	3	9	N	3	83	1			-0-
10	3751	X	3601	-0-	-150	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	1914	-0-	-1716	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	2343	-0-	-1315	-0-	2343	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

FAILS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210923 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12814 PERF.11304 - 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	5270	X	5174	-0-	-96	-0-	5174	2			Y	-0-					-0-
02	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			Y	-0-					-0-
03	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	2			Y	-0-					-0-
04	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	2			Y	-0-					-0-
05	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2			Y	-0-					-0-
06	4380	X	3842	-0-	-538	-0-	3842	2			Y	-0-					-0-
07	4526	X	4352	-0-	-174	-0-	4352	2			Y	-0-					-0-
08	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	2			Y	-0-					-0-
09	4800	X	3990	-0-	-810	-0-	3990	2			Y	-0-					-0-
10	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	2			Y	-0-					-0-
11	4800	X	3858	-0-	-942	-0-	3858	2			Y	-0-					-0-
12	4960	X	2578	-0-	-2382	-0-	2578	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 210928 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11258 - 12842

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1636	-0-	-69	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1502	-0-	-10	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1542	-0-	-70	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1511	-0-	-163	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1439	-0-	-61	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1539	-0-	-104	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1508	-0-	-11	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1482	-0-	-68	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1336	-0-	-134	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1516	-0-	-3	-0-	1516	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,079 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 #: 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	4836	X	4685	-0-	-151	-0-	4685	2			Y	-0-					-0-
02	4200	X	4000	-0-	-200	-0-	4000	2			Y	-0-					-0-
03	4650	X	4400	-0-	-250	-0-	4400	2			Y	-0-					-0-
04	4500	X	4239	-0-	-261	-0-	4239	2			Y	-0-					-0-
05	4650	X	4621	-0-	-29	-0-	4621	2			Y	-0-					-0-
06	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	6498	2			Y	-0-					-0-
07	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	2			Y	-0-					-0-
08	4371	X	4265	-0-	-106	-0-	4265	2			Y	-0-					-0-
09	4230	X	4104	-0-	-126	-0-	4104	2			Y	-0-					-0-
10	4371	X	4179	-0-	-192	-0-	4179	2			Y	-0-					-0-
11	4230	X	3952	-0-	-278	-0-	3952	2			Y	-0-					-0-
12	4371	X	3930	-0-	-441	-0-	3930	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,994 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	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					Y	-0-					-0-
02	4956	X	1087	-0-	-3869	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
03	12524	X	12524	-0-	-0-	-0-	12524	2			Y	-0-					-0-
04	9207	X	9207	-0-	-0-	-0-	9207	2			Y	-0-					-0-
05	9661	X	9661	-0-	-0-	-0-	9661	2			Y	-0-					-0-
06	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	8612	2			Y	-0-					-0-
07	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	8643	2			Y	-0-					-0-
08	9517	X	7350	-0-	-2167	-0-	7350	2			Y	-0-					-0-
09	9210	X	7569	-0-	-1641	-0-	7569	2			Y	-0-					-0-
10	9517	X	7880	-0-	-1637	-0-	7880	2			Y	-0-					-0-
11	8610	X	6747	-0-	-1863	-0-	6747	2			Y	-0-					-0-
12	8649	X	7095	-0-	-1554	-0-	7095	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5468	2			N	-0-					-0-
02	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
03	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
04	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	2860	-0-	-1232	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
06	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
07	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
08	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
09	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
10	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
11	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
*12	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,771 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 #: 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	6262	X	5651	-0-	-611	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	5088	-0-	-512	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5499	-0-	-701	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	5169	-0-	-651	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
05	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	5829	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	5332	-0-	-128	-0-	5332	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	5518	-0-	-124	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
08	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	5215	-0-	-35	-0-	5215	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	5313	-0-	-112	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	4866	-0-	-384	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	4754	-0-	-671	-0-	4754	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,750 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	5239	X	5009	-0-	-230	-0-	5009	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4587	-0-	-89	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4835	-0-	-280	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4737	-0-	-213	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4962	-0-	-122	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4733	-0-	-187	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4904	-0-	-180	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
08	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	4626	-0-	-84	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4768	-0-	-99	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	4514	-0-	-196	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4688	-0-	-179	-0-	4688	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 211778 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11620 - 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	3689	X	3374	-0-	-315	-0-	3374	2			Y	-0-					-0-
02	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			Y	-0-					-0-
03	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			Y	-0-					-0-
04	3270	X	2477	-0-	-793	-0-	2477	2			Y	-0-					-0-
05	3441	X	1912	-0-	-1529	-0-	1912	2			Y	-0-					-0-
06	3330	X	1547	-0-	-1783	-0-	1547	2			Y	-0-					-0-
07	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2			Y	-0-					-0-
08	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			Y	-0-					-0-
09	2430	X	1622	-0-	-808	-0-	1622	2			Y	-0-					-0-
10	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			Y	-0-					-0-
11	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			Y	-0-					-0-
12	2511	X	1883	-0-	-628	-0-	1883	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,677 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 #: 12 RRCID -> 211782 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12610 PERF.10450 - 12461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3391	-0-	-236	-0-	3391	2			N	-0-					150
02	3276	X	2986	-0-	-290	-0-	2986	2			N	-0-					150
03	3565	X	3398	-0-	-167	-0-	3398	2			N	-0-					150
04	3330	X	3216	-0-	-114	-0-	3216	2			N	-0-					150
05	3441	X	3368	-0-	-73	-0-	3368	2			N	-0-	150	1			-0-
06	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3261	-0-	-149	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	3377	-0-	-33	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	3228	-0-	-72	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	3152	-0-	-258	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	3059	-0-	-241	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	2768	-0-	-611	-0-	2768	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 22 RRCID -> 212215 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11619 - 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	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	2			Y	-0-					-0-
02	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2			Y	-0-					-0-
03	5115	X	4884	-0-	-231	-0-	4884	2			Y	-0-					-0-
04	4950	X	4604	-0-	-346	-0-	4604	2			Y	-0-					-0-
05	5115	X	4584	-0-	-531	-0-	4584	2			Y	-0-					-0-
06	4950	X	4550	-0-	-400	-0-	4550	2			Y	-0-					-0-
07	5115	X	4642	-0-	-473	-0-	4642	2			Y	-0-					-0-
08	4743	X	4666	-0-	-77	-0-	4666	2			Y	-0-					-0-
09	4590	X	4509	-0-	-81	-0-	4509	2			Y	-0-					-0-
10	4712	X	4638	-0-	-74	-0-	4638	2			Y	-0-					-0-
11	4560	X	4553	-0-	-7	-0-	4553	2			Y	-0-					-0-
12	4681	X	4298	-0-	-383	-0-	4298	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2728	X	1737	-0-	-991	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	1170	-0-	-1322	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
03	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
04	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
05	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
06	2670	N	2603	-0-	-67	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
07	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	2686	-0-	-1065	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	2884	-0-	-746	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	2490	-0-	-1106	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	2273	-0-	-1057	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	2121	-0-	-1320	-0-	2121	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,642 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 #: 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	4433	X	4209	-0-	-224	-0-	4209	2		Y	-0-			-0-
02	4004	X	3865	-0-	-139	-0-	3865	2		Y	-0-			-0-
03	4433	X	4235	-0-	-198	-0-	4235	2		Y	-0-			-0-
04	4290	X	4108	-0-	-182	-0-	4108	2		Y	-0-			-0-
05	4278	X	4187	-0-	-91	-0-	4187	2		Y	-0-			-0-
06	4140	X	3983	-0-	-157	-0-	3983	2		Y	-0-			-0-
07	4278	X	4058	-0-	-220	-0-	4058	2		Y	-0-			-0-
08	4247	X	4061	-0-	-186	-0-	4061	2		Y	-0-			-0-
09	4110	X	3856	-0-	-254	-0-	3856	2		Y	-0-			-0-
10	4185	X	3724	-0-	-461	-0-	3724	2		Y	-0-			-0-
11	3990	X	3721	-0-	-269	-0-	3721	2		Y	-0-			-0-
12	4061	X	3399	-0-	-662	-0-	3399	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,406 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	6851	X	6344	-0-	-507	-0-	6344	2		N	-0-			-0-
02	5880	X	5341	-0-	-539	-0-	5341	2		N	-0-			-0-
03	6510	X	6347	-0-	-163	-0-	6347	2		N	-0-			-0-
04	6300	X	5943	-0-	-357	-0-	5943	2		N	-0-			-0-
05	6448	X	6204	-0-	-244	-0-	6204	2		N	-0-			-0-
06	6150	X	6094	-0-	-56	-0-	6094	2		N	-0-			-0-
07	6355	X	6154	-0-	-201	-0-	6154	2		N	-0-			-0-
08	6169	X	6013	-0-	-156	-0-	6013	2		N	-0-			-0-
09	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	2		N	-0-			-0-
10	6169	X	6076	-0-	-93	-0-	6076	2		N	-0-			-0-
11	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	6755	2		N	-0-			-0-
*12	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	6661	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5280	2		Y	-0-			-0-
02	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	2		Y	-0-			-0-
03	5053	X	4894	-0-	-159	-0-	4894	2		Y	-0-			-0-
04	5100	X	4440	-0-	-660	-0-	4440	2		Y	-0-			-0-
05	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	2		Y	-0-			-0-
06	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	2		Y	-0-			-0-
07	4960	X	4728	-0-	-232	-0-	4728	2		Y	-0-			-0-
08	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	7537	2		Y	-0-			-0-
09	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	6432	2		Y	-0-			-0-
10	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	6066	2		Y	-0-			-0-
11	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	2		Y	-0-			-0-
*12	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,780 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 #: 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	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	5	-0-	-429	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-					-0-
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
*12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,806 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	6324	X	5561	-0-	-763	-0-	5561	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	4860	-0-	-936	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	5562	-0-	-700	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	5580	-0-	-300	-0-	5580	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	5324	-0-	-349	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
06	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	5426	-0-	-340	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	5537	-0-	-229	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	5224	-0-	-356	-0-	5224	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	4884	-0-	-882	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	4816	-0-	-764	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	4176	-0-	-1373	-0-	4176	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	2			Y	-0-					-0-
02	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	5882	2			Y	-0-					-0-
03	5611	X	4703	-0-	-908	-0-	4703	2			Y	-0-					-0-
04	5430	X	834	-0-	-4596	-0-	834	2			Y	-0-					-0-
05	5611	X	790	-0-	-4821	-0-	790	2			Y	-0-					-0-
06	5430	X	274	-0-	-5156	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
07	5611	X	4465	-0-	-1146	-0-	4465	2			Y	-0-					-0-
08	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	7007	2			Y	-0-					-0-
09	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	2			Y	-0-					-0-
10	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	2			Y	-0-					-0-
11	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	6608	2			Y	-0-					-0-
*12	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	5306	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,966 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 #: 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	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
02	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	2945	-0-	-1705	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4804	-0-	-1	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
06	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4583	-0-	-222	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
08	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
09	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
10	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	1891	-0-	-1019	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2920	-0-	-87	-0-	2920	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,104 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	3224	X	2985	-0-	-239	-0-	2985	2			Y	-0-					-0-
02	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			Y	-0-					-0-
03	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			Y	-0-					-0-
04	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			Y	-0-					-0-
05	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			Y	-0-					-0-
06	2760	X	2464	-0-	-296	-0-	2464	2			Y	-0-					-0-
07	2852	N	2626	-0-	-226	-0-	2626	2			Y	-0-					-0-
08	2976	N	2775	-0-	-201	-0-	2775	2			Y	-0-					-0-
09	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			Y	-0-					-0-
10	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			Y	-0-					-0-
11	2700	N	2493	-0-	-207	-0-	2493	2			Y	-0-					-0-
*12	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215130 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10348 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2768	-0-	-146	-0-	2768	2			Y	-0-					-0-
02	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			Y	-0-					-0-
03	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			Y	-0-					-0-
04	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			Y	-0-					-0-
05	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			Y	-0-					-0-
06	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			Y	-0-					-0-
07	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			Y	-0-					-0-
08	3007	X	2642	-0-	-365	-0-	2642	2			Y	-0-					-0-
09	2910	X	2552	-0-	-358	-0-	2552	2			Y	-0-					-0-
10	2728	X	2617	-0-	-111	-0-	2617	2			Y	-0-					-0-
11	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			Y	-0-					-0-
12	2728	X	1346	-0-	-1382	-0-	1346	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,608 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 #: 16 RRCID -> 215515 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12825 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	4929	X	4839	-0-	-90	-0-	4839	2		N	-0-			-0-
02	4116	X	4044	-0-	-72	-0-	4044	2		N	-0-			-0-
03	4557	X	4418	-0-	-139	-0-	4418	2		N	-0-			-0-
04	4410	X	4231	-0-	-179	-0-	4231	2		N	-0-			-0-
05	4557	X	4226	-0-	-331	-0-	4226	2		N	-0-			-0-
06	4410	X	4034	-0-	-376	-0-	4034	2		N	-0-			-0-
07	4464	X	4339	-0-	-125	-0-	4339	2		N	-0-			-0-
08	4433	X	4396	-0-	-37	-0-	4396	2		N	-0-			-0-
09	4230	X	3242	-0-	-988	-0-	3242	2		N	-0-			-0-
10	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	2		N	-0-			-0-
11	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2		N	-0-			-0-
*12	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	5672	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLOW GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 215525 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11232 - 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	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2		Y	-0-			-0-
02	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2		Y	-0-			-0-
03	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2		Y	-0-			-0-
04	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2		Y	-0-			-0-
05	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2		Y	-0-			-0-
06	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2		Y	-0-			-0-
07	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2		Y	-0-			-0-
08	3472	X	2139	-0-	-1333	-0-	2139	2		Y	-0-			-0-
09	3360	X	1817	-0-	-1543	-0-	1817	2		Y	-0-			-0-
10	3162	X	2176	-0-	-986	-0-	2176	2		Y	-0-			-0-
11	2580	X	2351	-0-	-229	-0-	2351	2		Y	-0-			-0-
*12	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3503	X	1861	-0-	-1642	-0-	1861	2		Y	-0-			-0-
02	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2		Y	-0-			-0-
03	3317	X	3189	-0-	-128	-0-	3189	2		Y	-0-			-0-
04	3210	X	2659	-0-	-551	-0-	2659	2		Y	-0-			-0-
05	3596	X	2643	-0-	-953	-0-	2643	2		Y	-0-			-0-
06	3480	X	2133	-0-	-1347	-0-	2133	2		Y	-0-			-0-
07	3596	X	1228	-0-	-2368	-0-	1228	2		Y	-0-			-0-
08	2790	X	1107	-0-	-1683	-0-	1107	2		Y	-0-			-0-
09	2670	X	1479	-0-	-1191	-0-	1479	2		Y	-0-			-0-
10	2635	X	955	-0-	-1680	-0-	955	2		Y	-0-			-0-
11	2130	X	825	-0-	-1305	-0-	825	2		Y	-0-			-0-
*12	3052	N	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,371 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 #: 6 RRCID -> 215543 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8768 - 12602

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	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2		N	-0-			46
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2		N	-0-			46
03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2		N	-0-			46
04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2		N	-0-			46
05	1302	N	989	-0-	-313	-0-	989	2		N	-0-			46
06	1260	N	1124	-0-	-136	-0-	1124	2		N	-0-			46
07	1302	N	1053	-0-	-249	-0-	1053	2		N	-0-			46
08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2		N	-0-			46
09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2		N	-0-			46
10	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2		N	-0-			46
11	1230	N	803	-0-	-427	-0-	803	2		N	-0-			46
12	1271	N	682	-0-	-589	-0-	682	2		N	-0-			46

TOTAL GAS PROD: 14,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215773 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12436 PERF.11710 - 12205

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	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	2		Y	-0-			-0-
02	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2		Y	-0-			-0-
03	5208	X	4730	-0-	-478	-0-	4730	2		Y	-0-			-0-
04	5040	X	4872	-0-	-168	-0-	4872	2		Y	-0-			-0-
05	5208	X	4238	-0-	-970	-0-	4238	2		Y	-0-			-0-
06	5040	X	4655	-0-	-385	-0-	4655	2		Y	-0-			-0-
07	5208	X	4883	-0-	-325	-0-	4883	2		Y	-0-			-0-
08	5022	X	4520	-0-	-502	-0-	4520	2		Y	-0-			-0-
09	4860	X	4495	-0-	-365	-0-	4495	2		Y	-0-			-0-
10	4898	X	4529	-0-	-369	-0-	4529	2		Y	-0-			-0-
11	4740	X	4296	-0-	-444	-0-	4296	2		Y	-0-			-0-
12	4898	X	4451	-0-	-447	-0-	4451	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	3714	-0-	-2548	-0-	3714	2		N	-0-			-0-
02	5460	X	4778	-0-	-682	-0-	4778	2		N	-0-			-0-
03	6045	X	5496	-0-	-549	-0-	5496	2		N	-0-			-0-
04	5850	X	4335	-0-	-1515	-0-	4335	2		N	-0-			-0-
05	5301	X	4211	-0-	-1090	-0-	4211	2		N	-0-			-0-
06	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	2		N	-0-			-0-
07	5487	X	4667	-0-	-820	-0-	4667	2		N	-0-			-0-
08	4557	X	3835	-0-	-722	-0-	3835	2		N	-0-			-0-
09	4410	X	3504	-0-	-906	-0-	3504	2		N	-0-			-0-
10	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2		N	-0-			-0-
11	4410	X	4079	-0-	-331	-0-	4079	2		N	-0-			-0-
12	4557	X	3566	-0-	-991	-0-	3566	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,399 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 #: 14 RRCID -> 216526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11054 - 12693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1602	-0-	-289	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1514	-0-	-54	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
05	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1374	-0-	-276	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1722	-0-	-107	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1763	-0-	-252	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
09	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
10	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1575	-0-	-135	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1424	-0-	-529	-0-	1424	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 16R RRCID -> 216664 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12947 PERF.11616 - 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	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	7985	2			Y	-0-					-0-
02	8736	X	6876	-0-	-1860	-0-	6876	2			Y	-0-					-0-
03	9672	X	7603	-0-	-2069	-0-	7603	2			Y	-0-					-0-
04	8730	X	7259	-0-	-1471	-0-	7259	2			Y	-0-					-0-
05	8308	X	7366	-0-	-942	-0-	7366	2			Y	-0-					-0-
06	7740	X	7023	-0-	-717	-0-	7023	2			Y	-0-					-0-
07	7626	X	7121	-0-	-505	-0-	7121	2			Y	-0-					-0-
08	7471	X	7005	-0-	-466	-0-	7005	2			Y	-0-					-0-
09	7230	X	6652	-0-	-578	-0-	6652	2			Y	-0-					-0-
10	7378	X	6767	-0-	-611	-0-	6767	2			Y	-0-					-0-
11	7020	X	6261	-0-	-759	-0-	6261	2			Y	-0-					-0-
12	7130	X	6836	-0-	-294	-0-	6836	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	224	N	187	-0-	-37	-0-	187	2			N	-0-					-0-
03	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	217	N	125	-0-	-92	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	180	N	112	-0-	-68	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
*12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,679 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 #: 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	7037	X	5019	-0-	-2018	-0-	5019	2		Y	-0-			-0-
02	6468	X	4113	-0-	-2355	-0-	4113	2		Y	-0-			-0-
03	5146	X	4872	-0-	-274	-0-	4872	2		Y	-0-			-0-
04	4860	X	4406	-0-	-454	-0-	4406	2		Y	-0-			-0-
05	5022	X	4271	-0-	-751	-0-	4271	2		Y	-0-			-0-
06	4860	X	4017	-0-	-843	-0-	4017	2		Y	-0-			-0-
07	4867	X	4334	-0-	-533	-0-	4334	2		Y	-0-			-0-
08	4774	X	4276	-0-	-498	-0-	4276	2		Y	-0-			-0-
09	4410	X	3906	-0-	-504	-0-	3906	2		Y	-0-			-0-
10	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	2		Y	-0-			-0-
11	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	2		Y	-0-			-0-
*12	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,789 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	2821	N	2646	-0-	-175	-0-	2646	2		Y	-0-			-0-
02	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2		Y	-0-			-0-
03	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2		Y	-0-			-0-
04	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2		Y	-0-			-0-
05	2790	N	2520	-0-	-270	-0-	2520	2		Y	-0-			-0-
06	2520	N	1798	-0-	-722	-0-	1798	2		Y	-0-			-0-
07	2635	N	2277	-0-	-358	-0-	2277	2		Y	-0-			-0-
08	2511	N	2430	-0-	-81	-0-	2430	2		Y	-0-			-0-
09	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2		Y	-0-			-0-
10	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2		Y	-0-			-0-
11	2340	N	2144	-0-	-196	-0-	2144	2		Y	-0-			-0-
12	2480	N	2128	-0-	-352	-0-	2128	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216752 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13265 PERF.10870 - 13082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3619	-0-	-411	-0-	3619	2		Y	-0-			-0-
02	3864	X	3337	-0-	-527	-0-	3337	2		Y	-0-			-0-
03	4278	X	4277	-0-	-1	-0-	4277	2		Y	-0-			-0-
04	4140	X	4025	-0-	-115	-0-	4025	2		Y	-0-			-0-
05	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	2		Y	-0-			-0-
06	4140	X	3973	-0-	-167	-0-	3973	2		Y	-0-			-0-
07	4278	X	4037	-0-	-241	-0-	4037	2		Y	-0-			-0-
08	4123	X	3661	-0-	-462	-0-	3661	2		Y	-0-			-0-
09	3990	X	2747	-0-	-1243	-0-	2747	2		Y	-0-			-0-
10	4123	X	1888	-0-	-2235	-0-	1888	2		Y	-0-			-0-
11	3960	X	2824	-0-	-1136	-0-	2824	2		Y	-0-			-0-
*12	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,496 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 #: 17 RRCID -> 216794 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11015 - 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	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2640	-0-	-272	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2909	-0-	-315	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
04	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
05	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
06	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2817	-0-	-376	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2877	-0-	-254	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2816	-0-	-214	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
10	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
11	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
*12	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216841 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11056 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	170	-0-	-171	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	126	-0-	-204	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	144	-0-	-197	-0-	144	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4030	X	3729	-0-	-301	-0-	3729	2			Y	-0-					-0-
02	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2			Y	-0-					-0-
03	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			Y	-0-					-0-
04	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			Y	-0-					-0-
05	4030	X	3361	-0-	-669	-0-	3361	2			Y	-0-					-0-
06	3900	X	3404	-0-	-496	-0-	3404	2			Y	-0-					-0-
07	4030	X	3585	-0-	-445	-0-	3585	2			Y	-0-					-0-
08	3906	X	3533	-0-	-373	-0-	3533	2			Y	-0-					-0-
09	3720	X	3199	-0-	-521	-0-	3199	2			Y	-0-					-0-
10	3596	X	3260	-0-	-336	-0-	3260	2			Y	-0-					-0-
11	3480	X	2567	-0-	-913	-0-	2567	2			Y	-0-					-0-
12	3596	X	2533	-0-	-1063	-0-	2533	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,847 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 #: 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	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
02	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2682	-0-	-356	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2750	-0-	-190	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2897	-0-	-141	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2739	-0-	-201	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2708	-0-	-330	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
08	3044	N	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
09	2730	N	2612	-0-	-118	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
10	2697	N	1815	-0-	-882	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
11	2820	N	2355	-0-	-465	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
*12	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,978 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	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	5562	2			N	-0-					127
02	5796	X	4821	-0-	-975	-0-	4821	2			N	-0-					127
03	6386	X	5344	-0-	-1042	-0-	5344	2			N	-0-					127
04	6000	X	5061	-0-	-939	-0-	5061	2			N	-0-					127
05	5890	X	5313	-0-	-577	-0-	5313	2			N	-0-					127
06	5370	X	4982	-0-	-388	-0-	4982	2			N	-0-					127
07	5332	X	5055	-0-	-277	-0-	5055	2			N	-0-					127
08	5115	X	5105	-0-	-10	-0-	5105	2			N	-0-					127
09	4950	X	4857	-0-	-93	-0-	4857	2			N	-0-					127
10	5115	X	4968	-0-	-147	-0-	4968	2			N	-0-					127
11	4950	X	4614	-0-	-336	-0-	4614	2			N	-0-					127
12	5115	X	4592	-0-	-523	-0-	4592	2			N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 60,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6200	X	4630	-0-	-1570	-0-	4630	2			N	-0-					70
02	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	2			N	-0-					70
03	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	2			N	-0-					70
04	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	2			N	-0-					70
05	5270	X	4399	-0-	-871	-0-	4399	2			N	-0-					70
06	5100	X	5005	-0-	-95	-0-	5005	2			N	-0-					70
07	5270	X	4993	-0-	-277	-0-	4993	2			N	-0-	70	1			-0-
08	5642	X	4505	-0-	-1137	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	4422	-0-	-1038	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	4359	-0-	-818	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	3938	-0-	-1072	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4787	-0-	-204	-0-	4787	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,960 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 #: 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	4247	X	3904	-0-	-343	-0-	3904	2		Y	-0-			-0-
02	3864	X	3627	-0-	-237	-0-	3627	2		Y	-0-			-0-
03	4278	X	3884	-0-	-394	-0-	3884	2		Y	-0-			-0-
04	3930	X	3741	-0-	-189	-0-	3741	2		Y	-0-			-0-
05	4030	X	3979	-0-	-51	-0-	3979	2		Y	-0-			-0-
06	3900	X	3718	-0-	-182	-0-	3718	2		Y	-0-			-0-
07	4030	X	3871	-0-	-159	-0-	3871	2		Y	-0-			-0-
08	3844	X	3832	-0-	-12	-0-	3832	2		Y	-0-			-0-
09	3720	X	3600	-0-	-120	-0-	3600	2		Y	-0-			-0-
10	3844	X	3558	-0-	-286	-0-	3558	2		Y	-0-			-0-
11	3720	X	3599	-0-	-121	-0-	3599	2		Y	-0-			-0-
12	3844	X	3627	-0-	-217	-0-	3627	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,940 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	3379	X	3074	-0-	-305	-0-	3074	2		Y	-0-			-0-
02	2856	X	2823	-0-	-33	-0-	2823	2		Y	-0-			-0-
03	3162	X	2973	-0-	-189	-0-	2973	2		Y	-0-			-0-
04	10151	X	10151	-0-	-0-	-0-	10151	2		Y	-0-			-0-
05	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	8127	2		Y	-0-			-0-
06	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	2		Y	-0-			-0-
07	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2		Y	-0-			-0-
08	10199	X	4111	-0-	-6088	-0-	4111	2		Y	-0-			-0-
09	9870	X	4216	-0-	-5654	-0-	4216	2		Y	-0-			-0-
10	8122	X	4202	-0-	-3920	-0-	4202	2		Y	-0-			-0-
11	5370	X	3625	-0-	-1745	-0-	3625	2		Y	-0-			-0-
12	4743	X	4266	-0-	-477	-0-	4266	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217063 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10989 - 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	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	2		N	-0-			-0-
02	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2		N	-0-			-0-
03	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2		N	-0-			-0-
04	3570	X	2222	-0-	-1348	-0-	2222	2		N	-0-			-0-
05	3689	X	2864	-0-	-825	-0-	2864	2		N	-0-			-0-
06	3570	X	2744	-0-	-826	-0-	2744	2		N	-0-			-0-
07	3689	X	2929	-0-	-760	-0-	2929	2		N	-0-			-0-
08	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2		N	-0-			-0-
09	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2		N	-0-			-0-
10	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2		N	-0-			-0-
11	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2		N	-0-			-0-
*12	3100	N	3144	-0-	44	44	3144	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,625 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 #: 21 RRCID -> 217071 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11426 - 12818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3539	-0-	-305	-0-	3539	2			Y	-0-					-0-
02	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			Y	-0-					-0-
03	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2			Y	-0-					-0-
04	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			Y	-0-					-0-
05	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			Y	-0-					-0-
06	3420	X	2880	-0-	-540	-0-	2880	2			Y	-0-					-0-
07	3534	X	3116	-0-	-418	-0-	3116	2			Y	-0-					-0-
08	3937	X	3110	-0-	-827	-0-	3110	2			Y	-0-					-0-
09	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			Y	-0-					-0-
10	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2			Y	-0-					-0-
11	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			Y	-0-					-0-
12	3968	X	3821	-0-	-147	-0-	3821	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217075 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12665 PERF.10482 - 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	3069	X	2264	-0-	-805	-0-	2264	2			Y	-0-					-0-
02	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			Y	-0-					-0-
03	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2			Y	-0-					-0-
04	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			Y	-0-					-0-
05	2852	X	1499	-0-	-1353	-0-	1499	2			Y	-0-					-0-
06	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			Y	-0-					-0-
07	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			Y	-0-					-0-
08	3720	X	3411	-0-	-309	-0-	3411	2			Y	-0-					-0-
09	3600	X	3511	-0-	-89	-0-	3511	2			Y	-0-					-0-
10	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			Y	-0-					-0-
11	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2			Y	-0-					-0-
*12	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRIDER, A. B. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217306 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10282 - 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	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			Y	-0-					-0-
02	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			Y	-0-					-0-
03	3027	N	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			Y	-0-					-0-
04	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3271	-0-	171	171	3271	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3198	-0-	198	369	3198	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3258	-0-	158	527	3258	2			Y	-0-					-0-
08	3733	X	3206	-0-	-527	-0-	3206	2			Y	-0-					-0-
09	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			Y	-0-					-0-
10	3100	X	2841	-0-	-259	-0-	2841	2			Y	-0-					-0-
11	3000	X	625	-0-	-2375	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
12	3100	X	2502	-0-	-598	-0-	2502	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,728 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 #: 16 RRCID -> 217311 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12934 PERF.11168 - 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	5115	X	5070	-0-	-45	-0-	5070	2			Y	-0-					-0-
02	4788	X	4579	-0-	-209	-0-	4579	2			Y	-0-					-0-
03	5239	X	5027	-0-	-212	-0-	5027	2			Y	-0-					-0-
04	4920	X	4781	-0-	-139	-0-	4781	2			Y	-0-					-0-
05	5084	X	4846	-0-	-238	-0-	4846	2			Y	-0-					-0-
06	4920	X	4639	-0-	-281	-0-	4639	2			Y	-0-					-0-
07	5084	X	4670	-0-	-414	-0-	4670	2			Y	-0-					-0-
08	4960	X	4549	-0-	-411	-0-	4549	2			Y	-0-					-0-
09	4770	X	4415	-0-	-355	-0-	4415	2			Y	-0-					-0-
10	4836	X	4536	-0-	-300	-0-	4536	2			Y	-0-					-0-
11	4650	X	3915	-0-	-735	-0-	3915	2			Y	-0-					-0-
12	4681	X	3444	-0-	-1237	-0-	3444	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 26 RRCID -> 217367 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11580 - 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	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
02	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
03	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					-0-
06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					-0-
07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-					-0-
08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-
09	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-
10	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			Y	-0-					-0-
11	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-
*12	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	862	-0-	-223	-0-	862	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	1016	-0-	-4	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	978	-0-	-76	-0-	978	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	897	-0-	-188	-0-	897	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	690	-0-	-330	-0-	690	2			N	-0-					-0-
10	992	N	458	-0-	-534	-0-	458	2			N	-0-					-0-
11	870	N	253	-0-	-617	-0-	253	2			N	-0-					-0-
*12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,069 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 #: 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	465	N	281	-0-	-184	-0-	281	2			N	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
04	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
05	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3356	-0-	356	356	3356	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3227	-0-	127	483	3227	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3268	-0-	168	651	3268	2			N	-0-					-0-
09	3782	X	3131	-0-	-651	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
10	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
11	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
*12	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 217512 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 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	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			Y	-0-					-0-
02	4256	X	3596	-0-	-660	-0-	3596	2			Y	-0-					-0-
03	4867	X	4161	-0-	-706	-0-	4161	2			Y	-0-					-0-
04	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	2			Y	-0-					-0-
05	4867	X	3991	-0-	-876	-0-	3991	2			Y	-0-					-0-
06	4020	X	3649	-0-	-371	-0-	3649	2			Y	-0-					-0-
07	5115	X	3195	-0-	-1920	-0-	3195	2			Y	-0-					-0-
08	5115	X	2710	-0-	-2405	-0-	2710	2			Y	-0-					-0-
09	4950	X	2642	-0-	-2308	-0-	2642	2			Y	-0-					-0-
10	3999	X	2430	-0-	-1569	-0-	2430	2			Y	-0-					-0-
11	3660	X	2238	-0-	-1422	-0-	2238	2			Y	-0-					-0-
12	3193	X	2322	-0-	-871	-0-	2322	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217557 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11316 - 12353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	7448	-0-	-798	-0-	7413	2	35	9	N	32					32
02	7224	X	6095	-0-	-1129	-0-	6095	2			N	-0-					32
03	7812	X	6110	-0-	-1702	-0-	6110	2			N	-0-					32
04	7470	X	5048	-0-	-2422	-0-	5048	2			N	-0-					32
05	7595	X	5255	-0-	-2340	-0-	5255	2			N	-0-					32
06	7200	X	5056	-0-	-2144	-0-	5056	2			N	-0-					32
07	6758	X	5132	-0-	-1626	-0-	5132	2			N	-0-					32
08	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	2			N	-0-					32
09	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	7177	2			N	-0-					32
10	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	6947	2			N	-0-					32
11	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	6321	2	3	9	N	3					35
*12	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	6057	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 72,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217583 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10552 - 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	6851	X	6068	-0-	-783	-0-	6068	2		N	-0-			-0-
02	6132	X	5486	-0-	-646	-0-	5486	2		N	-0-			-0-
03	6603	X	6080	-0-	-523	-0-	6080	2		N	-0-			-0-
04	6240	X	5687	-0-	-553	-0-	5687	2		N	-0-			-0-
05	6200	X	5962	-0-	-238	-0-	5962	2		N	-0-			-0-
06	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	5910	2		N	-0-			-0-
07	6076	X	5713	-0-	-363	-0-	5713	2		N	-0-			-0-
08	5890	X	5794	-0-	-96	-0-	5794	2		N	-0-			-0-
09	5700	X	5678	-0-	-22	-0-	5678	2		N	-0-			-0-
10	5890	X	5883	-0-	-7	-0-	5883	2		N	-0-			-0-
11	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5901	2		N	-0-			-0-
*12	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5980	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,142 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4401	-0-	-125	-0-	4401	2		Y	-0-			-0-
02	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2		Y	-0-			-0-
03	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	2		Y	-0-			-0-
04	4350	X	4095	-0-	-255	-0-	4095	2		Y	-0-			-0-
05	4588	X	4181	-0-	-407	-0-	4181	2		Y	-0-			-0-
06	4440	X	3970	-0-	-470	-0-	3970	2		Y	-0-			-0-
07	4588	X	3988	-0-	-600	-0-	3988	2		Y	-0-			-0-
08	4340	X	3623	-0-	-717	-0-	3623	2		Y	-0-			-0-
09	4110	X	3417	-0-	-693	-0-	3417	2		Y	-0-			-0-
10	4185	X	2755	-0-	-1430	-0-	2755	2		Y	-0-			-0-
11	3960	X	3094	-0-	-866	-0-	3094	2		Y	-0-			-0-
12	3999	X	2547	-0-	-1452	-0-	2547	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5261	2		Y	-0-			-0-
02	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5871	2		Y	-0-			-0-
03	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5480	2		Y	-0-			-0-
04	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	6032	2		Y	-0-			-0-
05	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	6105	2		Y	-0-			-0-
06	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	2		Y	-0-			-0-
07	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	2		Y	-0-			-0-
08	6014	X	5415	-0-	-599	-0-	5415	2		Y	-0-			-0-
09	5820	X	3654	-0-	-2166	-0-	3654	2		Y	-0-			-0-
10	6014	X	4796	-0-	-1218	-0-	4796	2		Y	-0-			-0-
11	5640	X	4430	-0-	-1210	-0-	4430	2		Y	-0-			-0-
12	5642	X	4101	-0-	-1541	-0-	4101	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,423 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 #: 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	1085	N	831	-0-	-254	-0-	831	2			N	-0-					-0-
02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
03	868	N	796	-0-	-72	-0-	796	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3352	-0-	352	352	3352	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3407	-0-	307	659	3407	2			N	-0-					-0-
06	2833	N	2174	-0-	-659	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
07	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	2218	-0-	-1130	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	1866	-0-	-1374	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	2000	-0-	-1348	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
11	2280	X	2057	-0-	-223	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
12	2356	X	2060	-0-	-296	-0-	2060	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,642 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	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	2			Y	-0-					-0-
02	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	2			Y	-0-					-0-
03	4898	X	4648	-0-	-250	-0-	4648	2			Y	-0-					-0-
04	4740	X	4476	-0-	-264	-0-	4476	2			Y	-0-					-0-
05	4898	X	4656	-0-	-242	-0-	4656	2			Y	-0-					-0-
06	4740	X	4415	-0-	-325	-0-	4415	2			Y	-0-					-0-
07	4898	X	4595	-0-	-303	-0-	4595	2			Y	-0-					-0-
08	4588	X	4531	-0-	-57	-0-	4531	2			Y	-0-					-0-
09	4440	X	4331	-0-	-109	-0-	4331	2			Y	-0-					-0-
10	4588	X	4440	-0-	-148	-0-	4440	2			Y	-0-					-0-
11	4440	X	4136	-0-	-304	-0-	4136	2			Y	-0-					-0-
12	4588	X	4036	-0-	-552	-0-	4036	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217801 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 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	7347	X	7148	-0-	-199	-0-	7148	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	6318	-0-	-206	-0-	6318	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6509	-0-	-590	-0-	6509	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6864	-0-	-66	-0-	6864	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	7079	-0-	-82	-0-	7079	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	6754	-0-	-176	-0-	6754	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	6486	-0-	-613	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	6907	-0-	-68	-0-	6907	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	6421	-0-	-329	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	6520	-0-	-455	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	6738	-0-	-12	-0-	6738	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	6393	-0-	-520	-0-	6393	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,137 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 #: 12 RRCID -> 217978 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10802 - 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	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			Y	-0-					-0-
02	2492	N	2025	-0-	-467	-0-	2025	2			Y	-0-					-0-
03	2759	N	2741	-0-	-18	-0-	2741	2			Y	-0-					-0-
04	2400	N	1286	-0-	-1114	-0-	1286	2			Y	-0-					-0-
05	2232	N	1192	-0-	-1040	-0-	1192	2			Y	-0-					-0-
06	2640	N	1821	-0-	-819	-0-	1821	2			Y	-0-					-0-
07	1333	N	923	-0-	-410	-0-	923	2			Y	-0-					-0-
08	1178	N	1099	-0-	-79	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			Y	-0-					-0-
10	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			Y	-0-					-0-
11	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3208	-0-	108	108	3208	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218035 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 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	3813	X	2738	-0-	-1075	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
02	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3403	-0-	-565	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	2754	-0-	-1086	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
05	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	2276	-0-	-1024	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	2657	-0-	-753	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2396	-0-	-456	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	1732	-0-	-1028	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	2036	-0-	-816	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
11	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
12	2666	X	1973	-0-	-693	-0-	1973	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	6013	2			Y	-0-					-0-
02	5404	X	5300	-0-	-104	-0-	5300	2			Y	-0-					-0-
03	5983	X	5766	-0-	-217	-0-	5716	2	50	9	Y	45					45
04	5790	X	5474	-0-	-316	-0-	5474	2			Y	-0-					45
05	5983	X	5521	-0-	-462	-0-	5521	2			Y	-0-					45
06	5790	X	5250	-0-	-540	-0-	5250	2			Y	-0-					45
07	5859	X	5678	-0-	-181	-0-	5678	2			Y	-0-					45
08	5673	X	5641	-0-	-32	-0-	5641	2			Y	-0-					45
09	5460	X	5385	-0-	-75	-0-	5385	2			Y	-0-					45
10	5673	X	5510	-0-	-163	-0-	5510	2			Y	-0-					45
11	5490	X	4882	-0-	-608	-0-	4882	2			Y	-0-					45
12	5673	X	5471	-0-	-202	-0-	5471	2			Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 65,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2			Y	-0-					-0-
02	4172	X	4054	-0-	-118	-0-	4054	2			Y	-0-					-0-
03	4619	X	4107	-0-	-512	-0-	4107	2			Y	-0-					-0-
04	4590	X	4408	-0-	-182	-0-	4408	2			Y	-0-					-0-
05	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2			Y	-0-					-0-
06	4590	X	4510	-0-	-80	-0-	4510	2			Y	-0-					-0-
07	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2			Y	-0-					-0-
08	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	2			Y	-0-					-0-
09	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2			Y	-0-					-0-
10	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4874	2			Y	-0-					-0-
11	4470	X	4018	-0-	-452	-0-	4018	2			Y	-0-					-0-
*12	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,497 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. (I) GAS LIFT(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	5364	-0-	-526	-0-	5364	2			Y	-0-					-0-
02	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2			Y	-0-					-0-
03	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	2			Y	-0-					-0-
04	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5608	2			Y	-0-					-0-
05	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	2			Y	-0-					-0-
06	5640	X	5080	-0-	-560	-0-	5080	2			Y	-0-					-0-
07	5828	X	5490	-0-	-338	-0-	5490	2			Y	-0-					-0-
08	5766	X	4928	-0-	-838	-0-	4928	2			Y	-0-					-0-
09	5580	X	5446	-0-	-134	-0-	5446	2			Y	-0-					-0-
10	5766	X	5215	-0-	-551	-0-	5215	2			Y	-0-					-0-
11	5310	X	5037	-0-	-273	-0-	5037	2			Y	-0-					-0-
12	5642	X	5201	-0-	-441	-0-	5201	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1519	N	704	-0-	-815	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					-0-
05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-
06	930	N	750	-0-	-180	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	554	-0-	-376	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
08	930	N	339	-0-	-591	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	168	-0-	-582	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	128	-0-	-430	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	177	-0-	-153	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,613 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 #: 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	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	2		N	-0-			-0-
02	5012	X	4252	-0-	-760	-0-	4252	2		N	-0-			-0-
03	5177	X	4393	-0-	-784	-0-	4393	2		N	-0-			-0-
04	5010	X	4581	-0-	-429	-0-	4581	2		N	-0-			-0-
05	5084	X	4400	-0-	-684	-0-	4400	2		N	-0-			-0-
06	4680	X	4246	-0-	-434	-0-	4246	2		N	-0-			-0-
07	4743	X	3066	-0-	-1677	-0-	3066	2		N	-0-			-0-
08	4712	X	22	-0-	-4690	-0-	22	2		N	-0-			-0-
09	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-				N	-0-			-0-
10	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-				N	-0-			-0-
11	8272	X	8272	-0-	-0-	-0-	8272	2		N	-0-			-0-
*12	9728	X	9728	-0-	-0-	-0-	9728	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,809 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	992	N	951	-0-	-41	-0-	951	2		Y	-0-			-0-
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2		Y	-0-			-0-
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2		Y	-0-			-0-
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2		Y	-0-			-0-
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2		Y	-0-			-0-
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2		Y	-0-			-0-
07	713	N	343	-0-	-370	-0-	343	2		Y	-0-			-0-
08	899	N	193	-0-	-706	-0-	193	2		Y	-0-			-0-
09	720	N	212	-0-	-508	-0-	212	2		Y	-0-			-0-
10	341	N	78	-0-	-263	-0-	78	2		Y	-0-			-0-
11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2		Y	-0-			-0-
12	217	N	148	-0-	-69	-0-	148	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2		Y	-0-			-0-
02	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2		Y	-0-			-0-
03	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	2		Y	-0-			-0-
04	3930	X	3868	-0-	-62	-0-	3868	2		Y	-0-			-0-
05	4154	X	3945	-0-	-209	-0-	3945	2		Y	-0-			-0-
06	4020	X	3753	-0-	-267	-0-	3753	2		Y	-0-			-0-
07	4154	X	3831	-0-	-323	-0-	3831	2		Y	-0-			-0-
08	3968	X	3777	-0-	-191	-0-	3777	2		Y	-0-			-0-
09	3840	X	3585	-0-	-255	-0-	3585	2		Y	-0-			-0-
10	3937	X	3561	-0-	-376	-0-	3561	2		Y	-0-			-0-
11	3750	X	3207	-0-	-543	-0-	3207	2		Y	-0-			-0-
12	3844	X	3546	-0-	-298	-0-	3546	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,763 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 #: 14 RRCID -> 219065 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 13133 PERF.11699 - 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	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	2			Y	-0-					-0-
02	6160	X	4909	-0-	-1251	-0-	4909	2			Y	-0-					-0-
03	6386	X	5326	-0-	-1060	-0-	5326	2			Y	-0-					-0-
04	5850	X	4965	-0-	-885	-0-	4965	2			Y	-0-					-0-
05	5642	X	4950	-0-	-692	-0-	4950	2			Y	-0-					-0-
06	5310	X	4674	-0-	-636	-0-	4674	2			Y	-0-					-0-
07	5425	X	4890	-0-	-535	-0-	4890	2			Y	-0-					-0-
08	5146	X	4568	-0-	-578	-0-	4568	2			Y	-0-					-0-
09	4980	X	4304	-0-	-676	-0-	4304	2			Y	-0-					-0-
10	4960	X	4290	-0-	-670	-0-	4290	2			Y	-0-					-0-
11	4740	X	3911	-0-	-829	-0-	3911	2			Y	-0-					-0-
12	4898	X	4293	-0-	-605	-0-	4293	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,571 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			Y	-0-					-0-
02	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			Y	-0-					-0-
03	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4931	2			Y	-0-					-0-
04	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	5131	2			Y	-0-					-0-
05	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5359	2			Y	-0-					-0-
06	4770	X	4616	-0-	-154	-0-	4616	2			Y	-0-					-0-
07	5115	X	3835	-0-	-1280	-0-	3835	2			Y	-0-					-0-
08	5301	X	4011	-0-	-1290	-0-	4011	2			Y	-0-					-0-
09	5130	X	4490	-0-	-640	-0-	4490	2			Y	-0-					-0-
10	5301	X	4592	-0-	-709	-0-	4592	2			Y	-0-					-0-
11	4620	X	4297	-0-	-323	-0-	4297	2			Y	-0-					-0-
12	4650	X	4225	-0-	-425	-0-	4225	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3689	X	3573	-0-	-116	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
03	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
04	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
05	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3444	-0-	-96	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3216	-0-	-442	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3018	-0-	-640	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	2812	-0-	-728	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	3365	-0-	-293	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	3400	-0-	-50	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
*12	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,860 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 #: 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	6107	X	5056	-0-	-1051	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	4681	-0-	-471	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5025	-0-	-679	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	4747	-0-	-773	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	4763	-0-	-941	-0-	4763	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4865	-0-	-145	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4695	-0-	-482	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	4805	-0-	-62	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	4406	-0-	-304	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4380	-0-	-487	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	3854	-0-	-856	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4227	-0-	-578	-0-	4227	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,504 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	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2663	-0-	-165	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2757	-0-	-374	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2466	-0-	-414	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
05	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2403	-0-	-447	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	1958	-0-	-987	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
08	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
09	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
10	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
11	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
12	2511	X	818	-0-	-1693	-0-	818	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 219224 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10802 - 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	2883	X	2856	-0-	-27	-0-	2856	2			Y	-0-					-0-
02	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			Y	-0-					-0-
03	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	2			Y	-0-					-0-
04	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			Y	-0-					-0-
05	3069	X	2476	-0-	-593	-0-	2476	2			Y	-0-					-0-
06	2970	X	2793	-0-	-177	-0-	2793	2			Y	-0-					-0-
07	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			Y	-0-					-0-
08	4526	X	3004	-0-	-1522	-0-	3004	2			Y	-0-					-0-
09	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			Y	-0-					-0-
10	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2			Y	-0-					-0-
11	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2			Y	-0-					-0-
*12	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,587 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 #: 10 RRCID -> 219235 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 13006 PERF.11188 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	4617	-0-	-1087	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4252	-0-	-704	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4826	-0-	-444	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4739	-0-	-271	-0-	4739	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4850	-0-	-17	-0-	4850	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4314	-0-	-366	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4054	-0-	-844	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	4433	-0-	-434	-0-	4433	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	4554	-0-	-156	-0-	4554	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4447	-0-	-389	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	4312	-0-	-8	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4397	-0-	-315	-0-	4397	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 219238 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.10571 - 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	2139	X	1434	-0-	-705	-0-	1434	2			Y	-0-					-0-
02	1932	X	942	-0-	-990	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
03	1457	N	1051	-0-	-406	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
04	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			Y	-0-					-0-
05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
06	1020	N	121	-0-	-899	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
07	2201	N	1213	-0-	-988	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
08	1612	N	346	-0-	-1266	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
10	1209	N	158	-0-	-1051	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	131	-0-	-199	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
*12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 219239 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10682 - 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	3286	X	2903	-0-	-383	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2515	-0-	-369	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2819	-0-	-281	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2791	-0-	-209	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2751	-0-	-349	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2700	-0-	-120	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2631	-0-	-252	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
08	2759	N	2317	-0-	-442	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
09	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
10	2635	N	2217	-0-	-418	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
11	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
12	2821	N	2439	-0-	-382	-0-	2439	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,672 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 #: 15 RRCID -> 219240 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13042 PERF.11308 - 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	2666	N	2568	-0-	-98	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
02	2408	N	2289	-0-	-119	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	2510	-0-	-94	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
04	2490	N	2483	-0-	-7	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
05	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2401	-0-	-29	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
07	2573	N	2463	-0-	-110	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
08	2635	N	2343	-0-	-292	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
09	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
10	2449	N	2387	-0-	-62	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	2202	-0-	-78	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
12	2480	N	2264	-0-	-216	-0-	2264	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219242 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11284 - 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	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	5189	-0-	-131	-0-	5189	2			N	-0-					-0-
03	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	6809	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	4996	-0-	-704	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	4710	-0-	-1180	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	4581	-0-	-1119	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	3942	-0-	-1948	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	4359	-0-	-818	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	4019	-0-	-991	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
10	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	4110	-0-	-480	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	2586	-0-	-1785	-0-	2586	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5518	X	4269	-0-	-1249	-0-	4269	2			Y	-0-					-0-
02	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	5688	2			Y	-0-					-0-
03	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5607	2			Y	-0-					-0-
04	5370	X	5252	-0-	-118	-0-	5252	2			Y	-0-					-0-
05	5921	X	5460	-0-	-461	-0-	5460	2			Y	-0-					-0-
06	5730	X	5043	-0-	-687	-0-	5043	2			Y	-0-					-0-
07	5921	X	4930	-0-	-991	-0-	4930	2			Y	-0-					-0-
08	5456	X	5142	-0-	-314	-0-	5142	2			Y	-0-					-0-
09	5280	X	4963	-0-	-317	-0-	4963	2			Y	-0-					-0-
10	5456	X	5001	-0-	-455	-0-	5001	2			Y	-0-					-0-
11	5040	X	4662	-0-	-378	-0-	4662	2			Y	-0-					-0-
12	5146	X	4046	-0-	-1100	-0-	4046	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,063 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 #: 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	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			Y	-0-					-0-
02	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			Y	-0-					-0-
03	3844	X	3666	-0-	-178	-0-	3666	2			Y	-0-					-0-
04	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			Y	-0-					-0-
05	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	2			Y	-0-					-0-
06	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			Y	-0-					-0-
07	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			Y	-0-					-0-
08	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			Y	-0-					-0-
09	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			Y	-0-					-0-
10	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2			Y	-0-					-0-
11	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			Y	-0-					-0-
12	4402	X	3958	-0-	-444	-0-	3958	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,397 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	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	534	-0-	-86	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	253	-0-	-257	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	275	-0-	-345	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
08	744	N	251	-0-	-493	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 219826 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 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	6076	X	5938	-0-	-138	-0-	5938	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	5220	-0-	-268	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
03	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5679	-0-	-81	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5839	-0-	-113	-0-	5839	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5582	-0-	-268	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5700	-0-	-345	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	5682	-0-	-146	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	5410	-0-	-230	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	5324	-0-	-504	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
11	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	5519	-0-	-185	-0-	5519	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,543 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 #: 9 RRCID -> 220239 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11202 - 12161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	4147	-0-	-162	-0-	4147	2			Y	-0-					-0-
02	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			Y	-0-					-0-
03	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2			Y	-0-					-0-
04	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			Y	-0-					-0-
05	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	2			Y	-0-					-0-
06	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			Y	-0-					-0-
07	4092	X	4090	-0-	-2	-0-	4090	2			Y	-0-					-0-
08	4185	X	4098	-0-	-87	-0-	4098	2			Y	-0-					-0-
09	4050	X	3862	-0-	-188	-0-	3862	2			Y	-0-					-0-
10	4185	X	4065	-0-	-120	-0-	4065	2			Y	-0-					-0-
11	4020	X	3995	-0-	-25	-0-	3995	2			Y	-0-					-0-
12	4092	X	2980	-0-	-1112	-0-	2980	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,468 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. (I) GAS LIFT(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	5071	-0-	-416	-0-	5071	2			N	-0-					142
02	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	2			N	-0-					142
03	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5142	2			N	-0-					142
04	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			N	-0-					142
05	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	2			N	-0-					142
06	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	2			N	-0-					142
07	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	2			N	-0-					142
08	4929	X	4864	-0-	-65	-0-	4864	2			N	-0-					142
09	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	2			N	-0-					142
10	4929	X	4808	-0-	-121	-0-	4808	2			N	-0-					142
11	4770	X	4548	-0-	-222	-0-	4548	2			N	-0-					142
12	4929	X	4694	-0-	-235	-0-	4694	2			N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 58,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1023	N	967	-0-	-56	-0-	967	2			N	-0-					-0-
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
05	930	N	927	-0-	-3	-0-	927	2			N	-0-					-0-
06	900	N	875	-0-	-25	-0-	875	2			N	-0-					-0-
07	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	2			N	-0-					-0-
08	930	N	883	-0-	-47	-0-	883	2			N	-0-					-0-
09	870	N	839	-0-	-31	-0-	839	2			N	-0-					-0-
10	899	N	867	-0-	-32	-0-	867	2			N	-0-					-0-
11	840	N	838	-0-	-2	-0-	838	2			N	-0-					-0-
12	868	N	863	-0-	-5	-0-	863	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,676 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 #: 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	5053	X	4693	-0-	-360	-0-	4693	2		N	-0-			-0-
02	4648	X	4178	-0-	-470	-0-	4178	2		N	-0-			-0-
03	5146	X	4534	-0-	-612	-0-	4534	2		N	-0-			-0-
04	4650	X	4649	-0-	-1	-0-	4649	2		N	-0-			-0-
05	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2		N	-0-			-0-
06	4530	X	4373	-0-	-157	-0-	4373	2		N	-0-			-0-
07	4805	X	4538	-0-	-267	-0-	4538	2		N	-0-			-0-
08	4774	X	4369	-0-	-405	-0-	4369	2		N	-0-			-0-
09	4620	X	4308	-0-	-312	-0-	4308	2		N	-0-			-0-
10	4774	X	4244	-0-	-530	-0-	4244	2		N	-0-			-0-
11	4380	X	3887	-0-	-493	-0-	3887	2		N	-0-			-0-
12	4526	X	4259	-0-	-267	-0-	4259	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,812 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	3720	X	2701	-0-	-1019	-0-	2701	2		Y	-0-			-0-
02	4676	X	2396	-0-	-2280	-0-	2396	2		Y	-0-			-0-
03	5177	X	2635	-0-	-2542	-0-	2635	2		Y	-0-			-0-
04	5010	X	2910	-0-	-2100	-0-	2910	2		Y	-0-			-0-
05	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2		Y	-0-			-0-
06	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2		Y	-0-			-0-
07	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2		Y	-0-			-0-
08	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2		Y	-0-			-0-
09	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2		Y	-0-			-0-
10	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2		Y	-0-			-0-
11	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2		Y	-0-			-0-
*12	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 221652 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11155 - 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	7130	X	6955	-0-	-175	-0-	6955	2		Y	-0-			-0-
02	6384	X	6225	-0-	-159	-0-	6225	2		Y	-0-			-0-
03	7068	X	6667	-0-	-401	-0-	6667	2		Y	-0-			-0-
04	6840	X	6330	-0-	-510	-0-	6330	2		Y	-0-			-0-
05	6944	X	6162	-0-	-782	-0-	6162	2		Y	-0-			-0-
06	6720	X	6048	-0-	-672	-0-	6048	2		Y	-0-			-0-
07	6882	X	6381	-0-	-501	-0-	6381	2		Y	-0-			-0-
08	6541	X	6422	-0-	-119	-0-	6422	2		Y	-0-			-0-
09	6330	X	5952	-0-	-378	-0-	5952	2		Y	-0-			-0-
10	6386	X	6245	-0-	-141	-0-	6245	2		Y	-0-			-0-
11	6210	X	5665	-0-	-545	-0-	5665	2		Y	-0-			-0-
12	6417	X	6105	-0-	-312	-0-	6105	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,157 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 #: 17 RRCID -> 221675 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11726 - 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	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	9327	2			Y	-0-					-0-
02	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	7316	2			Y	-0-					-0-
03	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	7931	2			Y	-0-					-0-
04	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	7256	2			Y	-0-					-0-
05	7316	X	7213	-0-	-103	-0-	7213	2			Y	-0-					-0-
06	7080	X	7018	-0-	-62	-0-	7018	2			Y	-0-					-0-
07	7316	X	6921	-0-	-395	-0-	6921	2			Y	-0-					-0-
08	7502	X	6542	-0-	-960	-0-	6542	2			Y	-0-					-0-
09	7260	X	6523	-0-	-737	-0-	6523	2			Y	-0-					-0-
10	7254	X	6815	-0-	-439	-0-	6815	2			Y	-0-					-0-
11	7020	X	6444	-0-	-576	-0-	6444	2			Y	-0-					-0-
12	6913	X	6544	-0-	-369	-0-	6544	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 221719 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 12775 PERF.11354 - 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	4991	X	4501	-0-	-490	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	4205	-0-	-247	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4606	-0-	-261	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4342	-0-	-278	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	4498	-0-	-183	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	4238	-0-	-262	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	4179	-0-	-471	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	3833	-0-	-693	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	4162	-0-	-188	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	3551	-0-	-944	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
11	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	4154	-0-	-155	-0-	4154	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 222057 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11038 - 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	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
02	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
03	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
04	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
05	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
06	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4333	-0-	-131	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
08	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
09	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
10	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	4282	-0-	-128	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4235	-0-	-322	-0-	4235	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,818 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 #: 9R RRCID -> 222060 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11370 - 12796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	6677	-0-	-391	-0-	6677	2			Y	-0-					-0-
02	6300	X	5773	-0-	-527	-0-	5773	2			Y	-0-					-0-
03	6975	X	6430	-0-	-545	-0-	6430	2			Y	-0-					-0-
04	6750	X	5869	-0-	-881	-0-	5869	2			Y	-0-					-0-
05	6665	X	5932	-0-	-733	-0-	5932	2			Y	-0-					-0-
06	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	6622	2			Y	-0-					-0-
07	6417	X	6380	-0-	-37	-0-	6380	2			Y	-0-					-0-
08	6076	X	5568	-0-	-508	-0-	5568	2			Y	-0-					-0-
09	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	2			Y	-0-					-0-
10	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	6184	2			Y	-0-					-0-
11	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	6139	2			Y	-0-					-0-
12	6076	X	6002	-0-	-74	-0-	6002	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,885 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. (I) GAS LIFT(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	5937	-0-	-387	-0-	5937	2			Y	-0-					-0-
02	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	2			Y	-0-					-0-
03	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5405	2			Y	-0-					-0-
04	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	2			Y	-0-					-0-
05	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	5550	2			Y	-0-					-0-
06	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	2			Y	-0-					-0-
07	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	2			Y	-0-					-0-
08	5766	X	5243	-0-	-523	-0-	5243	2			Y	-0-					-0-
09	5580	X	5154	-0-	-426	-0-	5154	2			Y	-0-					-0-
10	5549	X	4790	-0-	-759	-0-	4790	2			Y	-0-					-0-
11	5160	X	4526	-0-	-634	-0-	4526	2			Y	-0-					-0-
12	5332	X	4773	-0-	-559	-0-	4773	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 222496 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5912	2			Y	-0-					-0-
02	5516	X	5150	-0-	-366	-0-	5150	2			Y	-0-					-0-
03	6107	X	5548	-0-	-559	-0-	5548	2			Y	-0-					-0-
04	5910	X	5323	-0-	-587	-0-	5323	2			Y	-0-					-0-
05	6107	X	5210	-0-	-897	-0-	5210	2			Y	-0-					-0-
06	5730	X	4870	-0-	-860	-0-	4870	2			Y	-0-					-0-
07	5704	X	5003	-0-	-701	-0-	5003	2			Y	-0-					-0-
08	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	8019	2			Y	-0-					-0-
09	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5917	2			Y	-0-					-0-
10	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	6543	2			Y	-0-					-0-
11	5400	X	5202	-0-	-198	-0-	5202	2			Y	-0-					-0-
12	5580	X	4706	-0-	-874	-0-	4706	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,403 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 #: 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	8370	X	7232	-0-	-1138	-0-	7232	2			Y	-0-					-0-
02	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	7516	2			Y	-0-					-0-
03	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	7487	2			Y	-0-					-0-
04	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	7291	2			Y	-0-					-0-
05	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	7453	2			Y	-0-					-0-
06	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	7029	2			Y	-0-					-0-
07	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	7614	2			Y	-0-					-0-
08	7502	X	7171	-0-	-331	-0-	7171	2			Y	-0-					-0-
09	7260	X	6362	-0-	-898	-0-	6362	2			Y	-0-					-0-
10	7502	X	6219	-0-	-1283	-0-	6219	2			Y	-0-					-0-
11	7260	X	6551	-0-	-709	-0-	6551	2			Y	-0-					-0-
12	7502	X	5856	-0-	-1646	-0-	5856	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,781 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	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	2			N	-0-					-0-
02	224	N	208	-0-	-16	-0-	208	2			N	-0-					-0-
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
09	420	N	259	-0-	-161	-0-	259	2			N	-0-					-0-
10	434	N	230	-0-	-204	-0-	230	2			N	-0-					-0-
11	420	N	365	-0-	-55	-0-	365	2			N	-0-					-0-
12	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5487	X	4872	-0-	-615	-0-	4872	2			Y	-0-					-0-
02	4900	X	4747	-0-	-153	-0-	4747	2			Y	-0-					-0-
03	5270	X	4959	-0-	-311	-0-	4959	2			Y	-0-					-0-
04	4950	X	4398	-0-	-552	-0-	4398	2			Y	-0-					-0-
05	5270	X	5190	-0-	-80	-0-	5190	2			Y	-0-					-0-
06	5100	X	4820	-0-	-280	-0-	4820	2			Y	-0-					-0-
07	5270	X	4769	-0-	-501	-0-	4769	2			Y	-0-					-0-
08	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2			Y	-0-					-0-
09	4440	X	4129	-0-	-311	-0-	4129	2			Y	-0-					-0-
10	4588	X	4536	-0-	-52	-0-	4536	2			Y	-0-					-0-
11	4440	X	4176	-0-	-264	-0-	4176	2			Y	-0-					-0-
*12	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,866 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 #: 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	6293	X	5608	-0-	-685	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	4603	-0-	-493	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
03	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	5880	2			N	-0-					-0-
05	9754	X	9754	-0-	-0-	-0-	9754	2			N	-0-					-0-
06	10991	X	10991	-0-	-0-	-0-	10991	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	9827	2			N	-0-					-0-
08	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	8976	2			N	-0-					-0-
09	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	7735	2			N	-0-					-0-
10	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	7541	2			N	-0-					-0-
11	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	6717	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	6036	-0-	-40	-0-	6036	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,877 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	6975	X	6014	-0-	-961	-0-	6014	2			Y	-0-					-0-
02	6076	X	5227	-0-	-849	-0-	5227	2			Y	-0-					-0-
03	6727	X	5969	-0-	-758	-0-	5969	2			Y	-0-					-0-
04	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	6481	2			Y	-0-					-0-
05	6014	X	5718	-0-	-296	-0-	5718	2			Y	-0-					-0-
06	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6447	2			Y	-0-					-0-
07	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	2			Y	-0-					-0-
08	6696	X	5664	-0-	-1032	-0-	5664	2			Y	-0-					-0-
09	6480	X	5278	-0-	-1202	-0-	5278	2			Y	-0-					-0-
10	6696	X	4809	-0-	-1887	-0-	4809	2			Y	-0-					-0-
11	6480	X	4897	-0-	-1583	-0-	4897	2			Y	-0-					-0-
12	6696	X	5638	-0-	-1058	-0-	5638	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			Y	-0-					-0-
02	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	2			Y	-0-					-0-
03	3751	X	3226	-0-	-525	-0-	3226	2			Y	-0-					-0-
04	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			Y	-0-					-0-
05	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	2			Y	-0-					-0-
06	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	2			Y	-0-					-0-
07	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			Y	-0-					-0-
08	3999	X	3855	-0-	-144	-0-	3855	2			Y	-0-					-0-
09	3870	X	3647	-0-	-223	-0-	3647	2			Y	-0-					-0-
10	3999	X	3933	-0-	-66	-0-	3933	2			Y	-0-					-0-
11	3870	X	3137	-0-	-733	-0-	3137	2			Y	-0-					-0-
*12	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,671 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 #: 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	9124	X	5096	-0-	-4028	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
02	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
03	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
04	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
05	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
06	2040	X	2000	-0-	-40	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
07	2108	X	1988	-0-	-120	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2146	-0-	-861	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2252	-0-	-658	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
10	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
11	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	2281	-0-	-44	-0-	2281	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,904 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	3937	X	3885	-0-	-52	-0-	3885	2			Y	-0-					-0-
02	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			Y	-0-					-0-
03	3658	X	3455	-0-	-203	-0-	3455	2			Y	-0-					-0-
04	3540	X	3511	-0-	-29	-0-	3511	2			Y	-0-					-0-
05	3658	X	3474	-0-	-184	-0-	3474	2			Y	-0-					-0-
06	3540	X	3275	-0-	-265	-0-	3275	2			Y	-0-					-0-
07	3627	X	3318	-0-	-309	-0-	3318	2			Y	-0-					-0-
08	3627	X	3309	-0-	-318	-0-	3309	2			Y	-0-					-0-
09	3510	X	2778	-0-	-732	-0-	2778	2			Y	-0-					-0-
10	3472	X	2621	-0-	-851	-0-	2621	2			Y	-0-					-0-
11	3270	X	2298	-0-	-972	-0-	2298	2			Y	-0-					-0-
12	3317	X	2458	-0-	-859	-0-	2458	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5084	X	4837	-0-	-247	-0-	4837	2			Y	-0-					-0-
02	4760	X	4514	-0-	-246	-0-	4514	2			Y	-0-					-0-
03	5270	X	5079	-0-	-191	-0-	5079	2			Y	-0-					-0-
04	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	2			Y	-0-					-0-
05	5053	X	5038	-0-	-15	-0-	5038	2			Y	-0-					-0-
06	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			Y	-0-					-0-
07	5270	X	5009	-0-	-261	-0-	5009	2			Y	-0-					-0-
08	5239	X	4993	-0-	-246	-0-	4993	2			Y	-0-					-0-
09	5070	X	4785	-0-	-285	-0-	4785	2			Y	-0-					-0-
10	5146	X	4948	-0-	-198	-0-	4948	2			Y	-0-					-0-
11	4980	X	4640	-0-	-340	-0-	4640	2			Y	-0-					-0-
12	5022	X	4869	-0-	-153	-0-	4869	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,769 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 #: 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	5394	X	5030	-0-	-364	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	4480	-0-	-84	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4946	-0-	-107	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4693	-0-	-197	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4813	-0-	-240	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4577	-0-	-283	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4651	-0-	-309	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	4574	-0-	-293	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4286	-0-	-394	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	4614	-0-	-191	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	4418	-0-	-172	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4522	-0-	-128	-0-	4522	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,604 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	2790	X	2768	-0-	-22	-0-	2768	2			Y	-0-					-0-
02	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			Y	-0-					-0-
03	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			Y	-0-					-0-
04	2670	N	2143	-0-	-527	-0-	2143	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3142	-0-	42	42	3142	2			Y	-0-					-0-
06	2795	N	2753	-0-	-42	-0-	2753	2			Y	-0-					-0-
07	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			Y	-0-					-0-
08	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			Y	-0-					-0-
09	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			Y	-0-					-0-
10	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			Y	-0-					-0-
11	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			Y	-0-					-0-
*12	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1674	N	1387	-0-	-287	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1372	-0-	-140	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	972	-0-	-423	-0-	972	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	13	-0-	-1337	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	779	-0-	-740	-0-	779	2			N	-0-					-0-
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
09	960	N	815	-0-	-145	-0-	815	2			N	-0-					-0-
10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
11	840	N	783	-0-	-57	-0-	783	2			N	-0-					-0-
12	837	N	787	-0-	-50	-0-	787	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,336 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 #: 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	3813	X	3328	-0-	-485	-0-	3328	2			Y	-0-					-0-
02	3640	X	3577	-0-	-63	-0-	3577	2			Y	-0-					-0-
03	3968	X	3924	-0-	-44	-0-	3924	2			Y	-0-					-0-
04	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			Y	-0-					-0-
05	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			Y	-0-					-0-
06	3840	X	3522	-0-	-318	-0-	3522	2			Y	-0-					-0-
07	4030	X	3795	-0-	-235	-0-	3795	2			Y	-0-					-0-
08	4092	X	3437	-0-	-655	-0-	3437	2			Y	-0-					-0-
09	3960	X	2406	-0-	-1554	-0-	2406	2			Y	-0-					-0-
10	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2			Y	-0-					-0-
11	3660	X	3218	-0-	-442	-0-	3218	2			Y	-0-					-0-
12	3782	X	3083	-0-	-699	-0-	3083	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,635 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	3813	X	3746	-0-	-67	-0-	3746	2			Y	-0-					-0-
02	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			Y	-0-					-0-
03	3844	X	3712	-0-	-132	-0-	3712	2			Y	-0-					-0-
04	3720	X	3610	-0-	-110	-0-	3610	2			Y	-0-					-0-
05	3844	X	3443	-0-	-401	-0-	3443	2			Y	-0-					-0-
06	3660	X	3144	-0-	-516	-0-	3144	2			Y	-0-					-0-
07	3782	X	3396	-0-	-386	-0-	3396	2			Y	-0-					-0-
08	3720	X	3394	-0-	-326	-0-	3394	2			Y	-0-					-0-
09	3600	X	3095	-0-	-505	-0-	3095	2			Y	-0-					-0-
10	3441	X	3412	-0-	-29	-0-	3412	2			Y	-0-					-0-
11	3300	X	2883	-0-	-417	-0-	2883	2			Y	-0-					-0-
12	3410	X	3131	-0-	-279	-0-	3131	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1138	-0-	-486	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1328	-0-	-129	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1308	-0-	-462	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1342	-0-	-22	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1319	-0-	-14	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
11	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1278	-0-	-55	-0-	1278	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,231 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 #: 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	5332	X	4960	-0-	-372	-0-	4960	2			N	-0-					140
02	4536	X	4295	-0-	-241	-0-	4295	2			N	-0-					140
03	5022	X	4779	-0-	-243	-0-	4779	2			N	-0-					140
04	4860	X	4776	-0-	-84	-0-	4776	2			N	-0-					140
05	4960	X	3946	-0-	-1014	-0-	3926	2	20	9	N	18					158
06	4800	X	4592	-0-	-208	-0-	4588	2	4	9	N	4					162
07	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	5077	2			N	-0-					162
08	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	5166	2			N	-0-					162
09	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	2			N	-0-					162
10	4836	X	4677	-0-	-159	-0-	4677	2			N	-0-					162
11	4680	X	4483	-0-	-197	-0-	4466	2	17	9	N	15					177
12	4836	X	4718	-0-	-118	-0-	4718	2			N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 56,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	4340	X	3336	-0-	-1004	-0-	3336	2			Y	-0-					-0-
02	3836	X	2697	-0-	-1139	-0-	2697	2			Y	-0-					-0-
03	4247	X	3033	-0-	-1214	-0-	3033	2			Y	-0-					-0-
04	3240	X	2484	-0-	-756	-0-	2484	2			Y	-0-					-0-
05	3348	X	2892	-0-	-456	-0-	2892	2			Y	-0-					-0-
06	3240	X	2784	-0-	-456	-0-	2784	2			Y	-0-					-0-
07	3038	X	2696	-0-	-342	-0-	2696	2			Y	-0-					-0-
08	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			Y	-0-					-0-
09	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3644	-0-	544	544	3644	2			Y	-0-					-0-
11	3822	X	3278	-0-	-544	-0-	3278	2			Y	-0-					-0-
*12	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5673	X	4763	-0-	-910	-0-	4763	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	4164	-0-	-960	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4521	-0-	-811	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4540	-0-	-320	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4499	-0-	-523	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	4580	-0-	-40	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4551	-0-	-130	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4371	-0-	-310	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	4222	-0-	-308	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	4119	-0-	-562	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4028	-0-	-502	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4469	-0-	-88	-0-	4469	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,827 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 #: 5 RRCID -> 223851 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11206 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	3721	-0-		-433	-0-	3721	2		Y	-0-			-0-
02	3584	X	3244	-0-		-340	-0-	3244	2		Y	-0-			-0-
03	3968	X	3529	-0-		-439	-0-	3529	2		Y	-0-			-0-
04	3983	X	3983	-0-		-0-	-0-	3983	2		Y	-0-			-0-
05	4193	X	4193	-0-		-0-	-0-	4193	2		Y	-0-			-0-
06	3802	X	3802	-0-		-0-	-0-	3802	2		Y	-0-			-0-
07	3968	X	3913	-0-		-55	-0-	3913	2		Y	-0-			-0-
08	4154	X	3469	-0-		-685	-0-	3469	2		Y	-0-			-0-
09	4020	X	3669	-0-		-351	-0-	3669	2		Y	-0-			-0-
10	4154	X	3724	-0-		-430	-0-	3724	2		Y	-0-			-0-
11	3810	X	3607	-0-		-203	-0-	3607	2		Y	-0-			-0-
12	3906	X	3555	-0-		-351	-0-	3555	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,409 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. GAS LIFT	(I)(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	5112	-0-		-499	-0-	5112	2		N	-0-			-0-
02	4844	X	4675	-0-		-169	-0-	4675	2		N	-0-			-0-
03	5425	X	5177	-0-		-248	-0-	5177	2		N	-0-			-0-
04	5250	X	4598	-0-		-652	-0-	4598	2		N	-0-			-0-
05	5425	X	5046	-0-		-379	-0-	5046	2		N	-0-			-0-
06	5010	X	4657	-0-		-353	-0-	4657	2		N	-0-			-0-
07	5177	X	4775	-0-		-402	-0-	4775	2		N	-0-			-0-
08	4743	X	4622	-0-		-121	-0-	4622	2		N	-0-			-0-
09	4590	X	4372	-0-		-218	-0-	4372	2		N	-0-			-0-
10	4743	X	4566	-0-		-177	-0-	4566	2		N	-0-			-0-
11	4590	X	4242	-0-		-348	-0-	4242	2		N	-0-			-0-
12	4743	X	4501	-0-		-242	-0-	4501	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 224212 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 12802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	2400	-0-		-2343	-0-	2400	2		Y	-0-			-0-
02	4004	X	2824	-0-		-1180	-0-	2824	2		Y	-0-			-0-
03	4433	X	3239	-0-		-1194	-0-	3239	2		Y	-0-			-0-
04	3856	X	3856	-0-		-0-	-0-	3856	2		Y	-0-			-0-
05	3356	X	3356	-0-		-0-	-0-	3356	2		Y	-0-			-0-
06	3733	X	3733	-0-		-0-	-0-	3733	2		Y	-0-			-0-
07	3999	X	3950	-0-		-49	-0-	3950	2		Y	-0-			-0-
08	3999	X	3325	-0-		-674	-0-	3325	2		Y	-0-			-0-
09	3870	X	3159	-0-		-711	-0-	3159	2		Y	-0-			-0-
10	3937	X	3275	-0-		-662	-0-	3275	2		Y	-0-			-0-
11	3810	X	3011	-0-		-799	-0-	3011	2		Y	-0-			-0-
12	3937	X	3654	-0-		-283	-0-	3654	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,782 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 #: 6 RRCID -> 224223 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11296 - 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	4991	X	4636	-0-	-355	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	4065	-0-	-387	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
03	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
04	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	6263	2			N	-0-					-0-
05	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4615	-0-	-215	-0-	4615	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4531	-0-	-522	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	4340	-0-	-2139	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	3933	-0-	-2337	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	3762	-0-	-1353	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	2674	-0-	-1946	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
*12	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,617 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5591	-0-	-826	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	5532	-0-	-152	-0-	5532	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5231	-0-	-845	-0-	5231	2			N	-0-					-0-
04	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	5806	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	5927	-0-	-211	-0-	5927	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	5732	-0-	-208	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	5999	-0-	-139	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	6003	-0-	-11	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	5517	-0-	-303	-0-	5517	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	5140	-0-	-874	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	5122	-0-	-698	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	5270	-0-	-744	-0-	5270	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	8377	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	6777	-0-	-867	-0-	6777	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	7697	-0-	-673	-0-	7697	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	7741	-0-	-359	-0-	7741	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	7799	-0-	-571	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	7513	-0-	-587	-0-	7513	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	7811	-0-	-187	-0-	7811	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	7784	-0-	-214	-0-	7784	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	7196	-0-	-544	-0-	7196	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	7347	-0-	-465	-0-	7347	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	6749	-0-	-811	-0-	6749	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	6906	-0-	-906	-0-	6906	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,697 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 #: 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	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	2007	-0-	-1493	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	1565	-0-	-2310	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	2453	-0-	-1207	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
05	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
06	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
07	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
08	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
09	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
10	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
11	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
*12	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,852 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	4774	X	4358	-0-	-416	-0-	4358	2			Y	-0-					-0-
02	4284	X	4036	-0-	-248	-0-	4036	2			Y	-0-					-0-
03	4743	X	4041	-0-	-702	-0-	4041	2			Y	-0-					-0-
04	4590	X	4290	-0-	-300	-0-	4290	2			Y	-0-					-0-
05	4743	X	4490	-0-	-253	-0-	4490	2			Y	-0-					-0-
06	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			Y	-0-					-0-
07	4464	X	4455	-0-	-9	-0-	4455	2			Y	-0-					-0-
08	4495	X	4034	-0-	-461	-0-	4034	2			Y	-0-					-0-
09	4350	X	3816	-0-	-534	-0-	3816	2			Y	-0-					-0-
10	4495	X	4059	-0-	-436	-0-	4059	2			Y	-0-					-0-
11	4350	X	4125	-0-	-225	-0-	4125	2			Y	-0-					-0-
12	4464	X	3900	-0-	-564	-0-	3900	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4371	X	3934	-0-	-437	-0-	3934	2			Y	-0-					-0-
02	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			Y	-0-					-0-
03	4526	X	4385	-0-	-141	-0-	4385	2			Y	-0-					-0-
04	4350	X	3837	-0-	-513	-0-	3837	2			Y	-0-					-0-
05	4495	X	4013	-0-	-482	-0-	4013	2			Y	-0-					-0-
06	4230	X	4136	-0-	-94	-0-	4136	2			Y	-0-					-0-
07	4371	X	4102	-0-	-269	-0-	4102	2			Y	-0-					-0-
08	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			Y	-0-					-0-
09	3840	X	3578	-0-	-262	-0-	3578	2			Y	-0-					-0-
10	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			Y	-0-					-0-
11	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2			Y	-0-					-0-
*12	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,191 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 #: 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	3317	X	2991	-0-	-326	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
02	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
03	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
04	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
05	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
06	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
07	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
08	2759	N	2623	-0-	-136	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
09	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
10	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
11	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
12	2790	N	2354	-0-	-436	-0-	2354	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,875 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	2418	N	2232	-0-	-186	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	2095	-0-	-33	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	2246	-0-	-17	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
04	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	2270	-0-	-55	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
06	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	2216	-0-	-47	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	2168	-0-	-95	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
09	2190	N	2104	-0-	-86	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	2137	-0-	-64	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	2012	-0-	-88	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	2066	-0-	-104	-0-	2066	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224819 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11651 - 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	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	8410	2	36	9	Y	33					50
02	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	7802	2			Y	-0-					50
03	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	8725	2	67	9	Y	61	85	1			26
04	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	8213	2			Y	-0-					26
05	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	8473	2			Y	-0-					26
06	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	8310	2			Y	-0-					26
07	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	8218	2			Y	-0-					26
08	8432	X	8082	-0-	-350	-0-	8082	2			Y	-0-					26
09	8160	X	7395	-0-	-765	-0-	7395	2			Y	-0-					26
10	8432	X	7613	-0-	-819	-0-	7613	2			Y	-0-					26
11	8160	X	5172	-0-	-2988	-0-	5172	2			Y	-0-					26
12	8215	X	7367	-0-	-848	-0-	7345	2	22	9	Y	20					46

TOTAL GAS PROD: 93,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MUNN "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224821 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11049 - 12587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	2189	-0-	-1593	-0-	2189	2			N	-0-			-0-
02	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-			-0-
03	3782	X	2208	-0-	-1574	-0-	2208	2			N	-0-			-0-
04	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-			-0-
05	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2			N	-0-			-0-
06	2130	X	1033	-0-	-1097	-0-	1033	2			N	-0-			-0-
07	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-			-0-
08	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-			-0-
09	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-			-0-
10	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-			-0-
11	1020	X	37	-0-	-983	-0-	37	2			N	-0-			-0-
*12	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 224825 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11208 - 12664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			N	-0-			-0-
02	5124	X	4215	-0-	-909	-0-	4215	2			N	-0-			-0-
03	5518	X	4543	-0-	-975	-0-	4543	2			N	-0-			-0-
04	5220	X	4636	-0-	-584	-0-	4636	2			N	-0-			-0-
05	4681	X	4599	-0-	-82	-0-	4599	2			N	-0-			-0-
06	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2			N	-0-			-0-
07	4805	X	4642	-0-	-163	-0-	4642	2			N	-0-			-0-
08	4743	X	4203	-0-	-540	-0-	4203	2			N	-0-			-0-
09	4590	X	3825	-0-	-765	-0-	3825	2			N	-0-			-0-
10	4743	X	4357	-0-	-386	-0-	4357	2			N	-0-			-0-
11	4590	X	3929	-0-	-661	-0-	3929	2			N	-0-			-0-
12	4650	X	4083	-0-	-567	-0-	4083	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			N	-0-			-0-
02	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-			-0-
03	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-			-0-
04	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-			-0-
05	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-			-0-
06	2970	X	2856	-0-	-114	-0-	2856	2			N	-0-			-0-
07	3069	X	2811	-0-	-258	-0-	2811	2			N	-0-			-0-
08	3131	X	3058	-0-	-73	-0-	3058	2			N	-0-			-0-
09	3030	X	2632	-0-	-398	-0-	2632	2			N	-0-			-0-
10	3131	X	3062	-0-	-69	-0-	3062	2			N	-0-			-0-
11	2970	X	2725	-0-	-245	-0-	2725	2			N	-0-			-0-
12	3069	X	2700	-0-	-369	-0-	2700	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,250 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 #: 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	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			N	-0-					17
02	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					17
03	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					17
04	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-					17
05	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					17
06	2490	X	2389	-0-	-101	-0-	2389	2			N	-0-					17
07	2573	X	2181	-0-	-392	-0-	2181	2			N	-0-					17
08	3069	X	2331	-0-	-738	-0-	2331	2			N	-0-					17
09	2970	X	2015	-0-	-955	-0-	2015	2			N	-0-					17
10	2852	X	2095	-0-	-757	-0-	2095	2			N	-0-					17
11	2250	N	2231	-0-	-19	-0-	2231	2			N	-0-					17
*12	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 30,883 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	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2193	-0-	-1027	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	3243	-0-	-105	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
04	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
05	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
06	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3273	-0-	-137	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
08	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	3113	-0-	-67	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	3260	-0-	-26	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2598	-0-	-582	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	2352	-0-	-934	-0-	2352	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4061	X	3676	-0-	-385	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	3340	-0-	-188	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3624	-0-	-220	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3447	-0-	-153	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3634	-0-	-86	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3494	-0-	-76	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3599	-0-	-90	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3560	-0-	-36	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	3421	-0-	-59	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	3566	-0-	-30	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	3371	-0-	-109	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3509	-0-	-87	-0-	3509	2			N	-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
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	5952	X	5712	-0-	-240	-0-	5712	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	5046	-0-	-218	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5462	-0-	-366	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	5009	-0-	-631	-0-	5009	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5209	-0-	-495	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	4971	-0-	-549	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	5022	-0-	-558	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	4989	-0-	-219	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	4754	-0-	-286	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	4840	-0-	-368	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4466	-0-	-514	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
*12	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	6230	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,710 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	2201	N	2109	-0-	-92	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1797	-0-	-51	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
03	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1886	-0-	-94	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1870	-0-	-114	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1778	-0-	-52	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1839	-0-	-114	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1853	-0-	-7	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
09	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1796	-0-	-33	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1709	-0-	-91	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1777	-0-	-52	-0-	1777	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7130	X	5313	-0-	-1817	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
02	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
03	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	5398	-0-	-2	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	4455	-0-	-1125	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
06	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	5129	-0-	-451	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	4247	-0-	-1364	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	3997	-0-	-1553	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	4088	-0-	-1647	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	3837	-0-	-1713	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	3967	-0-	-1148	-0-	3967	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,506 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 #: 39 RRCID -> 226293 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 12838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3888	-0-	-1289	-0-	3888	2			Y	-0-					-0-
02	4676	X	3120	-0-	-1556	-0-	3120	2			Y	-0-					-0-
03	5177	X	3473	-0-	-1704	-0-	3473	2			Y	-0-					-0-
04	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2			Y	-0-					-0-
05	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	2			Y	-0-					-0-
06	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			Y	-0-					-0-
07	4929	X	3264	-0-	-1665	-0-	3264	2			Y	-0-					-0-
08	4805	X	3034	-0-	-1771	-0-	3034	2			Y	-0-					-0-
09	4650	X	3065	-0-	-1585	-0-	3065	2			Y	-0-					-0-
10	4805	X	3430	-0-	-1375	-0-	3430	2			Y	-0-					-0-
11	4350	X	3348	-0-	-1002	-0-	3348	2			Y	-0-					-0-
12	3255	X	3109	-0-	-146	-0-	3109	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 226518 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11168 - 12738

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
02	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
03	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
04	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	2			N	-0-					-0-
05	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
06	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
07	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	3606	-0-	-1292	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	4113	-0-	-627	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
10	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3521	-0-	-229	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	3462	-0-	-785	-0-	3462	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 226935 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10742 - 12906

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3767	-0-	-2433	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	2975	-0-	-2401	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5207	-0-	-745	-0-	5207	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	5154	-0-	-306	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	4921	-0-	-721	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4251	-0-	-789	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4695	-0-	-637	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	2885	-0-	-2447	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
09	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
10	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
11	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	4432	-0-	-962	-0-	4432	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,980 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 #: 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	3937	X	3630	-0-	-307	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	3344	-0-	-212	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3614	-0-	-323	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3387	-0-	-423	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3464	-0-	-225	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3336	-0-	-234	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3226	-0-	-463	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	3085	-0-	-480	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	2886	-0-	-504	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	2452	-0-	-1020	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	2527	-0-	-803	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	2804	-0-	-420	-0-	2804	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,755 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	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	7584	2			Y	-0-					-0-
02	7532	X	6055	-0-	-1477	-0-	6055	2			Y	-0-					-0-
03	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	8547	2			Y	-0-					-0-
04	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	7498	2			Y	-0-					-0-
05	7595	X	6609	-0-	-986	-0-	6609	2			Y	-0-					-0-
06	8070	X	8006	-0-	-64	-0-	8006	2			Y	-0-					-0-
07	8339	X	7494	-0-	-845	-0-	7494	2			Y	-0-					-0-
08	7626	X	7219	-0-	-407	-0-	7219	2			Y	-0-					-0-
09	7380	X	6645	-0-	-735	-0-	6645	2			Y	-0-					-0-
10	7626	X	7230	-0-	-396	-0-	7230	2			Y	-0-					-0-
11	7380	X	6390	-0-	-990	-0-	6390	2			Y	-0-					-0-
12	7502	X	7180	-0-	-322	-0-	7180	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 28 RRCID -> 226943 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12941 PERF.11660 - 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	7812	X	6738	-0-	-1074	-0-	6738	2			Y	-0-					-0-
02	7056	X	6190	-0-	-866	-0-	6190	2			Y	-0-					-0-
03	7626	X	6171	-0-	-1455	-0-	6171	2			Y	-0-					-0-
04	7170	X	6045	-0-	-1125	-0-	6045	2			Y	-0-					-0-
05	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	7222	2			Y	-0-					-0-
06	6630	X	5404	-0-	-1226	-0-	5404	2			Y	-0-					-0-
07	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	7321	2			Y	-0-					-0-
08	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	6814	2			Y	-0-					-0-
09	6090	X	5577	-0-	-513	-0-	5577	2			Y	-0-					-0-
10	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	6304	2			Y	-0-					-0-
11	6090	X	6079	-0-	-11	-0-	6079	2			Y	-0-					-0-
*12	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	6981	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,846 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 #: 13 RRCID -> 227156 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11118 - 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	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
02	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
03	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
04	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
05	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3223	-0-	-257	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
07	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
08	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
09	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	3564	-0-	-94	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3398	-0-	-202	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3391	-0-	-329	-0-	3391	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,765 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3167	-0-	-1018	-0-	3167	2			Y	-0-					-0-
02	3052	X	3038	-0-	-14	-0-	3038	2			Y	-0-					-0-
03	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			Y	-0-					-0-
04	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2			Y	-0-					-0-
05	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			Y	-0-					-0-
06	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			Y	-0-					-0-
07	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			Y	-0-					-0-
08	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			Y	-0-					-0-
09	3360	X	3109	-0-	-251	-0-	3109	2			Y	-0-					-0-
10	3534	X	3272	-0-	-262	-0-	3272	2			Y	-0-					-0-
11	3420	X	3019	-0-	-401	-0-	3019	2			Y	-0-					-0-
12	3534	X	2026	-0-	-1508	-0-	2026	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	806	N	350	-0-	-456	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
02	728	N	293	-0-	-435	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	305	-0-	-191	-0-	305	2			N	-0-					-0-
04	330	N	214	-0-	-116	-0-	214	2			N	-0-					-0-
05	310	N	166	-0-	-144	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	300	N	236	-0-	-64	-0-	236	2			N	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
08	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	2			N	-0-					-0-
09	210	N	26	-0-	-184	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	217	N	17	-0-	-200	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,047 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 #: 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	2418	X	2352	-0-	-66	-0-	2352	2			Y	-0-					-0-
02	4004	X	2364	-0-	-1640	-0-	2364	2			Y	-0-					-0-
03	4433	X	3018	-0-	-1415	-0-	3018	2			Y	-0-					-0-
04	4290	X	2192	-0-	-2098	-0-	2192	2			Y	-0-					-0-
05	4433	X	1922	-0-	-2511	-0-	1922	2			Y	-0-					-0-
06	2910	X	1864	-0-	-1046	-0-	1864	2			Y	-0-					-0-
07	3007	X	1822	-0-	-1185	-0-	1822	2			Y	-0-					-0-
08	2759	X	1776	-0-	-983	-0-	1776	2			Y	-0-					-0-
09	1860	N	1535	-0-	-325	-0-	1535	2			Y	-0-					-0-
10	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			Y	-0-					-0-
11	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			Y	-0-					-0-
*12	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,525 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	3751	X	3571	-0-	-180	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	3258	-0-	-102	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3545	-0-	-144	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3413	-0-	-97	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3489	-0-	-107	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3341	-0-	-139	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3492	-0-	-104	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3450	-0-	-84	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3350	-0-	-70	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
10	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
11	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
*12	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3472	X	2932	-0-	-540	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
02	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
03	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
04	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3038	-0-	-403	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	2956	-0-	-434	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3319	-0-	-184	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
08	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2553	-0-	-567	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	3038	-0-	-186	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2961	-0-	-159	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	2843	-0-	-381	-0-	2843	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,816 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 #: 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	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	2946	-0-	-162	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3008	-0-	-433	-0-	3008	2			Y	-0-					-0-
04	3150	X	2685	-0-	-465	-0-	2685	2			Y	-0-					-0-
05	3255	X	2649	-0-	-606	-0-	2649	2			Y	-0-					-0-
06	3150	X	2628	-0-	-522	-0-	2628	2			Y	-0-					-0-
07	3255	X	2933	-0-	-322	-0-	2933	2			Y	-0-					-0-
08	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			Y	-0-					-0-
09	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			Y	-0-					-0-
10	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			Y	-0-					-0-
11	2670	X	2665	-0-	-5	-0-	2665	2			Y	-0-					-0-
*12	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,643 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	2325	N	1868	-0-	-457	-0-	1868	2			Y	-0-					-0-
02	1232	N	871	-0-	-361	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
03	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			Y	-0-					-0-
04	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			Y	-0-					-0-
05	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			Y	-0-					-0-
06	2130	N	2009	-0-	-121	-0-	2009	2			Y	-0-					-0-
07	2356	N	2303	-0-	-53	-0-	2303	2			Y	-0-					-0-
08	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			Y	-0-					-0-
09	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			Y	-0-					-0-
10	2294	N	2131	-0-	-163	-0-	2131	2			Y	-0-					-0-
11	2160	N	2006	-0-	-154	-0-	2006	2			Y	-0-					-0-
12	2139	N	2074	-0-	-65	-0-	2074	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3441	X	3109	-0-	-332	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2871	-0-	-13	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
03	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2939	-0-	-151	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2992	-0-	-201	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2674	-0-	-416	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	3120	-0-	-73	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2839	-0-	-261	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2682	-0-	-258	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2491	-0-	-609	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2338	-0-	-662	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2448	-0-	-652	-0-	2448	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,009 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 #: 17 RRCID -> 228963 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8078 - 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	4464	X	4044	-0-	-420	-0-	4044	2			N	-0-					67
02	3024	X	1557	-0-	-1467	-0-	1557	2			N	-0-					67
03	3348	X	1843	-0-	-1505	-0-	1843	2			N	-0-					67
04	3240	X	2561	-0-	-679	-0-	2561	2			N	-0-					67
05	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	2			N	-0-					67
06	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2			N	-0-					67
07	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					67
08	2666	X	2124	-0-	-542	-0-	2013	2	111	9	N	101					168
09	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4013	2	52	9	N	47	165	1			50
10	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	5686	2			N	-0-					50
11	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					50
12	2666	X	1592	-0-	-1074	-0-	1592	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 38,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 228966 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11119 - 12654

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3968	-0-	-217	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
02	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
03	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3838	-0-	-212	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	4023	-0-	-193	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3579	-0-	-501	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	3756	-0-	-460	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3686	-0-	-375	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3523	-0-	-377	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	3661	-0-	-369	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
11	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3741	-0-	-10	-0-	3741	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229201 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11360 - 12320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7683	-0-	-594	-0-	7683	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	6925	-0-	-467	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	7275	-0-	-847	-0-	7275	2			N	-0-					-0-
04	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	7640	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	7503	-0-	-247	-0-	7489	2	14	9	N	13					13
06	7440	X	7236	-0-	-204	-0-	7236	2			N	-0-					13
07	7905	X	7494	-0-	-411	-0-	7494	2			N	-0-					13
08	7905	X	7345	-0-	-560	-0-	7345	2			N	-0-					13
09	7650	X	6748	-0-	-902	-0-	6748	2			N	-0-					13
10	7502	X	6996	-0-	-506	-0-	6996	2			N	-0-					13
11	7260	X	6637	-0-	-623	-0-	6637	2			N	-0-					13
12	7502	X	6778	-0-	-724	-0-	6778	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 86,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	8091	X	6974	-0-	-1117	-0-	6974	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	6767	-0-	-541	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	7445	-0-	-398	-0-	7445	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	7041	-0-	-549	-0-	7041	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	7493	-0-	-9	-0-	7493	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	7079	-0-	-181	-0-	7079	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	7433	-0-	-69	-0-	7433	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	6938	-0-	-502	-0-	6938	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	6702	-0-	-498	-0-	6702	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	6773	-0-	-667	-0-	6773	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	6425	-0-	-775	-0-	6425	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	6849	-0-	-591	-0-	6849	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,919 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	3906	X	3100	-0-	-806	-0-	3100	2			Y	-0-					-0-
02	3780	X	3422	-0-	-358	-0-	3422	2			Y	-0-					-0-
03	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	2			Y	-0-					-0-
04	4050	X	3703	-0-	-347	-0-	3703	2			Y	-0-					-0-
05	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	2			Y	-0-					-0-
06	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2			Y	-0-					-0-
07	4185	X	3742	-0-	-443	-0-	3742	2			Y	-0-					-0-
08	3813	X	3054	-0-	-759	-0-	3054	2			Y	-0-					-0-
09	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	2			Y	-0-					-0-
10	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			Y	-0-					-0-
11	3690	X	3024	-0-	-666	-0-	3024	2			Y	-0-					-0-
12	3813	X	3534	-0-	-279	-0-	3534	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3100	X	2493	-0-	-607	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
02	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
03	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
04	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
05	3038	N	2808	-0-	-230	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
06	2880	N	2709	-0-	-171	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
07	2883	N	2759	-0-	-124	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
08	2821	N	2735	-0-	-86	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
09	2700	N	2356	-0-	-344	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
10	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
11	2640	N	2630	-0-	-10	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
*12	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,425 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 #: 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	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	3886	-0-	-482	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4151	-0-	-561	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4421	-0-	-439	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4428	-0-	-594	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4020	-0-	-840	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	4341	-0-	-216	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	4383	-0-	-174	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	4138	-0-	-272	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	4216	-0-	-217	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	3985	-0-	-245	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4142	-0-	-229	-0-	4142	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,241 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	6727	X	6286	-0-	-441	-0-	6286	2			Y	-0-					-0-
02	6300	X	5683	-0-	-617	-0-	5683	2			Y	-0-					-0-
03	6727	X	6399	-0-	-328	-0-	6399	2			Y	-0-					-0-
04	6450	X	6413	-0-	-37	-0-	6413	2			Y	-0-					-0-
05	6510	X	6427	-0-	-83	-0-	6427	2			Y	-0-					-0-
06	6180	X	6166	-0-	-14	-0-	6166	2			Y	-0-					-0-
07	6634	X	6574	-0-	-60	-0-	6574	2			Y	-0-					-0-
08	6510	X	6262	-0-	-248	-0-	6262	2			Y	-0-					-0-
09	6300	X	5896	-0-	-404	-0-	5896	2			Y	-0-					-0-
10	6510	X	6106	-0-	-404	-0-	6106	2			Y	-0-					-0-
11	6300	X	5866	-0-	-434	-0-	5866	2			Y	-0-					-0-
12	6510	X	5874	-0-	-636	-0-	5874	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	875	-0-	-24	-0-	875	2			N	-0-					28
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					28
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					28
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					28
05	1085	N	847	-0-	-238	-0-	847	2			N	-0-					28
06	900	N	620	-0-	-280	-0-	620	2			N	-0-					28
07	3100	N	8981	-0-	5881	5881	8981	2			N	-0-					28
08	3100	N	8232	-0-	5132	11013	8232	2			N	-0-					28
09	3000	N	6476	-0-	3476	14489	6476	2			N	-0-					28
10	20380	X	5891	-0-	-14489	-0-	5891	2			N	-0-					28
11	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2			N	-0-					28
*12	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 43,262 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 #: 26 RRCID -> 229551 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11320 - 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	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			Y	-0-					-0-
02	2100	N	1540	-0-	-560	-0-	1540	2			Y	-0-					-0-
03	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					-0-
04	2130	N	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-					-0-
05	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					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	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	5501	-0-	2401	2401	5501	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	4093	-0-	1093	3494	4093	2			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3769	-0-	669	4163	3769	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,954 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. (I) GAS LIFT(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	4419	-0-	-14	-0-	4419	2			Y	-0-					-0-
02	4368	X	3911	-0-	-457	-0-	3911	2			Y	-0-					-0-
03	4836	X	4322	-0-	-514	-0-	4322	2			Y	-0-					-0-
04	4440	X	4282	-0-	-158	-0-	4282	2			Y	-0-					-0-
05	4433	X	4206	-0-	-227	-0-	4206	2			Y	-0-					-0-
06	4290	X	4005	-0-	-285	-0-	4005	2			Y	-0-					-0-
07	4433	X	3928	-0-	-505	-0-	3928	2			Y	-0-					-0-
08	4433	X	3616	-0-	-817	-0-	3616	2			Y	-0-					-0-
09	4290	X	3469	-0-	-821	-0-	3469	2			Y	-0-					-0-
10	4216	X	4049	-0-	-167	-0-	4049	2			Y	-0-					-0-
11	4020	X	3814	-0-	-206	-0-	3814	2			Y	-0-					-0-
12	3937	X	3815	-0-	-122	-0-	3815	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5084	X	4823	-0-	-261	-0-	4823	2			Y	-0-					-0-
02	4424	X	3816	-0-	-608	-0-	3816	2			Y	-0-					-0-
03	4774	X	3423	-0-	-1351	-0-	3423	2			Y	-0-					-0-
04	4680	X	4453	-0-	-227	-0-	4453	2			Y	-0-					-0-
05	4836	X	3962	-0-	-874	-0-	3962	2			Y	-0-					-0-
06	4680	X	3764	-0-	-916	-0-	3764	2			Y	-0-					-0-
07	4588	X	3880	-0-	-708	-0-	3880	2			Y	-0-					-0-
08	4557	X	4210	-0-	-347	-0-	4210	2			Y	-0-					-0-
09	4410	X	4077	-0-	-333	-0-	4077	2			Y	-0-					-0-
10	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2			Y	-0-					-0-
11	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2			Y	-0-					-0-
*12	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,554 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 #: 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	4805	X	4361	-0-	-444	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3165	-0-	-1035	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
03	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4424	-0-	-76	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
05	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	4158	-0-	-342	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	4630	-0-	-20	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	4567	-0-	-83	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	4258	-0-	-242	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	4352	-0-	-298	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	3344	-0-	-1126	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	3487	-0-	-1132	-0-	3487	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,345 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	6727	X	5492	-0-	-1235	-0-	5492	2			Y	-0-					-0-
02	5992	X	5818	-0-	-174	-0-	5818	2			Y	-0-					-0-
03	6448	X	6269	-0-	-179	-0-	6269	2			Y	-0-					-0-
04	6240	X	6110	-0-	-130	-0-	6110	2			Y	-0-					-0-
05	6448	X	5968	-0-	-480	-0-	5968	2			Y	-0-					-0-
06	6240	X	5992	-0-	-248	-0-	5992	2			Y	-0-					-0-
07	6448	X	5811	-0-	-637	-0-	5811	2			Y	-0-					-0-
08	6324	X	5947	-0-	-377	-0-	5947	2			Y	-0-					-0-
09	6120	X	5381	-0-	-739	-0-	5381	2			Y	-0-					-0-
10	6200	X	5769	-0-	-431	-0-	5769	2			Y	-0-					-0-
11	6000	X	5708	-0-	-292	-0-	5708	2			Y	-0-					-0-
12	5952	X	5441	-0-	-511	-0-	5441	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	6004	-0-	-2056	-0-	6004	2			Y	-0-					-0-
02	7336	X	5924	-0-	-1412	-0-	5924	2			Y	-0-					-0-
03	8122	X	7009	-0-	-1113	-0-	7009	2			Y	-0-					-0-
04	7860	X	7015	-0-	-845	-0-	7015	2			Y	-0-					-0-
05	7688	X	6909	-0-	-779	-0-	6909	2			Y	-0-					-0-
06	6780	X	6175	-0-	-605	-0-	6175	2			Y	-0-					-0-
07	7254	X	6486	-0-	-768	-0-	6486	2			Y	-0-					-0-
08	7223	X	6278	-0-	-945	-0-	6278	2			Y	-0-					-0-
09	6990	X	5762	-0-	-1228	-0-	5762	2			Y	-0-					-0-
10	6913	X	6267	-0-	-646	-0-	6267	2			Y	-0-					-0-
11	6270	X	6065	-0-	-205	-0-	6065	2			Y	-0-					-0-
12	6479	X	6055	-0-	-424	-0-	6055	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,949 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 #: 15 RRCID -> 229896 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 12843 PERF.11486 - 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	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2			Y	-0-					-0-
02	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2			Y	-0-					-0-
03	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2			Y	-0-					-0-
04	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			Y	-0-					-0-
05	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			Y	-0-					-0-
06	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2			Y	-0-					-0-
07	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	2			Y	-0-					-0-
08	4805	X	4108	-0-	-697	-0-	4108	2			Y	-0-					-0-
09	4650	X	4155	-0-	-495	-0-	4155	2			Y	-0-					-0-
10	4650	X	4063	-0-	-587	-0-	4063	2			Y	-0-					-0-
11	4500	X	3763	-0-	-737	-0-	3763	2			Y	-0-					-0-
12	4464	X	3744	-0-	-720	-0-	3744	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,261 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. (I) GAS LIFT(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	9967	-0-	-418	-0-	9967	2			Y	-0-					-0-
02	8751	X	8751	-0-	-0-	-0-	8751	2			Y	-0-					-0-
03	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	9523	2			Y	-0-					-0-
04	9660	X	9171	-0-	-489	-0-	9171	2			Y	-0-					-0-
05	9982	X	9029	-0-	-953	-0-	9029	2			Y	-0-					-0-
06	9660	X	8479	-0-	-1181	-0-	8479	2			Y	-0-					-0-
07	9703	X	8951	-0-	-752	-0-	8951	2			Y	-0-					-0-
08	9455	X	8737	-0-	-718	-0-	8737	2			Y	-0-					-0-
09	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	9383	2			Y	-0-					-0-
10	9437	X	9437	-0-	-0-	-0-	9437	2			Y	-0-					-0-
11	8670	X	8387	-0-	-283	-0-	8387	2			Y	-0-					-0-
12	9455	X	9025	-0-	-430	-0-	9025	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1238	-0-	-778	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
03	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	1722	-0-	-678	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1879	-0-	-12	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1651	-0-	-23	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1733	-0-	-65	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
11	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1573	-0-	-225	-0-	1573	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,055 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 #: 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	6944	X	6192	-0-	-752	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	5537	-0-	-595	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	6131	-0-	-627	-0-	6131	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	5923	-0-	-467	-0-	5923	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	5817	-0-	-600	-0-	5817	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5418	-0-	-582	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	5497	-0-	-641	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	5670	-0-	-468	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	5506	-0-	-404	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	5610	-0-	-218	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	5195	-0-	-295	-0-	5195	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	5332	-0-	-372	-0-	5332	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,828 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	5053	X	4061	-0-	-992	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
02	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	4297	-0-	-229	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
04	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
05	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
06	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	4063	-0-	-463	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	3848	-0-	-895	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	3549	-0-	-1041	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	3650	-0-	-1093	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	3820	-0-	-590	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
*12	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2418	X	1982	-0-	-436	-0-	1982	2			Y	-0-					-0-
02	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3209	-0-	109	109	3209	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3580	-0-	580	689	3580	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3821	-0-	721	1410	3821	2			Y	-0-					-0-
06	5113	X	3703	-0-	-1410	-0-	3703	2			Y	-0-					-0-
07	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			Y	-0-					-0-
08	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2			Y	-0-					-0-
09	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2			Y	-0-					-0-
10	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2			Y	-0-					-0-
11	3570	X	3514	-0-	-56	-0-	3514	2			Y	-0-					-0-
12	3689	X	2712	-0-	-977	-0-	2712	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,095 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 #: 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	3689	X	1975	-0-	-1714	-0-	1975	2		Y	-0-			-0-
02	3332	X	2784	-0-	-548	-0-	2784	2		Y	-0-			-0-
03	3689	X	3207	-0-	-482	-0-	3207	2		Y	-0-			-0-
04	3270	X	2756	-0-	-514	-0-	2756	2		Y	-0-			-0-
05	3379	X	3097	-0-	-282	-0-	3097	2		Y	-0-			-0-
06	3090	X	2787	-0-	-303	-0-	2787	2		Y	-0-			-0-
07	3193	X	2601	-0-	-592	-0-	2601	2		Y	-0-			-0-
08	2728	X	2577	-0-	-151	-0-	2577	2		Y	-0-			-0-
09	2640	X	1877	-0-	-763	-0-	1877	2		Y	-0-			-0-
10	2728	X	1732	-0-	-996	-0-	1732	2		Y	-0-			-0-
11	2640	X	1183	-0-	-1457	-0-	1183	2		Y	-0-			-0-
*12	3100	N	3505	-0-	405	405	3505	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,081 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	4371	X	3863	-0-	-508	-0-	3863	2		N	-0-			-0-
02	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	2		N	-0-			-0-
03	4464	X	3822	-0-	-642	-0-	3822	2		N	-0-			-0-
04	4320	X	3866	-0-	-454	-0-	3866	2		N	-0-			-0-
05	4650	X	3593	-0-	-1057	-0-	3593	2		N	-0-			-0-
06	4500	X	3204	-0-	-1296	-0-	3204	2		N	-0-			-0-
07	4650	X	3567	-0-	-1083	-0-	3567	2		N	-0-			-0-
08	3999	X	2923	-0-	-1076	-0-	2923	2		N	-0-			-0-
09	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2		N	-0-			-0-
10	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2		N	-0-			-0-
11	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2		N	-0-			-0-
12	4030	X	3696	-0-	-334	-0-	3696	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT GAS UNIT NO.1 WELL #: 18 RRCID -> 230035 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11384 - 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	5115	X	3218	-0-	-1897	-0-	3218	2		Y	-0-			-0-
02	4060	X	2928	-0-	-1132	-0-	2928	2		Y	-0-			-0-
03	3937	X	3214	-0-	-723	-0-	3214	2		Y	-0-			-0-
04	3510	X	2829	-0-	-681	-0-	2829	2		Y	-0-			-0-
05	3410	X	2751	-0-	-659	-0-	2751	2		Y	-0-			-0-
06	3150	X	3070	-0-	-80	-0-	3070	2		Y	-0-			-0-
07	3255	X	2818	-0-	-437	-0-	2818	2		Y	-0-			-0-
08	2914	X	2681	-0-	-233	-0-	2681	2		Y	-0-			-0-
09	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2		Y	-0-			-0-
10	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2		Y	-0-			-0-
11	2820	X	2317	-0-	-503	-0-	2317	2		Y	-0-			-0-
*12	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,890 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 #: 21 RRCID -> 230118 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10288 - 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	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3027	-0-	-557	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	2387	-0-	-1550	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3160	-0-	-650	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	2935	-0-	-847	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3096	-0-	-564	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	2601	-0-	-747	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2325	-0-	-744	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
09	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2188	-0-	-881	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2886	-0-	-84	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
*12	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 230138 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11160 - 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	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
02	1456	X	1443	-0-	-13	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
03	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
04	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
05	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
06	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
07	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2650	-0-	-419	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	1516	-0-	-1454	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	1767	-0-	-1240	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2035	-0-	-875	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	1762	-0-	-873	-0-	1762	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3565	X	2683	-0-	-882	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
02	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3301	-0-	-140	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3186	-0-	-84	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3240	-0-	-263	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	3035	-0-	-355	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3146	-0-	-357	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	3103	-0-	-152	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2972	-0-	-178	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	3077	-0-	-178	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2932	-0-	-98	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	3004	-0-	-127	-0-	3004	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	6603	X	5281	-0-	-1322	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	3574	-0-	-2474	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	3453	-0-	-3243	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	3580	-0-	-2900	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	3430	-0-	-2739	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	3268	-0-	-1832	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3340	-0-	-628	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
08	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
09	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
10	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
11	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	2			N	-0-					-0-
*12	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,607 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	6913	X	5813	-0-	-1100	-0-	5813	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	5343	-0-	-845	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	6266	-0-	-585	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5852	-0-	-478	-0-	5852	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5768	-0-	-432	-0-	5768	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	5902	-0-	-158	-0-	5902	2			N	-0-					-0-
07	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	5636	-0-	-502	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
09	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	2			N	-0-					-0-
10	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	6658	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5651	-0-	-289	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	6073	-0-	-65	-0-	6073	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6944	X	5354	-0-	-1590	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	4255	-0-	-2017	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	4416	-0-	-2311	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	3970	-0-	-1610	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
05	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	6344	2			N	-0-					-0-
06	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2			N	-0-					-0-
07	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
08	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
09	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
10	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	2			N	-0-					-0-
11	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
*12	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,290 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 #: 10 RRCID -> 230199 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10776 - 12644

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4086	-0-	-347	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3725	-0-	-279	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4090	-0-	-343	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	3836	-0-	-454	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3975	-0-	-179	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3674	-0-	-316	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3936	-0-	-187	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3784	-0-	-184	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3617	-0-	-223	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3581	-0-	-387	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3457	-0-	-353	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3586	-0-	-351	-0-	3586	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,347 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4669	-0-	-818	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
02	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
03	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
04	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
05	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3620	-0-	-190	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
07	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	3727	-0-	-706	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
09	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	3855	-0-	-423	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	2122	-0-	-1898	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	2775	-0-	-1565	-0-	2775	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	4370	-0-	-776	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
02	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
03	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
04	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
05	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5509	2			N	-0-					-0-
06	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
07	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
08	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
09	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	5314	-0-	-80	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
11	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5279	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	5291	-0-	-103	-0-	5291	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,430 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 #: 6 RRCID -> 230273 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 12954 PERF.11250 - 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	3968	X	3136	-0-	-832	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
02	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3381	-0-	-215	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
05	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
06	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3171	-0-	-394	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
08	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
09	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
10	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	2793	-0-	-777	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	2985	-0-	-704	-0-	2985	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230290 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11376 - 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	2852	N	2734	-0-	-118	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
02	2548	N	2434	-0-	-114	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
03	2759	N	2718	-0-	-41	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
04	2640	N	2605	-0-	-35	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
05	2697	N	2640	-0-	-57	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
06	2640	N	2549	-0-	-91	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
07	2697	N	2596	-0-	-101	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
08	2635	N	2493	-0-	-142	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
09	2550	N	2344	-0-	-206	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
10	2604	N	2402	-0-	-202	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	2296	-0-	-104	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	2268	-0-	-150	-0-	2268	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	2767	-0-	-116	-0-	2767	2			Y	-0-					-0-
02	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			Y	-0-					-0-
03	2697	N	2539	-0-	-158	-0-	2539	2			Y	-0-					-0-
04	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			Y	-0-					-0-
05	2759	N	2634	-0-	-125	-0-	2634	2			Y	-0-					-0-
06	2460	N	2261	-0-	-199	-0-	2261	2			Y	-0-					-0-
07	2945	N	2599	-0-	-346	-0-	2599	2			Y	-0-					-0-
08	2635	N	2426	-0-	-209	-0-	2426	2			Y	-0-					-0-
09	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			Y	-0-					-0-
10	2604	N	2533	-0-	-71	-0-	2533	2			Y	-0-					-0-
11	2340	N	2299	-0-	-41	-0-	2299	2			Y	-0-					-0-
12	2604	N	2133	-0-	-471	-0-	2133	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,159 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 #: 19 RRCID -> 230457 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11254 - 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	3255	X	3211	-0-	-44	-0-	3211	2			Y	-0-					-0-
02	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			Y	-0-					-0-
03	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			Y	-0-					-0-
04	3120	X	2414	-0-	-706	-0-	2414	2			Y	-0-					-0-
05	3379	X	2015	-0-	-1364	-0-	2015	2			Y	-0-					-0-
06	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			Y	-0-					-0-
07	3379	X	2995	-0-	-384	-0-	2995	2			Y	-0-					-0-
08	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			Y	-0-					-0-
09	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			Y	-0-					-0-
10	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			Y	-0-					-0-
11	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			Y	-0-					-0-
*12	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,470 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			Y	-0-					-0-
02	3108	X	2866	-0-	-242	-0-	2866	2			Y	-0-					-0-
03	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2			Y	-0-					-0-
04	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			Y	-0-					-0-
05	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			Y	-0-					-0-
06	3510	X	3334	-0-	-176	-0-	3334	2			Y	-0-					-0-
07	3627	X	3615	-0-	-12	-0-	3615	2			Y	-0-					-0-
08	3751	X	3427	-0-	-324	-0-	3427	2			Y	-0-					-0-
09	3630	X	3312	-0-	-318	-0-	3312	2			Y	-0-					-0-
10	3751	X	3227	-0-	-524	-0-	3227	2			Y	-0-					-0-
11	3510	X	2779	-0-	-731	-0-	2779	2			Y	-0-					-0-
12	3627	X	2133	-0-	-1494	-0-	2133	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3968	X	3379	-0-	-589	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
02	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
03	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	2950	-0-	-620	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
05	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3540	-0-	-30	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3314	-0-	-375	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
08	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
09	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
10	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2673	-0-	-267	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
*12	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,312 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 #: 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	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	5026	-0-	-378	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	4934	-0-	-739	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5230	-0-	-710	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	5496	-0-	-642	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	5421	-0-	-519	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	5575	-0-	-5	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	4918	-0-	-290	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
09	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	5449	2			N	-0-					-0-
10	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4714	-0-	-326	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	5011	-0-	-197	-0-	5011	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,133 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	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
02	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	2923	-0-	-642	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	2630	-0-	-820	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	2434	-0-	-1131	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	1959	-0-	-1371	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	1995	-0-	-1229	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
08	2387	X	2000	-0-	-387	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
09	2310	X	1450	-0-	-860	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
10	2387	X	1330	-0-	-1057	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
11	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
*12	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6789	X	6045	-0-	-744	-0-	6045	2			Y	-0-					-0-
02	5600	X	5360	-0-	-240	-0-	5360	2			Y	-0-					-0-
03	6200	X	5839	-0-	-361	-0-	5839	2			Y	-0-					-0-
04	5970	X	5618	-0-	-352	-0-	5618	2			Y	-0-					-0-
05	6045	X	5714	-0-	-331	-0-	5714	2			Y	-0-					-0-
06	5850	X	5496	-0-	-354	-0-	5496	2			Y	-0-					-0-
07	5921	X	5590	-0-	-331	-0-	5590	2			Y	-0-					-0-
08	5797	X	5485	-0-	-312	-0-	5485	2			Y	-0-					-0-
09	5610	X	5267	-0-	-343	-0-	5267	2			Y	-0-					-0-
10	5704	X	5373	-0-	-331	-0-	5373	2			Y	-0-					-0-
11	5490	X	5200	-0-	-290	-0-	5200	2			Y	-0-					-0-
12	5580	X	5299	-0-	-281	-0-	5299	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,286 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 #: 18 RRCID -> 231362 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12657 PERF.11150 - 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	5673	X	5382	-0-	-291	-0-	5382	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	4656	-0-	-440	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5194	-0-	-448	-0-	5194	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4745	-0-	-535	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	4445	-0-	-949	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4928	-0-	-292	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	5051	-0-	-157	-0-	5051	2			N	-0-					-0-
08	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4750	-0-	-20	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	4713	-0-	-216	-0-	4713	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4444	-0-	-326	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4611	-0-	-318	-0-	4611	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231365 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11206 - 12662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5561	-0-	-422	-0-	5561	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	5274	-0-	-102	-0-	5274	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5724	-0-	-228	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5179	-0-	-581	-0-	5179	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5589	-0-	-270	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	5577	-0-	-63	-0-	5577	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	5115	-0-	-713	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
08	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5643	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	5327	-0-	-13	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	4947	-0-	-571	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	5140	-0-	-200	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	4756	-0-	-762	-0-	4756	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 231368 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 12778 PERF.11036 - 12624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2411	-0-	-1216	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2428	-0-	-232	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2821	-0-	-124	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
04	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
05	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2640	-0-	-90	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2413	-0-	-532	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	2449	-0-	-930	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	2215	-0-	-1055	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2535	-0-	-410	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	1962	-0-	-678	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
12	2449	X	2312	-0-	-137	-0-	2312	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,425 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 #: 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	7564	X	6033	-0-	-1531	-0-	6033	2			Y	-0-					-0-
02	5656	X	5491	-0-	-165	-0-	5491	2			Y	-0-					-0-
03	6262	X	6187	-0-	-75	-0-	6187	2			Y	-0-					-0-
04	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	7114	2			Y	-0-					-0-
05	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	6960	2			Y	-0-					-0-
06	6000	X	5192	-0-	-808	-0-	5192	2			Y	-0-					-0-
07	6262	X	3827	-0-	-2435	-0-	3827	2			Y	-0-					-0-
08	7130	X	6384	-0-	-746	-0-	6384	2			Y	-0-					-0-
09	6900	X	6693	-0-	-207	-0-	6693	2			Y	-0-					-0-
10	6975	X	6707	-0-	-268	-0-	6707	2			Y	-0-					-0-
11	6180	X	6094	-0-	-86	-0-	6094	2			Y	-0-					-0-
12	6913	X	6185	-0-	-728	-0-	6185	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,867 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	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	2			Y	-0-					-0-
02	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			Y	-0-					-0-
03	9703	X	2583	-0-	-7120	-0-	2583	2			Y	-0-					-0-
04	9390	X	4027	-0-	-5363	-0-	4027	2			Y	-0-					-0-
05	9703	X	6571	-0-	-3132	-0-	6571	2			Y	-0-					-0-
06	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	6316	2			Y	-0-					-0-
07	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	6285	2			Y	-0-					-0-
08	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	6592	2			Y	-0-					-0-
09	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	7388	2			Y	-0-					-0-
10	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	7906	2			Y	-0-					-0-
11	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	2			Y	-0-					-0-
12	4061	X	2526	-0-	-1535	-0-	2526	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5301	X	5015	-0-	-286	-0-	5015	2			Y	-0-					-0-
02	4760	X	4477	-0-	-283	-0-	4477	2			Y	-0-					-0-
03	5270	X	4851	-0-	-419	-0-	4851	2			Y	-0-					-0-
04	5100	X	4928	-0-	-172	-0-	4928	2			Y	-0-					-0-
05	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	2			Y	-0-					-0-
06	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	2			Y	-0-					-0-
07	5084	X	4218	-0-	-866	-0-	4218	2			Y	-0-					-0-
08	5270	X	4261	-0-	-1009	-0-	4261	2			Y	-0-					-0-
09	5100	X	4238	-0-	-862	-0-	4238	2			Y	-0-					-0-
10	5270	X	3776	-0-	-1494	-0-	3776	2			Y	-0-					-0-
11	5100	X	4600	-0-	-500	-0-	4600	2			Y	-0-					-0-
12	4371	X	3784	-0-	-587	-0-	3784	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,830 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 WELL #: 8 RRCID -> 232181 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11002 - 12600

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	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	8678	2			N	-0-					-0-
02	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	7682	2			N	-0-					-0-
03	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	8422	2			N	-0-					-0-
04	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	8144	2			N	-0-					-0-
05	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	8374	2			N	-0-					-0-
06	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	8072	2			N	-0-					-0-
07	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	8271	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	8213	-0-	-188	-0-	8213	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	7618	-0-	-512	-0-	7618	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	7881	-0-	-489	-0-	7881	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	7497	-0-	-573	-0-	7497	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	7822	-0-	-455	-0-	7822	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,674 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

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	4495	X	4445	-0-	-50	-0-	4445	2			Y	-0-					-0-
02	3976	X	3811	-0-	-165	-0-	3811	2			Y	-0-					-0-
03	4402	X	4119	-0-	-283	-0-	4119	2			Y	-0-					-0-
04	4290	X	4248	-0-	-42	-0-	4248	2			Y	-0-					-0-
05	4433	X	4286	-0-	-147	-0-	4286	2			Y	-0-					-0-
06	4290	X	4077	-0-	-213	-0-	4077	2			Y	-0-					-0-
07	4402	X	4223	-0-	-179	-0-	4223	2			Y	-0-					-0-
08	4371	X	4138	-0-	-233	-0-	4138	2			Y	-0-					-0-
09	4230	X	3951	-0-	-279	-0-	3951	2			Y	-0-					-0-
10	4278	X	4036	-0-	-242	-0-	4036	2			Y	-0-					-0-
11	4080	X	3731	-0-	-349	-0-	3731	2			Y	-0-					-0-
12	4216	X	3584	-0-	-632	-0-	3584	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	4665	-0-	-795	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	4019	-0-	-1499	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	4319	-0-	-901	-0-	4145	2	174	9	N	158	135	1			23
05	5270	X	4485	-0-	-785	-0-	4485	2			N	-0-					23
06	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	2			N	-0-					23
07	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5964	2			N	-0-					23
08	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	6017	2			N	-0-					23
09	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	2			N	-0-					23
10	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	2			N	-0-					23
11	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4915	2	2	9	N	2					25
*12	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 60,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233242 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10866 - 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	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	5037	2			Y	-0-					-0-
02	4760	X	4439	-0-	-321	-0-	4439	2			Y	-0-					-0-
03	5270	X	5238	-0-	-32	-0-	5238	2			Y	-0-					-0-
04	5100	X	4003	-0-	-1097	-0-	4003	2			Y	-0-					-0-
05	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	2			Y	-0-					-0-
06	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	2			Y	-0-					-0-
07	5239	X	4671	-0-	-568	-0-	4671	2			Y	-0-					-0-
08	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			Y	-0-					-0-
09	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	2			Y	-0-					-0-
10	4123	X	4035	-0-	-88	-0-	4035	2			Y	-0-					-0-
11	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2			Y	-0-					-0-
12	4123	X	3694	-0-	-429	-0-	3694	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233252 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11256 - 12645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	8805	2			N	-0-					-0-
02	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-	8009	2			N	-0-					-0-
03	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	8744	2			N	-0-					-0-
04	10883	X	10883	-0-	-0-	-0-	10883	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	5730	-0-	-1400	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	6429	-0-	-471	-0-	6429	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	6841	-0-	-289	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
08	11036	X	6566	-0-	-4470	-0-	6566	2			N	-0-					-0-
09	10680	X	6228	-0-	-4452	-0-	6228	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	6324	-0-	-527	-0-	6324	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	6105	-0-	-525	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	6238	-0-	-613	-0-	6238	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 233255 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11036 - 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	4402	X	2901	-0-	-1501	-0-	2901	2			Y	-0-					-0-
02	3976	X	1415	-0-	-2561	-0-	1415	2			Y	-0-					-0-
03	4402	X	717	-0-	-3685	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
04	3210	X	3165	-0-	-45	-0-	3165	2			Y	-0-					-0-
05	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	2			Y	-0-					-0-
06	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			Y	-0-					-0-
07	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			Y	-0-					-0-
08	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2			Y	-0-					-0-
09	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			Y	-0-					-0-
10	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			Y	-0-					-0-
11	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			Y	-0-					-0-
*12	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,056 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 #: 6 RRCID -> 233265 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10826 - 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	6572	X	5218	-0-	-1354	-0-	5218	2		Y	-0-			-0-
02	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2		Y	-0-			-0-
03	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	6896	2		Y	-0-			-0-
04	6120	X	3954	-0-	-2166	-0-	3954	2		Y	-0-			-0-
05	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	6965	2		Y	-0-			-0-
06	6120	X	6090	-0-	-30	-0-	6090	2		Y	-0-			-0-
07	6324	X	5890	-0-	-434	-0-	5890	2		Y	-0-			-0-
08	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	5779	2		Y	-0-			-0-
09	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	2		Y	-0-			-0-
10	4092	X	3460	-0-	-632	-0-	3460	2		Y	-0-			-0-
11	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2		Y	-0-			-0-
*12	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233314 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 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	837	N	790	-0-	-47	-0-	790	2		N	-0-			-0-
02	756	N	700	-0-	-56	-0-	700	2		N	-0-			-0-
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2		N	-0-			-0-
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2		N	-0-			-0-
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2		N	-0-			-0-
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2		N	-0-			-0-
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2		N	-0-			-0-
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2		N	-0-			-0-
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2		N	-0-			-0-
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2		N	-0-			-0-
11	750	N	723	-0-	-27	-0-	723	2		N	-0-			-0-
12	775	N	711	-0-	-64	-0-	711	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6634	X	6212	-0-	-422	-0-	6212	2		Y	-0-			-0-
02	5908	X	5805	-0-	-103	-0-	5805	2		Y	-0-			-0-
03	6448	X	6309	-0-	-139	-0-	6309	2		Y	-0-			-0-
04	6210	X	6015	-0-	-195	-0-	6015	2		Y	-0-			-0-
05	6417	X	6251	-0-	-166	-0-	6251	2		Y	-0-			-0-
06	6210	X	6047	-0-	-163	-0-	6047	2		Y	-0-			-0-
07	6417	X	6018	-0-	-399	-0-	6018	2		Y	-0-			-0-
08	6231	X	6100	-0-	-131	-0-	6100	2		Y	-0-			-0-
09	6030	X	5884	-0-	-146	-0-	5884	2		Y	-0-			-0-
10	6231	X	6197	-0-	-34	-0-	6197	2		Y	-0-			-0-
11	6030	X	5505	-0-	-525	-0-	5505	2		Y	-0-			-0-
12	6107	X	5901	-0-	-206	-0-	5901	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,244 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 #: 8 RRCID -> 233365 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10786 - 12102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	5014	-0-	-597	-0-	5014	2		N	-0-			-0-
02	4928	X	4650	-0-	-278	-0-	4650	2		N	-0-			-0-
03	5239	X	5092	-0-	-147	-0-	5092	2		N	-0-			-0-
04	4890	X	4599	-0-	-291	-0-	4599	2		N	-0-			-0-
05	5146	X	4600	-0-	-546	-0-	4600	2		N	-0-			-0-
06	4980	X	4872	-0-	-108	-0-	4872	2		N	-0-			-0-
07	5146	X	4684	-0-	-462	-0-	4684	2		N	-0-			-0-
08	4929	X	4925	-0-	-4	-0-	4925	2		N	-0-			-0-
09	4770	X	4565	-0-	-205	-0-	4565	2		N	-0-			-0-
10	4929	X	4111	-0-	-818	-0-	4111	2		N	-0-			-0-
11	4770	X	4445	-0-	-325	-0-	4445	2		N	-0-			-0-
12	4929	X	3800	-0-	-1129	-0-	3800	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233370 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13097 PERF.10808 - 12908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4930	-0-	-1363	-0-	4930	2		N	-0-			-0-
02	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2		N	-0-			-0-
03	6107	X	4429	-0-	-1678	-0-	4429	2		N	-0-			-0-
04	5460	X	3848	-0-	-1612	-0-	3848	2		N	-0-			-0-
05	5425	X	3844	-0-	-1581	-0-	3844	2		N	-0-			-0-
06	4770	X	3519	-0-	-1251	-0-	3519	2		N	-0-			-0-
07	4650	X	3493	-0-	-1157	-0-	3493	2		N	-0-			-0-
08	4030	X	3430	-0-	-600	-0-	3430	2		N	-0-			-0-
09	3840	X	3442	-0-	-398	-0-	3442	2		N	-0-			-0-
10	3844	X	2877	-0-	-967	-0-	2877	2		N	-0-			-0-
11	3510	X	2936	-0-	-574	-0-	2936	2		N	-0-			-0-
12	3565	X	3539	-0-	-26	-0-	3539	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4650	X	3837	-0-	-813	-0-	3837	2		Y	-0-			-0-
02	3752	X	3562	-0-	-190	-0-	3562	2		Y	-0-			-0-
03	4154	X	3860	-0-	-294	-0-	3860	2		Y	-0-			-0-
04	4020	X	3983	-0-	-37	-0-	3983	2		Y	-0-			-0-
05	3937	X	3763	-0-	-174	-0-	3763	2		Y	-0-			-0-
06	3810	X	3657	-0-	-153	-0-	3657	2		Y	-0-			-0-
07	4123	X	2671	-0-	-1452	-0-	2671	2		Y	-0-			-0-
08	4123	X	3775	-0-	-348	-0-	3775	2		Y	-0-			-0-
09	3990	X	3781	-0-	-209	-0-	3781	2		Y	-0-			-0-
10	3782	X	1609	-0-	-2173	-0-	1609	2		Y	-0-			-0-
11	3660	X	1260	-0-	-2400	-0-	1260	2		Y	-0-			-0-
12	3906	X	1229	-0-	-2677	-0-	1229	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,987 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 #: 36 RRCID -> 233427 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10715 - 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	6851	X	6489	-0-	-362	-0-	6489	2			Y	-0-					-0-
02	6440	X	4923	-0-	-1517	-0-	4923	2			Y	-0-					-0-
03	7130	X	6396	-0-	-734	-0-	6396	2			Y	-0-					-0-
04	6750	X	5873	-0-	-877	-0-	5873	2			Y	-0-					-0-
05	6634	X	6100	-0-	-534	-0-	6100	2			Y	-0-					-0-
06	6270	X	5689	-0-	-581	-0-	5689	2			Y	-0-					-0-
07	6386	X	5456	-0-	-930	-0-	5456	2			Y	-0-					-0-
08	6169	X	5469	-0-	-700	-0-	5469	2			Y	-0-					-0-
09	5910	X	5349	-0-	-561	-0-	5349	2			Y	-0-					-0-
10	6107	X	5723	-0-	-384	-0-	5723	2			Y	-0-					-0-
11	5700	X	5302	-0-	-398	-0-	5302	2			Y	-0-					-0-
*12	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 16 RRCID -> 233448 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11303 - 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	5983	X	5313	-0-	-670	-0-	5313	2			Y	-0-					-0-
02	4760	X	4340	-0-	-420	-0-	4340	2			Y	-0-					-0-
03	5022	X	4375	-0-	-647	-0-	4375	2			Y	-0-					-0-
04	5130	X	4861	-0-	-269	-0-	4861	2			Y	-0-					-0-
05	5301	X	4733	-0-	-568	-0-	4733	2			Y	-0-					-0-
06	5130	X	4110	-0-	-1020	-0-	4110	2			Y	-0-					-0-
07	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	2			Y	-0-					-0-
08	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	2			Y	-0-					-0-
09	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	2			Y	-0-					-0-
10	4991	X	4382	-0-	-609	-0-	4382	2			Y	-0-					-0-
11	4830	X	3851	-0-	-979	-0-	3851	2			Y	-0-					-0-
12	4991	X	3947	-0-	-1044	-0-	3947	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	2			Y	-0-					-0-
02	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2			Y	-0-					-0-
03	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	2			Y	-0-					-0-
04	4710	X	4484	-0-	-226	-0-	4484	2			Y	-0-					-0-
05	4867	X	4583	-0-	-284	-0-	4583	2			Y	-0-					-0-
06	4710	X	4313	-0-	-397	-0-	4313	2			Y	-0-					-0-
07	4743	X	4642	-0-	-101	-0-	4642	2			Y	-0-					-0-
08	4619	X	4432	-0-	-187	-0-	4432	2			Y	-0-					-0-
09	4470	X	4284	-0-	-186	-0-	4284	2			Y	-0-					-0-
10	4619	X	4163	-0-	-456	-0-	4163	2			Y	-0-					-0-
11	4470	X	3997	-0-	-473	-0-	3997	2			Y	-0-					-0-
12	4619	X	4264	-0-	-355	-0-	4264	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,057 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 #: 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	8835	X	7380	-0-	-1455	-0-	7380	2			Y	-0-					-0-
02	7840	X	6858	-0-	-982	-0-	6858	2			Y	-0-					-0-
03	8680	X	7812	-0-	-868	-0-	7812	2			Y	-0-					-0-
04	8400	X	7299	-0-	-1101	-0-	7299	2			Y	-0-					-0-
05	8618	X	7297	-0-	-1321	-0-	7297	2			Y	-0-					-0-
06	7560	X	7316	-0-	-244	-0-	7316	2			Y	-0-					-0-
07	7812	X	6331	-0-	-1481	-0-	6331	2			Y	-0-					-0-
08	7719	X	6220	-0-	-1499	-0-	6220	2			Y	-0-					-0-
09	7320	X	5149	-0-	-2171	-0-	5149	2			Y	-0-					-0-
10	7564	X	5998	-0-	-1566	-0-	5998	2			Y	-0-					-0-
11	7320	X	5639	-0-	-1681	-0-	5639	2			Y	-0-					-0-
*12	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	6815	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,114 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	6138	X	5243	-0-	-895	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	4888	-0-	-656	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	4776	-0-	-1207	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	4711	-0-	-869	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	4828	-0-	-938	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	4639	-0-	-611	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	4645	-0-	-780	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4553	-0-	-283	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4458	-0-	-222	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4627	-0-	-209	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	4141	-0-	-509	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4021	-0-	-629	-0-	4021	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4836	X	4289	-0-	-547	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	3862	-0-	-366	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4302	-0-	-379	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	4307	-0-	-43	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
05	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
06	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4407	-0-	-57	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	4368	-0-	-65	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	4130	-0-	-160	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	4223	-0-	-210	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	3991	-0-	-299	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	4174	-0-	-228	-0-	4174	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,948 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 #: 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	5518	X	5295	-0-	-223	-0-	5295	2			Y	-0-					-0-
02	4704	X	4519	-0-	-185	-0-	4519	2			Y	-0-					-0-
03	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	2			Y	-0-					-0-
04	5040	X	4890	-0-	-150	-0-	4890	2			Y	-0-					-0-
05	5208	X	4951	-0-	-257	-0-	4951	2			Y	-0-					-0-
06	5040	X	4723	-0-	-317	-0-	4723	2			Y	-0-					-0-
07	5053	X	4795	-0-	-258	-0-	4795	2			Y	-0-					-0-
08	5053	X	4695	-0-	-358	-0-	4695	2			Y	-0-					-0-
09	4890	X	4320	-0-	-570	-0-	4320	2			Y	-0-					-0-
10	4960	X	4299	-0-	-661	-0-	4299	2			Y	-0-					-0-
11	4710	X	4127	-0-	-583	-0-	4127	2			Y	-0-					-0-
12	4805	X	4391	-0-	-414	-0-	4391	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,015 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	6355	X	5710	-0-	-645	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	5160	-0-	-468	-0-	5160	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5668	-0-	-377	-0-	5668	2			N	-0-					-0-
04	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
05	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
06	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5720	-0-	-232	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	5417	-0-	-442	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
09	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	5602	-0-	-226	-0-	5602	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	5422	-0-	-218	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	5704	-0-	-155	-0-	5704	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5425	X	3872	-0-	-1553	-0-	3872	2			Y	-0-					-0-
02	4788	X	3452	-0-	-1336	-0-	3452	2			Y	-0-					-0-
03	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	2			Y	-0-					-0-
04	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	2			Y	-0-					-0-
05	3875	X	3776	-0-	-99	-0-	3776	2			Y	-0-					-0-
06	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	2			Y	-0-					-0-
07	4898	X	4395	-0-	-503	-0-	4395	2			Y	-0-					-0-
08	4743	X	4357	-0-	-386	-0-	4357	2			Y	-0-					-0-
09	8379	X	8379	-0-	-0-	-0-	8379	2			Y	-0-					-0-
10	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	8829	2			Y	-0-					-0-
11	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	7721	2			Y	-0-					-0-
*12	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	7741	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,020 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 #: 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	9052	X	7891	-0-	-1161	-0-	7891	2			Y	-0-					-0-
02	8036	X	7479	-0-	-557	-0-	7479	2			Y	-0-					-0-
03	8773	X	8131	-0-	-642	-0-	8131	2			Y	-0-					-0-
04	8430	X	7883	-0-	-547	-0-	7883	2			Y	-0-					-0-
05	8277	X	8026	-0-	-251	-0-	8026	2			Y	-0-					-0-
06	8010	X	7690	-0-	-320	-0-	7690	2			Y	-0-					-0-
07	8277	X	7826	-0-	-451	-0-	7826	2			Y	-0-					-0-
08	8153	X	7694	-0-	-459	-0-	7694	2			Y	-0-					-0-
09	7890	X	7328	-0-	-562	-0-	7328	2			Y	-0-					-0-
10	8029	X	7580	-0-	-449	-0-	7580	2			Y	-0-					-0-
11	7680	X	7199	-0-	-481	-0-	7199	2			Y	-0-					-0-
12	7812	X	7479	-0-	-333	-0-	7479	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,206 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	5797	X	5562	-0-	-235	-0-	5399	2	163	9	N	148					309
02	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4843	2	2	9	N	2	182	1			129
03	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5510	2			N	-0-					129
04	4980	X	4892	-0-	-88	-0-	4892	2			N	-0-					129
05	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	2			N	-0-					129
06	4980	X	4954	-0-	-26	-0-	4758	2	196	9	N	178	280	1			27
07	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	2			N	-0-					27
08	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	2			N	-0-					27
09	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4869	2			N	-0-					27
10	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	2			N	-0-					27
11	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4613	2	285	9	N	259	189	1			97
12	5022	X	4413	-0-	-609	-0-	4413	2			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 60,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 587

THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 233749 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 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	3441	X	3141	-0-	-300	-0-	3141	2			Y	-0-					-0-
02	3080	X	2316	-0-	-764	-0-	2316	2			Y	-0-					-0-
03	11988	X	11988	-0-	-0-	-0-	11988	2			Y	-0-					-0-
04	9157	X	9157	-0-	-0-	-0-	9157	2			Y	-0-					-0-
05	17549	X	17549	-0-	-0-	-0-	17549	2			Y	-0-					-0-
06	11024	X	11024	-0-	-0-	-0-	11024	2			Y	-0-					-0-
07	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	9229	2			Y	-0-					-0-
08	17546	X	7916	-0-	-9630	-0-	7916	2			Y	-0-					-0-
09	16980	X	6634	-0-	-10346	-0-	6634	2			Y	-0-					-0-
10	17546	X	6183	-0-	-11363	-0-	6183	2			Y	-0-					-0-
11	11010	X	5241	-0-	-5769	-0-	5241	2			Y	-0-					-0-
12	9238	X	7398	-0-	-1840	-0-	7398	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,776 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 #: 33 RRCID -> 233752 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10730 - 12815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	5566	-0-	-975	-0-	5566	2			Y	-0-					-0-
02	5600	X	5157	-0-	-443	-0-	5157	2			Y	-0-					-0-
03	6200	X	5299	-0-	-901	-0-	5299	2			Y	-0-					-0-
04	6000	X	4512	-0-	-1488	-0-	4512	2			Y	-0-					-0-
05	5704	X	5387	-0-	-317	-0-	5387	2			Y	-0-					-0-
06	5520	X	5092	-0-	-428	-0-	5092	2			Y	-0-					-0-
07	5704	X	5292	-0-	-412	-0-	5292	2			Y	-0-					-0-
08	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	2			Y	-0-					-0-
09	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	2			Y	-0-					-0-
10	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	2			Y	-0-					-0-
11	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	2			Y	-0-					-0-
*12	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233753 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11074 - 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	5766	X	5327	-0-	-439	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
02	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	5126	-0-	-547	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	5106	-0-	-264	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	5343	-0-	-20	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
06	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	5163	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	5255	-0-	-15	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	5181	-0-	-89	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4941	-0-	-159	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	4465	-0-	-805	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	5053	-0-	-47	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	5083	-0-	-187	-0-	5083	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3937	X	3409	-0-	-528	-0-	3409	2			Y	-0-					-0-
02	3668	X	2833	-0-	-835	-0-	2833	2			Y	-0-					-0-
03	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			Y	-0-					-0-
04	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2			Y	-0-					-0-
05	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	2			Y	-0-					-0-
06	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2			Y	-0-					-0-
07	4061	X	3812	-0-	-249	-0-	3812	2			Y	-0-					-0-
08	4433	X	3806	-0-	-627	-0-	3806	2			Y	-0-					-0-
09	4290	X	3646	-0-	-644	-0-	3646	2			Y	-0-					-0-
10	4278	X	3386	-0-	-892	-0-	3386	2			Y	-0-					-0-
11	4140	X	1494	-0-	-2646	-0-	1494	2			Y	-0-					-0-
12	3813	X	2858	-0-	-955	-0-	2858	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,040 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 #: 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	7285	X	6929	-0-	-356	-0-	6929	2			Y	-0-					-0-
02	5488	X	5431	-0-	-57	-0-	5431	2			Y	-0-					-0-
03	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	6918	2			Y	-0-					-0-
04	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	5973	2			Y	-0-					-0-
05	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	8152	2			Y	-0-					-0-
06	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	7097	2			Y	-0-					-0-
07	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	7657	2			Y	-0-					-0-
08	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	7518	2			Y	-0-					-0-
09	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	7000	2			Y	-0-					-0-
10	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	7165	2			Y	-0-					-0-
11	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6736	2			Y	-0-					-0-
*12	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	6914	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,490 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	3317	X	2389	-0-	-928	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
02	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2760	-0-	-371	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
05	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2914	-0-	-248	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2950	-0-	-150	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2741	-0-	-259	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2722	-0-	-378	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2711	-0-	-229	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2566	-0-	-379	-0-	2566	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3751	X	3263	-0-	-488	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2816	-0-	-348	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
03	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
04	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
05	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
06	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
07	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3609	-0-	-235	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	3355	-0-	-395	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3247	-0-	-628	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3568	-0-	-182	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3487	-0-	-357	-0-	3487	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	4495	X	3855	-0-	-640	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3890	-0-	-170	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	3923	-0-	-541	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3986	-0-	-124	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	3944	-0-	-365	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
06	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	4076	-0-	-233	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	3831	-0-	-292	-0-	3831	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3731	-0-	-289	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	3791	-0-	-363	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3601	-0-	-419	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3832	-0-	-229	-0-	3832	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,659 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	3565	X	3135	-0-	-430	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	3025	-0-	-279	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
03	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
04	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3577	-0-	-112	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3312	-0-	-258	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3470	-0-	-219	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3467	-0-	-222	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3551	-0-	-19	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
10	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
11	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3516	-0-	-142	-0-	3516	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6758	X	6316	-0-	-442	-0-	6316	2			Y	-0-					-0-
02	6272	X	5764	-0-	-508	-0-	5764	2			Y	-0-					-0-
03	6944	X	6307	-0-	-637	-0-	6307	2			Y	-0-					-0-
04	6720	X	6158	-0-	-562	-0-	6158	2			Y	-0-					-0-
05	6386	X	5937	-0-	-449	-0-	5937	2			Y	-0-					-0-
06	6180	X	6093	-0-	-87	-0-	6093	2			Y	-0-					-0-
07	6386	X	6138	-0-	-248	-0-	6138	2			Y	-0-					-0-
08	6355	X	5928	-0-	-427	-0-	5928	2			Y	-0-					-0-
09	6150	X	5616	-0-	-534	-0-	5616	2			Y	-0-					-0-
10	6293	X	5832	-0-	-461	-0-	5832	2			Y	-0-					-0-
11	6090	X	5529	-0-	-561	-0-	5529	2			Y	-0-					-0-
12	6138	X	5937	-0-	-201	-0-	5937	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,555 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 #: 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	5549	X	4794	-0-	-755	-0-	4794	2			Y	-0-					-0-
02	4816	X	3309	-0-	-1507	-0-	3309	2			Y	-0-					-0-
03	5332	X	2581	-0-	-2751	-0-	2581	2			Y	-0-					-0-
04	5010	X	3057	-0-	-1953	-0-	3057	2			Y	-0-					-0-
05	4805	X	3633	-0-	-1172	-0-	3633	2			Y	-0-					-0-
06	4650	X	4278	-0-	-372	-0-	4278	2			Y	-0-					-0-
07	3658	X	2942	-0-	-716	-0-	2942	2			Y	-0-					-0-
08	3038	X	1665	-0-	-1373	-0-	1665	2			Y	-0-					-0-
09	2940	X	1751	-0-	-1189	-0-	1751	2			Y	-0-					-0-
10	3038	X	2334	-0-	-704	-0-	2334	2			Y	-0-					-0-
11	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	2			Y	-0-					-0-
*12	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,524 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	3627	X	3064	-0-	-563	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
02	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3128	-0-	-251	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2575	-0-	-695	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	3262	-0-	-24	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2677	-0-	-503	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	2941	-0-	-345	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
08	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
09	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
10	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
11	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
*12	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	7809	-0-	-375	-0-	7809	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	7004	-0-	-276	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	7201	-0-	-859	-0-	7201	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	7363	-0-	-227	-0-	7363	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	7428	-0-	-415	-0-	7428	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	7026	-0-	-534	-0-	7026	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	7323	-0-	-427	-0-	7323	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	7360	-0-	-235	-0-	7360	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	7011	-0-	-339	-0-	7011	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	7090	-0-	-350	-0-	7090	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	6685	-0-	-425	-0-	6685	2			N	-0-					-0-
12	7347	X	6805	-0-	-542	-0-	6805	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,105 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 #: 13 RRCID -> 235721 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10464 - 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	4836	X	4125	-0-	-711	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	2693	-0-	-1591	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	3352	-0-	-1143	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3557	-0-	-703	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
05	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3972	-0-	-18	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	1921	-0-	-1768	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
08	18418	X	18418	-0-	-0-	-0-	18418	2			N	-0-					-0-
09	9427	X	9427	-0-	-0-	-0-	9427	2			N	-0-					-0-
10	12465	X	12465	-0-	-0-	-0-	12465	2			N	-0-					-0-
11	17820	X	13283	-0-	-4537	-0-	13283	2			N	-0-					-0-
12	18414	X	12557	-0-	-5857	-0-	12557	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,155 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2981	-0-	-367	-0-	2981	2			Y	-0-					-0-
02	2968	X	2680	-0-	-288	-0-	2680	2			Y	-0-					-0-
03	3286	X	3169	-0-	-117	-0-	3169	2			Y	-0-					-0-
04	2880	X	2691	-0-	-189	-0-	2691	2			Y	-0-					-0-
05	2976	X	2901	-0-	-75	-0-	2901	2			Y	-0-					-0-
06	3060	X	2877	-0-	-183	-0-	2877	2			Y	-0-					-0-
07	3162	X	3014	-0-	-148	-0-	3014	2			Y	-0-					-0-
08	2976	X	2791	-0-	-185	-0-	2791	2			Y	-0-					-0-
09	2880	X	2836	-0-	-44	-0-	2836	2			Y	-0-					-0-
10	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			Y	-0-					-0-
11	2880	X	2743	-0-	-137	-0-	2743	2			Y	-0-					-0-
12	2945	N	2845	-0-	-100	-0-	2845	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 236043 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 13460 PERF.10576 - 11522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1703	-0-	-33	-0-	1703	2			Y	-0-					-0-
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-
03	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			Y	-0-					-0-
04	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			Y	-0-					-0-
05	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			Y	-0-					-0-
06	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			Y	-0-					-0-
07	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			Y	-0-					-0-
08	2201	N	1804	-0-	-397	-0-	1804	2			Y	-0-					-0-
09	2130	N	1645	-0-	-485	-0-	1645	2			Y	-0-					-0-
10	2201	N	1510	-0-	-691	-0-	1510	2			Y	-0-					-0-
11	1740	N	1217	-0-	-523	-0-	1217	2			Y	-0-					-0-
12	1705	N	1524	-0-	-181	-0-	1524	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	6944	X	6406	-0-	-538	-0-	6406	2			N	-0-					-0-
02	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
03	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5874	2			N	-0-					-0-
04	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	2			N	-0-					-0-
05	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5788	2			N	-0-					-0-
06	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	5983	2			N	-0-					-0-
08	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	2			N	-0-					-0-
09	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	2			N	-0-					-0-
10	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	5038	-0-	-32	-0-	5038	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	5193	-0-	-46	-0-	5193	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,131 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	6572	X	6423	-0-	-149	-0-	6423	2			Y	-0-					-0-
02	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	2			Y	-0-					-0-
03	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5606	2			Y	-0-					-0-
04	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	2			Y	-0-					-0-
05	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5462	2			Y	-0-					-0-
06	4920	X	4665	-0-	-255	-0-	4665	2			Y	-0-					-0-
07	5084	X	4949	-0-	-135	-0-	4949	2			Y	-0-					-0-
08	6200	X	4801	-0-	-1399	-0-	4801	2			Y	-0-					-0-
09	6000	X	4563	-0-	-1437	-0-	4563	2			Y	-0-					-0-
10	5456	X	4675	-0-	-781	-0-	4675	2			Y	-0-					-0-
11	4800	X	4446	-0-	-354	-0-	4446	2			Y	-0-					-0-
12	4960	X	3564	-0-	-1396	-0-	3564	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	8560	2			Y	-0-					-0-
02	7336	X	5296	-0-	-2040	-0-	5296	2			Y	-0-					-0-
03	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	8239	2			Y	-0-					-0-
04	8280	X	7302	-0-	-978	-0-	7302	2			Y	-0-					-0-
05	8556	X	7067	-0-	-1489	-0-	7067	2			Y	-0-					-0-
06	8280	X	5805	-0-	-2475	-0-	5805	2			Y	-0-					-0-
07	8246	X	4128	-0-	-4118	-0-	4128	2			Y	-0-					-0-
08	7533	X	4765	-0-	-2768	-0-	4765	2			Y	-0-					-0-
09	7290	X	6398	-0-	-892	-0-	6398	2			Y	-0-					-0-
10	7068	X	6090	-0-	-978	-0-	6090	2			Y	-0-					-0-
11	5820	X	4995	-0-	-825	-0-	4995	2			Y	-0-					-0-
12	6603	X	6279	-0-	-324	-0-	6279	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,924 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 #: 3 RRCID -> 237742 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11010 - 11360

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	5456	X	4928	-0-		-528	-0-	4928	2		N	-0-			-0-
02	4816	X	4638	-0-		-178	-0-	4638	2		N	-0-			-0-
03	5301	X	5009	-0-		-292	-0-	5009	2		N	-0-			-0-
04	5010	X	4818	-0-		-192	-0-	4818	2		N	-0-			-0-
05	5146	X	4922	-0-		-224	-0-	4922	2		N	-0-			-0-
06	4980	X	4408	-0-		-572	-0-	4408	2		N	-0-			-0-
07	5146	X	4362	-0-		-784	-0-	4362	2		N	-0-			-0-
08	5022	X	3560	-0-		-1462	-0-	3560	2		N	-0-			-0-
09	4830	X	3521	-0-		-1309	-0-	3521	2		N	-0-			-0-
10	4929	X	3506	-0-		-1423	-0-	3506	2		N	-0-			-0-
11	4410	X	2725	-0-		-1685	-0-	2725	2		N	-0-			-0-
12	4371	X	3499	-0-		-872	-0-	3499	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,896 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

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	6185	X	6185	-0-		-0-	-0-	6185	2		N	-0-			-0-
02	5521	X	5521	-0-		-0-	-0-	5521	2		N	-0-			-0-
03	6014	X	5150	-0-		-864	-0-	5150	2		N	-0-			-0-
04	5820	X	4863	-0-		-957	-0-	4863	2		N	-0-			-0-
05	6014	X	5467	-0-		-547	-0-	5467	2		N	-0-			-0-
06	5820	X	5001	-0-		-819	-0-	5001	2		N	-0-			-0-
07	6014	X	4998	-0-		-1016	-0-	4998	2		N	-0-			-0-
08	4991	X	4779	-0-		-212	-0-	4779	2		N	-0-			-0-
09	4830	X	4258	-0-		-572	-0-	4258	2		N	-0-			-0-
10	4991	X	4593	-0-		-398	-0-	4593	2		N	-0-			-0-
11	4830	X	4735	-0-		-95	-0-	4735	2		N	-0-			-0-
12	4991	X	4463	-0-		-528	-0-	4463	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS	(I) LIFT(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	4279	-0-		-309	-0-	4279	2		N	-0-			-0-
02	4116	X	3877	-0-		-239	-0-	3877	2		N	-0-			-0-
03	4557	X	4225	-0-		-332	-0-	4225	2		N	-0-			-0-
04	4350	X	4281	-0-		-69	-0-	4281	2		N	-0-			-0-
05	4278	X	4131	-0-		-147	-0-	4131	2		N	-0-			-0-
06	4149	X	4149	-0-		-0-	-0-	4149	2		N	-0-			-0-
07	4433	X	4235	-0-		-198	-0-	4235	2		N	-0-			-0-
08	4402	X	4394	-0-		-8	-0-	4394	2		N	-0-			-0-
09	4260	X	4230	-0-		-30	-0-	4230	2		N	-0-			-0-
10	4278	X	4151	-0-		-127	-0-	4151	2		N	-0-			-0-
11	4260	X	3786	-0-		-474	-0-	3786	2		N	-0-			-0-
12	4402	X	3829	-0-		-573	-0-	3829	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,567 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 #: 20 RRCID -> 240320 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11080 - 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	4712	X	4187	-0-	-525	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	2747	-0-	-1873	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	3039	-0-	-1952	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4317	-0-	-423	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
05	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
06	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
07	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
08	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	2			N	-0-					-0-
09	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	4301	-0-	-8	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	4162	-0-	-8	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	3762	-0-	-547	-0-	3762	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 240360 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10872 - 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	7254	X	6530	-0-	-724	-0-	6530	2			Y	-0-					-0-
02	6412	X	5694	-0-	-718	-0-	5694	2			Y	-0-					-0-
03	6727	X	6247	-0-	-480	-0-	6247	2			Y	-0-					-0-
04	6510	X	5935	-0-	-575	-0-	5935	2			Y	-0-					-0-
05	6541	X	5400	-0-	-1141	-0-	5400	2			Y	-0-					-0-
06	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	6341	2			Y	-0-					-0-
07	6293	X	6270	-0-	-23	-0-	6270	2			Y	-0-					-0-
08	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	6531	2			Y	-0-					-0-
09	6060	X	5902	-0-	-158	-0-	5902	2			Y	-0-					-0-
10	6262	X	4198	-0-	-2064	-0-	4198	2			Y	-0-					-0-
11	6060	X	4083	-0-	-1977	-0-	4083	2			Y	-0-					-0-
12	6262	X	5600	-0-	-662	-0-	5600	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240451 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 13042 PERF.10897 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2079	-0-	-370	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1912	-0-	-160	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	1961	-0-	-178	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
04	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
05	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	2006	-0-	-195	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	2021	-0-	-87	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
09	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1971	-0-	-44	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
11	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
*12	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,184 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 #: 16 RRCID -> 240486 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11142 - 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	5487	X	4551	-0-	-936	-0-	4551	2			Y	-0-					-0-
02	4788	X	4060	-0-	-728	-0-	4060	2			Y	-0-					-0-
03	5177	X	4036	-0-	-1141	-0-	4036	2			Y	-0-					-0-
04	4800	X	4215	-0-	-585	-0-	4215	2			Y	-0-					-0-
05	4557	X	4177	-0-	-380	-0-	4177	2			Y	-0-					-0-
06	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2			Y	-0-					-0-
07	4495	X	4469	-0-	-26	-0-	4469	2			Y	-0-					-0-
08	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	2			Y	-0-					-0-
09	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			Y	-0-					-0-
10	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2			Y	-0-					-0-
11	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4917	2			Y	-0-					-0-
*12	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240489 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12373 PERF.10810 - 11894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3492	-0-	-344	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
04	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
05	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
06	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	4120	-0-	-127	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	3537	-0-	-803	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	3480	-0-	-720	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	3386	-0-	-954	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	2946	-0-	-1254	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3405	-0-	-718	-0-	3405	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240496 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13176 PERF.11424 - 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	5208	X	4704	-0-	-504	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	3644	-0-	-976	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	3977	-0-	-1076	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4069	-0-	-761	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	3901	-0-	-1059	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	3365	-0-	-1195	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	3410	-0-	-806	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3482	-0-	-703	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3557	-0-	-493	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3424	-0-	-482	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
11	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3476	-0-	-213	-0-	3476	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,447 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 #: 17R RRCID -> 240507 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10540 - 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	4836	X	4609	-0-	-227	-0-	4609	2			N	-0-					105
02	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			N	-0-					105
03	4526	X	3942	-0-	-584	-0-	3942	2			N	-0-					105
04	4470	X	3356	-0-	-1114	-0-	3356	2			N	-0-					105
05	4619	X	4392	-0-	-227	-0-	4392	2			N	-0-					105
06	4470	X	3883	-0-	-587	-0-	3883	2			N	-0-					105
07	4185	X	3845	-0-	-340	-0-	3845	2			N	-0-					105
08	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2			N	-0-					105
09	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2			N	-0-					105
10	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			N	-0-					105
11	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2			N	-0-					105
*12	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 46,274 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4072	2			N	-0-					-0-
02	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
03	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
04	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3643	-0-	-46	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3457	-0-	-232	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	3875	-0-	-465	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	3503	-0-	-697	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	4016	-0-	-107	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3589	-0-	-401	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
*12	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 240666 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11657 - 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	7750	X	7290	-0-	-460	-0-	7290	2			Y	-0-					-0-
02	6944	X	6476	-0-	-468	-0-	6476	2			Y	-0-					-0-
03	7564	X	6992	-0-	-572	-0-	6992	2			Y	-0-					-0-
04	7140	X	6672	-0-	-468	-0-	6672	2			Y	-0-					-0-
05	7285	X	6829	-0-	-456	-0-	6829	2			Y	-0-					-0-
06	7050	X	6580	-0-	-470	-0-	6580	2			Y	-0-					-0-
07	7161	X	6730	-0-	-431	-0-	6730	2			Y	-0-					-0-
08	6882	X	6658	-0-	-224	-0-	6658	2			Y	-0-					-0-
09	6660	X	6449	-0-	-211	-0-	6449	2			Y	-0-					-0-
10	6820	X	3342	-0-	-3478	-0-	3342	2			Y	-0-					-0-
11	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	7983	2			Y	-0-					-0-
*12	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	7405	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,406 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 #: 11R RRCID -> 240667 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12438 PERF.11546 - 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	1705	X	155	-0-	-1550	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
02	2660	X	584	-0-	-2076	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
03	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2			Y	-0-					-0-
04	2850	X	2503	-0-	-347	-0-	2503	2			Y	-0-					-0-
05	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	2			Y	-0-					-0-
06	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	2			Y	-0-					-0-
07	2945	X	1347	-0-	-1598	-0-	1347	2			Y	-0-					-0-
08	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			Y	-0-					-0-
09	2520	X	2143	-0-	-377	-0-	2143	2			Y	-0-					-0-
10	2604	X	2462	-0-	-142	-0-	2462	2			Y	-0-					-0-
11	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			Y	-0-					-0-
12	2604	X	2494	-0-	-110	-0-	2494	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241170 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10940 - 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	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	2802	-0-	-1538	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	3528	-0-	-967	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3117	-0-	-903	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3039	-0-	-991	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	2894	-0-	-916	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
08	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
09	3060	X	-0-	-0-	-3060	-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: 19,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 241594 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11537 - 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	5952	X	5411	-0-	-541	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	4808	-0-	-568	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	5147	-0-	-371	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	4913	-0-	-427	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	5122	-0-	-303	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	4683	-0-	-567	-0-	4683	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	5167	-0-	-165	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
08	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	4880	-0-	-40	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4751	-0-	-333	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	4579	-0-	-341	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4654	-0-	-430	-0-	4654	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,426 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 #: 13 RRCID -> 241653 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11020 - 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	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
02	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
03	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	2			N	-0-					-0-
04	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
05	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
07	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	4581	-0-	-844	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	4367	-0-	-853	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	4565	-0-	-643	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4446	-0-	-534	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	4475	-0-	-640	-0-	4475	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 4 RRCID -> 241745 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13206 PERF.11081 - 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	3534	X	2598	-0-	-936	-0-	2598	2			Y	-0-					-0-
02	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			Y	-0-					-0-
03	3534	X	3330	-0-	-204	-0-	3330	2			Y	-0-					-0-
04	3240	X	3227	-0-	-13	-0-	3227	2			Y	-0-					-0-
05	3844	X	3284	-0-	-560	-0-	3284	2			Y	-0-					-0-
06	3720	X	3191	-0-	-529	-0-	3191	2			Y	-0-					-0-
07	3844	X	3199	-0-	-645	-0-	3199	2			Y	-0-					-0-
08	3317	X	2640	-0-	-677	-0-	2640	2			Y	-0-					-0-
09	3210	X	3066	-0-	-144	-0-	3066	2			Y	-0-					-0-
10	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			Y	-0-					-0-
11	3180	X	3113	-0-	-67	-0-	3113	2			Y	-0-					-0-
12	3193	X	3141	-0-	-52	-0-	3141	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4185	X	3691	-0-	-494	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3399	-0-	-437	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3967	-0-	-280	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3709	-0-	-131	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3825	-0-	-143	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3532	-0-	-308	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3766	-0-	-202	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3300	-0-	-513	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3377	-0-	-313	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3742	-0-	-71	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3445	-0-	-185	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3543	-0-	-208	-0-	3543	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,296 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 #: 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	5363	X	3977	-0-	-1386	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3362	-0-	-642	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3613	-0-	-262	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
04	11685	X	11685	-0-	-0-	-0-	11685	2			N	-0-					-0-
05	10420	X	10420	-0-	-0-	-0-	10420	2			N	-0-					-0-
06	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	8592	2			N	-0-					-0-
07	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	7754	2			N	-0-					-0-
08	11966	X	6753	-0-	-5213	-0-	6753	2			N	-0-					-0-
09	11580	X	5545	-0-	-6035	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
10	10416	X	4777	-0-	-5639	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	4060	-0-	-4520	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	4030	-0-	-3720	-0-	4030	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,568 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	11160	X	10121	-0-	-1039	-0-	10121	2			Y	-0-					-0-
02	10108	X	8473	-0-	-1635	-0-	8473	2			Y	-0-					-0-
03	10602	X	9392	-0-	-1210	-0-	9392	2			Y	-0-					-0-
04	9780	X	8663	-0-	-1117	-0-	8663	2			Y	-0-					-0-
05	10106	X	9328	-0-	-778	-0-	9328	2			Y	-0-					-0-
06	9780	X	9575	-0-	-205	-0-	9575	2			Y	-0-					-0-
07	9598	X	9598	-0-	-0-	-0-	9598	2			Y	-0-					-0-
08	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	9068	2			Y	-0-					-0-
09	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	9134	2			Y	-0-					-0-
10	8928	X	8483	-0-	-445	-0-	8483	2			Y	-0-					-0-
11	9182	X	9182	-0-	-0-	-0-	9182	2			Y	-0-					-0-
*12	10324	X	10324	-0-	-0-	-0-	10324	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			Y	-0-					-0-
02	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			Y	-0-					-0-
03	2728	X	2685	-0-	-43	-0-	2685	2			Y	-0-					-0-
04	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	6143	2			Y	-0-					-0-
05	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	2			Y	-0-					-0-
06	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2			Y	-0-					-0-
07	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			Y	-0-					-0-
08	6231	X	3798	-0-	-2433	-0-	3798	2			Y	-0-					-0-
09	6030	X	3466	-0-	-2564	-0-	3466	2			Y	-0-					-0-
10	4092	X	3406	-0-	-686	-0-	3406	2			Y	-0-					-0-
11	3840	X	3237	-0-	-603	-0-	3237	2			Y	-0-					-0-
12	3968	X	3263	-0-	-705	-0-	3263	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	9207	X	8934	-0-	-273	-0-	8934	2			Y	-0-					-0-
02	7980	X	7848	-0-	-132	-0-	7848	2			Y	-0-					-0-
03	8835	X	8415	-0-	-420	-0-	8415	2			Y	-0-					-0-
04	8550	X	7933	-0-	-617	-0-	7933	2			Y	-0-					-0-
05	8835	X	8109	-0-	-726	-0-	8109	2			Y	-0-					-0-
06	8550	X	7742	-0-	-808	-0-	7742	2			Y	-0-					-0-
07	8680	X	7768	-0-	-912	-0-	7768	2			Y	-0-					-0-
08	8184	X	7606	-0-	-578	-0-	7606	2			Y	-0-					-0-
09	7920	X	7329	-0-	-591	-0-	7329	2			Y	-0-					-0-
10	8122	X	7392	-0-	-730	-0-	7392	2			Y	-0-					-0-
11	7740	X	7244	-0-	-496	-0-	7244	2			Y	-0-					-0-
12	7781	X	7118	-0-	-663	-0-	7118	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,438 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	8897	X	7385	-0-	-1512	-0-	7385	2			Y	-0-					-0-
02	7980	X	6216	-0-	-1764	-0-	6216	2			Y	-0-					-0-
03	8835	X	7158	-0-	-1677	-0-	7158	2			Y	-0-					-0-
04	8550	X	7331	-0-	-1219	-0-	7331	2			Y	-0-					-0-
05	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	8517	2			Y	-0-					-0-
06	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	7667	2			Y	-0-					-0-
07	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	7693	2			Y	-0-					-0-
08	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	7946	2			Y	-0-					-0-
09	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	7474	2			Y	-0-					-0-
10	7533	X	7519	-0-	-14	-0-	7519	2			Y	-0-					-0-
11	7290	X	7195	-0-	-95	-0-	7195	2			Y	-0-					-0-
12	7533	X	7197	-0-	-336	-0-	7197	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1459	-0-	-473	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	2085	-0-	-209	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
05	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1875	-0-	-135	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1816	-0-	-292	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	1771	-0-	-275	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1689	-0-	-201	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
10	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1631	-0-	-79	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	962	-0-	-774	-0-	962	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,191 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 #: 25 RRCID -> 243824 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10752 - 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	8587	X	7933	-0-	-654	-0-	7933	2			Y	-0-					-0-
02	7756	X	7023	-0-	-733	-0-	7023	2			Y	-0-					-0-
03	8494	X	7617	-0-	-877	-0-	7617	2			Y	-0-					-0-
04	8100	X	7514	-0-	-586	-0-	7514	2			Y	-0-					-0-
05	8184	X	7733	-0-	-451	-0-	7733	2			Y	-0-					-0-
06	7680	X	7541	-0-	-139	-0-	7541	2			Y	-0-					-0-
07	7781	X	7694	-0-	-87	-0-	7694	2			Y	-0-					-0-
08	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	7627	2			Y	-0-					-0-
09	7320	X	7280	-0-	-40	-0-	7280	2			Y	-0-					-0-
10	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	7638	2			Y	-0-					-0-
11	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	7354	2			Y	-0-					-0-
*12	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	7641	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,595 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. (I) GAS LIFT(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	7595	-0-	-1054	-0-	7595	2			Y	-0-					-0-
02	7812	X	6770	-0-	-1042	-0-	6770	2			Y	-0-					-0-
03	8339	X	7503	-0-	-836	-0-	7503	2			Y	-0-					-0-
04	7770	X	6726	-0-	-1044	-0-	6726	2			Y	-0-					-0-
05	7719	X	7588	-0-	-131	-0-	7588	2			Y	-0-					-0-
06	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	7478	2			Y	-0-					-0-
07	7502	X	7337	-0-	-165	-0-	7337	2			Y	-0-					-0-
08	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	7343	2			Y	-0-					-0-
09	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	6939	2			Y	-0-					-0-
10	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	7023	2			Y	-0-					-0-
11	6570	X	6064	-0-	-506	-0-	6064	2			Y	-0-					-0-
*12	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	7119	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2139	N	1647	-0-	-492	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1658	-0-	-134	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
03	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
04	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1865	-0-	-55	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1714	-0-	-301	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1786	-0-	-167	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1567	-0-	-293	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
10	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1560	-0-	-180	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1549	-0-	-63	-0-	1549	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,933 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 #: 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	4123	X	3604	-0-	-519	-0-	3604	2			Y	-0-					-0-
02	3612	X	3400	-0-	-212	-0-	3400	2			Y	-0-					-0-
03	3906	X	3712	-0-	-194	-0-	3712	2			Y	-0-					-0-
04	3660	X	3565	-0-	-95	-0-	3565	2			Y	-0-					-0-
05	3751	X	3654	-0-	-97	-0-	3654	2			Y	-0-					-0-
06	3630	X	3469	-0-	-161	-0-	3469	2			Y	-0-					-0-
07	3751	X	3533	-0-	-218	-0-	3533	2			Y	-0-					-0-
08	3689	X	3415	-0-	-274	-0-	3415	2			Y	-0-					-0-
09	3570	X	3236	-0-	-334	-0-	3236	2			Y	-0-					-0-
10	3658	X	3293	-0-	-365	-0-	3293	2			Y	-0-					-0-
11	3480	X	3126	-0-	-354	-0-	3126	2			Y	-0-					-0-
12	3534	X	3182	-0-	-352	-0-	3182	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,189 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	5549	X	5065	-0-	-484	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
02	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	5045	-0-	-8	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4780	-0-	-110	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4915	-0-	-138	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4752	-0-	-138	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4683	-0-	-370	-0-	4683	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4559	-0-	-401	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4427	-0-	-343	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	4493	-0-	-436	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4393	-0-	-347	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4578	-0-	-103	-0-	4578	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1674	N	1374	-0-	-300	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1185	-0-	-355	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1317	-0-	-171	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1201	-0-	-119	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1283	-0-	-19	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1190	-0-	-70	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1189	-0-	-82	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
10	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
11	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1235	-0-	-36	-0-	1235	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,096 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 #: 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	3720	X	3403	-0-	-317	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
02	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	1992	-0-	-736	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	1929	-0-	-1371	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	1417	-0-	-1993	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
06	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
07	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	2			N	-0-					-0-
08	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5737	2			N	-0-					-0-
09	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
10	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
11	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
*12	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,306 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	4402	X	4364	-0-	-38	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
02	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
03	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
04	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
05	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
06	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
07	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
08	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
09	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
10	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
*12	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4278	X	3986	-0-	-292	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3210	-0-	-542	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3176	-0-	-761	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3517	-0-	-353	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3650	-0-	-349	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3527	-0-	-343	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3180	-0-	-447	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	2407	-0-	-1251	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	2342	-0-	-1198	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	2563	-0-	-1095	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	2269	-0-	-1271	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	2170	-0-	-1023	-0-	2170	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,997 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 #: 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	4898	X	4714	-0-	-184	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
02	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4382	-0-	-485	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4584	-0-	-126	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4510	-0-	-357	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	4557	-0-	-3	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4535	-0-	-208	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	4310	-0-	-402	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	4147	-0-	-413	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	4627	-0-	-85	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	3947	-0-	-613	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	4407	-0-	-119	-0-	4407	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,824 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	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5296	2			Y	-0-					-0-
02	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	2			Y	-0-					-0-
03	4898	X	4826	-0-	-72	-0-	4826	2			Y	-0-					-0-
04	4740	X	4577	-0-	-163	-0-	4577	2			Y	-0-					-0-
05	4898	X	4631	-0-	-267	-0-	4631	2			Y	-0-					-0-
06	4740	X	3406	-0-	-1334	-0-	3406	2			Y	-0-					-0-
07	4898	X	4485	-0-	-413	-0-	4485	2			Y	-0-					-0-
08	4774	X	4475	-0-	-299	-0-	4475	2			Y	-0-					-0-
09	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2			Y	-0-					-0-
10	4619	X	4258	-0-	-361	-0-	4258	2			Y	-0-					-0-
11	4350	X	3647	-0-	-703	-0-	3647	2			Y	-0-					-0-
12	4774	X	4470	-0-	-304	-0-	4470	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	4771	-0-	-158	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	4243	-0-	-181	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4509	-0-	-203	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	2211	-0-	-2409	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	4522	-0-	-98	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4387	-0-	-325	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
08	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
09	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
10	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
11	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
*12	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,058 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 #: 23 RRCID -> 244955 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11216 - 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	8959	X	8146	-0-	-813	-0-	8146	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	7252	-0-	-700	-0-	7252	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	7912	-0-	-737	-0-	7912	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	7622	-0-	-598	-0-	7622	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	7782	-0-	-526	-0-	7782	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	7413	-0-	-477	-0-	7413	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	7509	-0-	-520	-0-	7509	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	7282	-0-	-592	-0-	7282	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	6979	-0-	-641	-0-	6979	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	7002	-0-	-779	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	6321	-0-	-1089	-0-	6321	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	6902	-0-	-600	-0-	6902	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,122 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. (I) GAS LIFT(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	6271	-0-	-704	-0-	6271	2			Y	-0-					-0-
02	6188	X	5675	-0-	-513	-0-	5675	2			Y	-0-					-0-
03	6758	X	6210	-0-	-548	-0-	6210	2			Y	-0-					-0-
04	6360	X	5831	-0-	-529	-0-	5831	2			Y	-0-					-0-
05	6479	X	5666	-0-	-813	-0-	5666	2			Y	-0-					-0-
06	6090	X	5935	-0-	-155	-0-	5935	2			Y	-0-					-0-
07	6293	X	6113	-0-	-180	-0-	6113	2			Y	-0-					-0-
08	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	6084	2			Y	-0-					-0-
09	5850	X	5842	-0-	-8	-0-	5842	2			Y	-0-					-0-
10	6045	X	6017	-0-	-28	-0-	6017	2			Y	-0-					-0-
11	5850	X	5682	-0-	-168	-0-	5682	2			Y	-0-					-0-
12	6045	X	5748	-0-	-297	-0-	5748	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 33 RRCID -> 245008 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11604 - 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	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	6198	2			Y	-0-					-0-
02	5656	X	5473	-0-	-183	-0-	5473	2			Y	-0-					-0-
03	6262	X	5390	-0-	-872	-0-	5390	2			Y	-0-					-0-
04	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	2			Y	-0-					-0-
05	6200	X	6128	-0-	-72	-0-	6128	2			Y	-0-					-0-
06	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	2			Y	-0-					-0-
07	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	7247	2			Y	-0-					-0-
08	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	7160	2			Y	-0-					-0-
09	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	2			Y	-0-					-0-
10	6324	X	6234	-0-	-90	-0-	6234	2			Y	-0-					-0-
11	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	6606	2			Y	-0-					-0-
*12	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	6325	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,462 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 #: 11 RRCID -> 245126 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12767 PERF.11105 - 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	6262	X	5422	-0-	-840	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
02	5432	X	4855	-0-	-577	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5723	-0-	-229	-0-	5723	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5471	-0-	-199	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	5458	-0-	-184	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	5153	-0-	-397	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5375	-0-	-360	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	5295	-0-	-378	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	4469	-0-	-991	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	4674	-0-	-782	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	4254	-0-	-936	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	4867	-0-	-496	-0-	4867	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245606 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11034 - 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	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	6252	2			N	-0-					29
02	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	2			N	-0-					29
03	4867	X	4139	-0-	-728	-0-	4139	2			N	-0-					29
04	4710	X	4178	-0-	-532	-0-	4178	2			N	-0-					29
05	4867	X	4034	-0-	-833	-0-	4034	2			N	-0-					29
06	4710	X	3617	-0-	-1093	-0-	3617	2			N	-0-					29
07	4867	X	3901	-0-	-966	-0-	3901	2			N	-0-					29
08	4309	X	2469	-0-	-1840	-0-	2469	2			N	-0-					29
09	4170	X	2009	-0-	-2161	-0-	2009	2			N	-0-					29
10	4030	X	3126	-0-	-904	-0-	3126	2			N	-0-					29
11	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	2			N	-0-					29
12	3906	X	3355	-0-	-551	-0-	3355	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 46,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246817 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13054 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	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2832	-0-	32	32	2832	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3104	-0-	4	36	3104	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3003	-0-	3	39	3003	2			N	-0-					-0-
05	3084	X	3045	-0-	-39	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
06	10225	X	10225	-0-	-0-	-0-	10225	2			N	-0-					-0-
07	42273	X	42273	-0-	-0-	-0-	42273	2			N	-0-					-0-
*08	24164	X	24164	-0-	-0-	-0-	24164	2			N	-0-					-0-
*09	PRTL PLG		23459	-0-	23459	23459	23459	2			N	-0-					-0-
*10	PRTL PLG		18513	-0-	18513	41972	18513	2			N	-0-					-0-
*11	PRTL PLG		15575	-0-	15575	57547	15575	2			N	-0-					-0-
*12	PRTL PLG		14046	-0-	14046	71593	14046	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 162,624 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 #: 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	3317	X	2589	-0-	-728	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2635	-0-	-249	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2918	-0-	-182	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2757	-0-	-63	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2775	-0-	-139	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2571	-0-	-249	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2431	-0-	-483	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3130	-0-	30	30	3130	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	2993	-0-	-7	23	2993	2			N	-0-					-0-
10	3035	N	3012	-0-	-23	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
11	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	2744	-0-	-108	-0-	2744	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,365 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	4402	X	3980	-0-	-422	-0-	3980	2			Y	-0-					-0-
02	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2			Y	-0-					-0-
03	4092	X	3947	-0-	-145	-0-	3947	2			Y	-0-					-0-
04	3930	X	3648	-0-	-282	-0-	3648	2			Y	-0-					-0-
05	4185	X	4049	-0-	-136	-0-	4049	2			Y	-0-					-0-
06	4050	X	3545	-0-	-505	-0-	3545	2			Y	-0-					-0-
07	4185	X	3640	-0-	-545	-0-	3640	2			Y	-0-					-0-
08	3813	X	3710	-0-	-103	-0-	3710	2			Y	-0-					-0-
09	3690	X	3637	-0-	-53	-0-	3637	2			Y	-0-					-0-
10	3813	X	3496	-0-	-317	-0-	3496	2			Y	-0-					-0-
11	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	2			Y	-0-					-0-
*12	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2170	N	1747	-0-	-423	-0-	1747	2			Y	-0-					-0-
02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			Y	-0-					-0-
03	1860	N	1684	-0-	-176	-0-	1684	2			Y	-0-					-0-
04	1680	N	1610	-0-	-70	-0-	1610	2			Y	-0-					-0-
05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			Y	-0-					-0-
06	1620	N	1573	-0-	-47	-0-	1573	2			Y	-0-					-0-
07	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			Y	-0-					-0-
08	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			Y	-0-					-0-
09	1560	N	1517	-0-	-43	-0-	1517	2			Y	-0-					-0-
10	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			Y	-0-					-0-
11	1560	N	1404	-0-	-156	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-
*12	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,240 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 #: 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	6386	X	6265	-0-	-121	-0-	6265	2			Y	-0-					-0-
02	6244	X	5665	-0-	-579	-0-	5665	2			Y	-0-					-0-
03	6076	X	5158	-0-	-918	-0-	5158	2			Y	-0-					-0-
04	6060	X	5126	-0-	-934	-0-	5126	2			Y	-0-					-0-
05	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	6334	2			Y	-0-					-0-
06	6060	X	5212	-0-	-848	-0-	5212	2			Y	-0-					-0-
07	6262	X	1366	-0-	-4896	-0-	1366	2			Y	-0-					-0-
08	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5493	2			Y	-0-					-0-
09	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	6915	2			Y	-0-					-0-
10	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	2			Y	-0-					-0-
11	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	2			Y	-0-					-0-
*12	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,438 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	3162	X	369	-0-	-2793	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
02	2800	X	1845	-0-	-955	-0-	1845	2			Y	-0-					-0-
03	3100	X	2690	-0-	-410	-0-	2690	2			Y	-0-					-0-
04	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			Y	-0-					-0-
05	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			Y	-0-					-0-
06	2610	X	1843	-0-	-767	-0-	1843	2			Y	-0-					-0-
07	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			Y	-0-					-0-
08	2542	N	2370	-0-	-172	-0-	2370	2			Y	-0-					-0-
09	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			Y	-0-					-0-
10	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			Y	-0-					-0-
11	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			Y	-0-					-0-
12	2201	N	1960	-0-	-241	-0-	1960	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6665	X	5611	-0-	-1054	-0-	5611	2			Y	-0-					-0-
02	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5479	2			Y	-0-					-0-
03	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6446	2			Y	-0-					-0-
04	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	7112	2			Y	-0-					-0-
05	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	7752	2			Y	-0-					-0-
06	4950	X	4727	-0-	-223	-0-	4727	2			Y	-0-					-0-
07	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5405	2			Y	-0-					-0-
08	7316	X	6110	-0-	-1206	-0-	6110	2			Y	-0-					-0-
09	7080	X	6683	-0-	-397	-0-	6683	2			Y	-0-					-0-
10	7316	X	7107	-0-	-209	-0-	7107	2			Y	-0-					-0-
11	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6949	2			Y	-0-					-0-
12	6913	X	5064	-0-	-1849	-0-	5064	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,445 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 #: 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	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	6335	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	5237	-0-	-615	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	5807	-0-	-1106	-0-	5807	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	6013	-0-	-677	-0-	6013	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	5992	-0-	-921	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
06	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	6649	2			N	-0-					-0-
07	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	6515	2			N	-0-					-0-
08	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	6404	2			N	-0-					-0-
09	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5928	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	5907	-0-	-107	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	5593	-0-	-227	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	5698	-0-	-316	-0-	5698	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,078 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	3813	X	3278	-0-	-535	-0-	3278	2			Y	-0-					-0-
02	3556	X	3030	-0-	-526	-0-	3030	2			Y	-0-					-0-
03	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			Y	-0-					-0-
04	3690	X	3217	-0-	-473	-0-	3217	2			Y	-0-					-0-
05	3813	X	3297	-0-	-516	-0-	3297	2			Y	-0-					-0-
06	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2			Y	-0-					-0-
07	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2			Y	-0-					-0-
08	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			Y	-0-					-0-
09	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			Y	-0-					-0-
10	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2			Y	-0-					-0-
11	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			Y	-0-					-0-
*12	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
02	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
03	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
04	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
05	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3129	-0-	129	129	3129	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3251	-0-	151	280	3251	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3210	-0-	110	390	3210	2			N	-0-					-0-
09	2814	X	2424	-0-	-390	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	1948	-0-	-904	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	1829	-0-	-931	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	1891	-0-	-961	-0-	1891	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,606 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 #: 26 RRCID -> 250590 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12866 PERF.11064 - 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	3472	X	2382	-0-	-1090	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
02	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2592	-0-	-229	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
04	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
05	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
06	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	2			N	-0-					-0-
07	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
08	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
09	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
10	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
11	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
*12	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,775 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. (I) GAS LIFT(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	3208	-0-	-698	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
02	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3684	-0-	-98	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3569	-0-	-91	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3550	-0-	-542	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3362	-0-	-598	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3349	-0-	-743	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3336	-0-	-353	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3166	-0-	-404	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	3065	-0-	-500	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	3016	-0-	-344	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	3113	-0-	-235	-0-	3113	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6603	X	5491	-0-	-1112	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	4656	-0-	-1028	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	5019	-0-	-1243	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	4988	-0-	-682	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	4473	-0-	-1014	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
06	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	6710	2			N	-0-					-0-
07	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	3569	-0-	-1484	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	4373	-0-	-517	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	4224	-0-	-829	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	3867	-0-	-1023	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
*12	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5236	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,089 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 #: 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	7998	X	7520	-0-	-478	-0-	7520	2		Y	-0-			-0-
02	7084	X	6758	-0-	-326	-0-	6758	2		Y	-0-			-0-
03	7719	X	7325	-0-	-394	-0-	7325	2		Y	-0-			-0-
04	7290	X	6958	-0-	-332	-0-	6958	2		Y	-0-			-0-
05	7533	X	7168	-0-	-365	-0-	7168	2		Y	-0-			-0-
06	7290	X	6870	-0-	-420	-0-	6870	2		Y	-0-			-0-
07	7471	X	6957	-0-	-514	-0-	6957	2		Y	-0-			-0-
08	7254	X	6865	-0-	-389	-0-	6865	2		Y	-0-			-0-
09	6960	X	6476	-0-	-484	-0-	6476	2		Y	-0-			-0-
10	7161	X	6354	-0-	-807	-0-	6354	2		Y	-0-			-0-
11	6870	X	6088	-0-	-782	-0-	6088	2		Y	-0-			-0-
12	6944	X	6226	-0-	-718	-0-	6226	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,565 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	7905	X	7508	-0-	-397	-0-	7508	2		Y	-0-			-0-
02	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	6909	2		Y	-0-			-0-
03	7936	X	7725	-0-	-211	-0-	7725	2		Y	-0-			-0-
04	7680	X	7056	-0-	-624	-0-	7056	2		Y	-0-			-0-
05	7936	X	7219	-0-	-717	-0-	7219	2		Y	-0-			-0-
06	7470	X	6433	-0-	-1037	-0-	6433	2		Y	-0-			-0-
07	7719	X	5895	-0-	-1824	-0-	5895	2		Y	-0-			-0-
08	7223	X	6933	-0-	-290	-0-	6933	2		Y	-0-			-0-
09	6990	X	6291	-0-	-699	-0-	6291	2		Y	-0-			-0-
10	7223	X	6460	-0-	-763	-0-	6460	2		Y	-0-			-0-
11	6720	X	6528	-0-	-192	-0-	6528	2		Y	-0-			-0-
12	6944	X	6602	-0-	-342	-0-	6602	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2		N	-0-			-0-
02	3528	X	3138	-0-	-390	-0-	3138	2		N	-0-			-0-
03	3968	X	3896	-0-	-72	-0-	3896	2		N	-0-			-0-
04	3840	X	3372	-0-	-468	-0-	3372	2		N	-0-			-0-
05	3968	X	3482	-0-	-486	-0-	3482	2		N	-0-			-0-
06	3780	X	2611	-0-	-1169	-0-	2611	2		N	-0-			-0-
07	3906	X	2904	-0-	-1002	-0-	2904	2		N	-0-			-0-
08	3503	X	3470	-0-	-33	-0-	3470	2		N	-0-			-0-
09	3360	X	2958	-0-	-402	-0-	2958	2		N	-0-			-0-
10	3472	X	3344	-0-	-128	-0-	3344	2		N	-0-			-0-
11	3360	X	2988	-0-	-372	-0-	2988	2		N	-0-			-0-
12	3472	X	3359	-0-	-113	-0-	3359	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,400 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 #: 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	5766	X	5261	-0-	-505	-0-	5261	2		N	-0-			-0-
02	5068	X	4662	-0-	-406	-0-	4662	2		N	-0-			-0-
03	5580	X	4845	-0-	-735	-0-	4845	2		N	-0-			-0-
04	5400	X	4503	-0-	-897	-0-	4503	2		N	-0-			-0-
05	5456	X	5116	-0-	-340	-0-	5116	2		N	-0-			-0-
06	5100	X	4804	-0-	-296	-0-	4804	2		N	-0-			-0-
07	5177	X	4827	-0-	-350	-0-	4827	2		N	-0-			-0-
08	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2		N	-0-			-0-
09	4410	X	4398	-0-	-12	-0-	4398	2		N	-0-			-0-
10	4557	X	4525	-0-	-32	-0-	4525	2		N	-0-			-0-
11	4410	X	4379	-0-	-31	-0-	4379	2		N	-0-			-0-
12	4557	X	4380	-0-	-177	-0-	4380	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,357 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	6138	X	5956	-0-	-182	-0-	5956	2		N	-0-			-0-
02	5544	X	5454	-0-	-90	-0-	5454	2		N	-0-			-0-
03	6107	X	5896	-0-	-211	-0-	5896	2		N	-0-			-0-
04	5910	X	5404	-0-	-506	-0-	5404	2		N	-0-			-0-
05	6107	X	5522	-0-	-585	-0-	5522	2		N	-0-			-0-
06	5850	X	5494	-0-	-356	-0-	5494	2		N	-0-			-0-
07	6045	X	5450	-0-	-595	-0-	5450	2		N	-0-			-0-
08	5487	X	5441	-0-	-46	-0-	5441	2		N	-0-			-0-
09	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	2		N	-0-			-0-
10	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	2		N	-0-			-0-
11	5310	X	5179	-0-	-131	-0-	5179	2		N	-0-			-0-
12	5487	X	5250	-0-	-237	-0-	5250	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	2		Y	-0-			-0-
02	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2		Y	-0-			-0-
03	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	2		Y	-0-			-0-
04	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2		Y	-0-			-0-
05	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	2		Y	-0-			-0-
06	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2		Y	-0-			-0-
07	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2		Y	-0-			-0-
08	4805	X	4047	-0-	-758	-0-	4047	2		Y	-0-			-0-
09	4560	X	3778	-0-	-782	-0-	3778	2		Y	-0-			-0-
10	4588	X	3781	-0-	-807	-0-	3781	2		Y	-0-			-0-
11	4440	X	2785	-0-	-1655	-0-	2785	2		Y	-0-			-0-
12	4123	X	2897	-0-	-1226	-0-	2897	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,797 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 #: 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	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	2		Y	-0-			-0-
02	4928	X	4751	-0-	-177	-0-	4751	2		Y	-0-			-0-
03	5456	X	5351	-0-	-105	-0-	5351	2		Y	-0-			-0-
04	5280	X	5271	-0-	-9	-0-	5271	2		Y	-0-			-0-
05	5456	X	5145	-0-	-311	-0-	5145	2		Y	-0-			-0-
06	5280	X	3718	-0-	-1562	-0-	3718	2		Y	-0-			-0-
07	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	6475	2		Y	-0-			-0-
08	5456	X	4882	-0-	-574	-0-	4882	2		Y	-0-			-0-
09	5280	X	5234	-0-	-46	-0-	5234	2		Y	-0-			-0-
10	5456	X	4441	-0-	-1015	-0-	4441	2		Y	-0-			-0-
11	5280	X	4340	-0-	-940	-0-	4340	2		Y	-0-			-0-
12	5456	X	4726	-0-	-730	-0-	4726	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,312 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	3255	X	3220	-0-	-35	-0-	3220	2		N	-0-			-0-
02	3052	X	3015	-0-	-37	-0-	3015	2		N	-0-			-0-
03	3379	X	3360	-0-	-19	-0-	3360	2		N	-0-			-0-
04	3270	X	3125	-0-	-145	-0-	3125	2		N	-0-			-0-
05	3348	X	2853	-0-	-495	-0-	2853	2		N	-0-			-0-
06	3240	X	1782	-0-	-1458	-0-	1782	2		N	-0-			-0-
07	3348	X	1511	-0-	-1837	-0-	1511	2		N	-0-			-0-
08	3255	X	1481	-0-	-1774	-0-	1481	2		N	-0-			-0-
09	3120	X	1427	-0-	-1693	-0-	1427	2		N	-0-			-0-
10	2852	X	1401	-0-	-1451	-0-	1401	2		N	-0-			-0-
11	1770	X	1276	-0-	-494	-0-	1276	2		N	-0-			-0-
12	1519	X	1299	-0-	-220	-0-	1299	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9486	X	8575	-0-	-911	-0-	8575	2		N	-0-			-0-
02	8568	X	7510	-0-	-1058	-0-	7510	2		N	-0-			-0-
03	9331	X	8648	-0-	-683	-0-	8648	2		N	-0-			-0-
04	9030	X	8029	-0-	-1001	-0-	8029	2		N	-0-			-0-
05	9269	X	8459	-0-	-810	-0-	8459	2		N	-0-			-0-
06	8370	X	8020	-0-	-350	-0-	8020	2		N	-0-			-0-
07	8649	X	8236	-0-	-413	-0-	8236	2		N	-0-			-0-
08	7874	X	7387	-0-	-487	-0-	7387	2		N	-0-			-0-
09	7620	X	4892	-0-	-2728	-0-	4892	2		N	-0-			-0-
10	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	9310	2		N	-0-			-0-
11	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	8055	2		N	-0-			-0-
12	7874	X	7736	-0-	-138	-0-	7736	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 94,857 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 #: 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	5301	X	4544	-0-	-757	-0-	4544	2			Y	-0-					-0-
02	4536	X	4124	-0-	-412	-0-	4124	2			Y	-0-					-0-
03	5022	X	3605	-0-	-1417	-0-	3605	2			Y	-0-					-0-
04	4680	X	4476	-0-	-204	-0-	4476	2			Y	-0-					-0-
05	4557	X	4432	-0-	-125	-0-	4432	2			Y	-0-					-0-
06	4410	X	4166	-0-	-244	-0-	4166	2			Y	-0-					-0-
07	4619	X	4327	-0-	-292	-0-	4327	2			Y	-0-					-0-
08	4619	X	4238	-0-	-381	-0-	4238	2			Y	-0-					-0-
09	4470	X	3954	-0-	-516	-0-	3954	2			Y	-0-					-0-
10	4433	X	4079	-0-	-354	-0-	4079	2			Y	-0-					-0-
11	4200	X	3861	-0-	-339	-0-	3861	2			Y	-0-					-0-
12	4340	X	4024	-0-	-316	-0-	4024	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,830 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	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	2			N	-0-					-0-
03	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
04	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4791	-0-	-138	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4700	-0-	-70	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4584	-0-	-345	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4302	-0-	-689	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	3859	-0-	-941	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4329	-0-	-538	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	4047	-0-	-663	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4217	-0-	-371	-0-	4217	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	3780	-0-	-672	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4820	-0-	-109	-0-	4820	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4150	-0-	-620	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4483	-0-	-446	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
06	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4738	-0-	-67	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	3957	-0-	-538	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	4176	-0-	-174	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	4073	-0-	-422	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
11	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
*12	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,682 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 #: 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	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5711	2			Y	-0-					-0-
02	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	2			Y	-0-					-0-
03	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2			Y	-0-					-0-
04	4020	X	2723	-0-	-1297	-0-	2723	2			Y	-0-					-0-
05	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	2			Y	-0-					-0-
06	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	2			Y	-0-					-0-
07	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	2			Y	-0-					-0-
08	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	2			Y	-0-					-0-
09	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2			Y	-0-					-0-
10	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	5186	2			Y	-0-					-0-
11	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2			Y	-0-					-0-
*12	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	6084	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,004 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	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	2			Y	-0-					-0-
02	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2			Y	-0-					-0-
03	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	2			Y	-0-					-0-
04	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5874	2			Y	-0-					-0-
05	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	2			Y	-0-					-0-
06	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			Y	-0-					-0-
07	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	2			Y	-0-					-0-
08	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	6296	2			Y	-0-					-0-
09	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	2			Y	-0-					-0-
10	5921	X	3992	-0-	-1929	-0-	3992	2			Y	-0-					-0-
11	6030	X	5551	-0-	-479	-0-	5551	2			Y	-0-					-0-
*12	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	6718	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6758	X	5793	-0-	-965	-0-	5793	2			Y	-0-					-0-
02	6468	X	4917	-0-	-1551	-0-	4917	2			Y	-0-					-0-
03	6014	X	5519	-0-	-495	-0-	5519	2			Y	-0-					-0-
04	5820	X	5561	-0-	-259	-0-	5561	2			Y	-0-					-0-
05	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	6191	2			Y	-0-					-0-
06	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	2			Y	-0-					-0-
07	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	2			Y	-0-					-0-
08	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5908	2			Y	-0-					-0-
09	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	2			Y	-0-					-0-
10	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5897	2			Y	-0-					-0-
11	5520	X	4985	-0-	-535	-0-	4985	2			Y	-0-					-0-
12	5704	X	5147	-0-	-557	-0-	5147	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,246 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 #: 2 RRCID -> 252034 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11441 - 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	4340	X	4213	-0-	-127	-0-	4213	2		Y	-0-			-0-
02	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2		Y	-0-			-0-
03	4216	X	4166	-0-	-50	-0-	4166	2		Y	-0-			-0-
04	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	2		Y	-0-			-0-
05	4216	X	1235	-0-	-2981	-0-	1235	2		Y	-0-			-0-
06	10486	X	10486	-0-	-0-	-0-	10486	2		Y	-0-			-0-
07	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	6759	2		Y	-0-			-0-
08	12840	X	12840	-0-	-0-	-0-	12840	2		Y	-0-			-0-
09	12381	X	12381	-0-	-0-	-0-	12381	2		Y	-0-			-0-
10	10639	X	10639	-0-	-0-	-0-	10639	2		Y	-0-			-0-
11	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	8724	2		Y	-0-			-0-
12	12834	X	9012	-0-	-3822	-0-	9012	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,757 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	9424	X	8732	-0-	-692	-0-	8732	2		Y	-0-			-0-
02	8316	X	7769	-0-	-547	-0-	7769	2		Y	-0-			-0-
03	9083	X	8520	-0-	-563	-0-	8520	2		Y	-0-			-0-
04	8610	X	8167	-0-	-443	-0-	8167	2		Y	-0-			-0-
05	8804	X	8341	-0-	-463	-0-	8341	2		Y	-0-			-0-
06	8460	X	7833	-0-	-627	-0-	7833	2		Y	-0-			-0-
07	8587	X	8236	-0-	-351	-0-	8236	2		Y	-0-			-0-
08	8432	X	8098	-0-	-334	-0-	8098	2		Y	-0-			-0-
09	8160	X	7610	-0-	-550	-0-	7610	2		Y	-0-			-0-
10	8339	X	7965	-0-	-374	-0-	7965	2		Y	-0-			-0-
11	7980	X	7607	-0-	-373	-0-	7607	2		Y	-0-			-0-
12	8246	X	7543	-0-	-703	-0-	7543	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	2		Y	-0-			-0-
02	4480	X	4451	-0-	-29	-0-	4451	2		Y	-0-			-0-
03	4960	X	4931	-0-	-29	-0-	4931	2		Y	-0-			-0-
04	4800	X	4758	-0-	-42	-0-	4758	2		Y	-0-			-0-
05	4960	X	4811	-0-	-149	-0-	4811	2		Y	-0-			-0-
06	4800	X	4417	-0-	-383	-0-	4417	2		Y	-0-			-0-
07	4929	X	4667	-0-	-262	-0-	4667	2		Y	-0-			-0-
08	4867	X	4678	-0-	-189	-0-	4678	2		Y	-0-			-0-
09	4710	X	4292	-0-	-418	-0-	4292	2		Y	-0-			-0-
10	4805	X	4328	-0-	-477	-0-	4328	2		Y	-0-			-0-
11	4530	X	3916	-0-	-614	-0-	3916	2		Y	-0-			-0-
12	4681	X	4011	-0-	-670	-0-	4011	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,489 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 #: 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	4743	X	4496	-0-	-247	-0-	4496	2			Y	-0-					-0-
02	4452	X	4040	-0-	-412	-0-	4040	2			Y	-0-					-0-
03	4681	X	4459	-0-	-222	-0-	4459	2			Y	-0-					-0-
04	4530	X	4237	-0-	-293	-0-	4237	2			Y	-0-					-0-
05	4526	X	4270	-0-	-256	-0-	4270	2			Y	-0-					-0-
06	4350	X	4112	-0-	-238	-0-	4112	2			Y	-0-					-0-
07	4464	X	4267	-0-	-197	-0-	4267	2			Y	-0-					-0-
08	4340	X	4261	-0-	-79	-0-	4261	2			Y	-0-					-0-
09	4200	X	4054	-0-	-146	-0-	4054	2			Y	-0-					-0-
10	4278	X	4047	-0-	-231	-0-	4047	2			Y	-0-					-0-
11	4140	X	3823	-0-	-317	-0-	3823	2			Y	-0-					-0-
12	4278	X	3535	-0-	-743	-0-	3535	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,601 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	8184	X	6990	-0-	-1194	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
02	7056	X	5517	-0-	-1539	-0-	5517	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	3035	-0-	-3940	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	5701	-0-	-1049	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
05	14084	X	14084	-0-	-0-	-0-	14084	2			N	-0-					-0-
06	9714	X	9714	-0-	-0-	-0-	9714	2			N	-0-					-0-
07	8980	X	8980	-0-	-0-	-0-	8980	2			N	-0-					-0-
08	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	9514	2			N	-0-					-0-
09	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	5051	-0-	-219	-0-	5051	2			N	-0-					-0-
11	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
*12	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	7525	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6789	X	6726	-0-	-63	-0-	6726	2			Y	-0-					-0-
02	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	2			Y	-0-					-0-
03	7254	X	6265	-0-	-989	-0-	6265	2			Y	-0-					-0-
04	7020	X	6185	-0-	-835	-0-	6185	2			Y	-0-					-0-
05	7254	X	6113	-0-	-1141	-0-	6113	2			Y	-0-					-0-
06	6510	X	5696	-0-	-814	-0-	5696	2			Y	-0-					-0-
07	6386	X	5712	-0-	-674	-0-	5712	2			Y	-0-					-0-
08	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	8052	2			Y	-0-					-0-
09	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	7415	2			Y	-0-					-0-
10	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	2			Y	-0-					-0-
11	6210	X	4918	-0-	-1292	-0-	4918	2			Y	-0-					-0-
12	6417	X	4652	-0-	-1765	-0-	4652	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,536 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 #: 22 RRCID -> 252869 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11360 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	6078	-0-		-866	-0-	6078	2			Y	-0-					-0-
02	6356	X	6111	-0-		-245	-0-	6111	2			Y	-0-					-0-
03	6789	X	6188	-0-		-601	-0-	6188	2			Y	-0-					-0-
04	6570	X	6269	-0-		-301	-0-	6269	2			Y	-0-					-0-
05	6758	X	6247	-0-		-511	-0-	6247	2			Y	-0-					-0-
06	6540	X	5875	-0-		-665	-0-	5875	2			Y	-0-					-0-
07	6758	X	5986	-0-		-772	-0-	5986	2			Y	-0-					-0-
08	6479	X	5841	-0-		-638	-0-	5841	2			Y	-0-					-0-
09	6270	X	5600	-0-		-670	-0-	5600	2			Y	-0-					-0-
10	6262	X	5656	-0-		-606	-0-	5656	2			Y	-0-					-0-
11	5880	X	5482	-0-		-398	-0-	5482	2			Y	-0-					-0-
12	5983	X	5662	-0-		-321	-0-	5662	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,995 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. GAS	(I) LIFT(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	7425	-0-		-1348	-0-	7425	2			Y	-0-					-0-
02	6445	X	6445	-0-		-0-	-0-	6445	2			Y	-0-					-0-
03	7905	X	6604	-0-		-1301	-0-	6604	2			Y	-0-					-0-
04	7650	X	6691	-0-		-959	-0-	6691	2			Y	-0-					-0-
05	7905	X	6758	-0-		-1147	-0-	6758	2			Y	-0-					-0-
06	7200	X	5368	-0-		-1832	-0-	5368	2			Y	-0-					-0-
07	7130	X	6694	-0-		-436	-0-	6694	2			Y	-0-					-0-
08	6820	X	6103	-0-		-717	-0-	6103	2			Y	-0-					-0-
09	6600	X	6097	-0-		-503	-0-	6097	2			Y	-0-					-0-
10	6758	X	6059	-0-		-699	-0-	6059	2			Y	-0-					-0-
11	6480	X	5476	-0-		-1004	-0-	5476	2			Y	-0-					-0-
12	6696	X	5570	-0-		-1126	-0-	5570	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS	(I) LIFT(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	4451	-0-		-416	-0-	4451	2			Y	-0-					-0-
02	4058	X	4058	-0-		-0-	-0-	4058	2			Y	-0-					-0-
03	4472	X	4472	-0-		-0-	-0-	4472	2			Y	-0-					-0-
04	4634	X	4634	-0-		-0-	-0-	4634	2			Y	-0-					-0-
05	4411	X	4411	-0-		-0-	-0-	4411	2			Y	-0-					-0-
06	4170	X	4072	-0-		-98	-0-	4072	2			Y	-0-					-0-
07	4309	X	4138	-0-		-171	-0-	4138	2			Y	-0-					-0-
08	4774	X	4437	-0-		-337	-0-	4437	2			Y	-0-					-0-
09	4620	X	4238	-0-		-382	-0-	4238	2			Y	-0-					-0-
10	4402	X	3643	-0-		-759	-0-	3643	2			Y	-0-					-0-
11	4290	X	4179	-0-		-111	-0-	4179	2			Y	-0-					-0-
12	4433	X	4334	-0-		-99	-0-	4334	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,067 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 #: 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	7626	X	7579	-0-	-47	-0-	7579	2			Y	-0-					-0-
02	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	6543	2			Y	-0-					-0-
03	8246	X	6797	-0-	-1449	-0-	6797	2			Y	-0-					-0-
04	7980	X	6735	-0-	-1245	-0-	6735	2			Y	-0-					-0-
05	7564	X	7257	-0-	-307	-0-	7257	2			Y	-0-					-0-
06	7320	X	7010	-0-	-310	-0-	7010	2			Y	-0-					-0-
07	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	8353	2			Y	-0-					-0-
08	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	8414	2			Y	-0-					-0-
09	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	7710	2			Y	-0-					-0-
10	7378	X	6249	-0-	-1129	-0-	6249	2			Y	-0-					-0-
11	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	7449	2			Y	-0-					-0-
*12	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	7454	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,550 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	4216	X	3740	-0-	-476	-0-	3740	2			Y	-0-					-0-
02	3612	X	3109	-0-	-503	-0-	3109	2			Y	-0-					-0-
03	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			Y	-0-					-0-
04	3870	X	3446	-0-	-424	-0-	3446	2			Y	-0-					-0-
05	3751	X	3445	-0-	-306	-0-	3445	2			Y	-0-					-0-
06	3870	X	3646	-0-	-224	-0-	3646	2			Y	-0-					-0-
07	3999	X	3726	-0-	-273	-0-	3726	2			Y	-0-					-0-
08	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			Y	-0-					-0-
09	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			Y	-0-					-0-
10	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			Y	-0-					-0-
11	3420	X	3393	-0-	-27	-0-	3393	2			Y	-0-					-0-
12	3534	X	3279	-0-	-255	-0-	3279	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			Y	-0-					-0-
02	2548	X	2116	-0-	-432	-0-	2116	2			Y	-0-					-0-
03	2821	X	2741	-0-	-80	-0-	2741	2			Y	-0-					-0-
04	2730	X	2379	-0-	-351	-0-	2379	2			Y	-0-					-0-
05	2821	X	1113	-0-	-1708	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-
06	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			Y	-0-					-0-
07	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3371	-0-	271	271	3371	2			Y	-0-					-0-
09	3169	X	2898	-0-	-271	-0-	2898	2			Y	-0-					-0-
10	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			Y	-0-					-0-
11	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			Y	-0-					-0-
12	2449	X	1949	-0-	-500	-0-	1949	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,894 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 #: 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	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			Y	-0-					-0-
02	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			Y	-0-					-0-
03	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			Y	-0-					-0-
04	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			Y	-0-					-0-
05	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			Y	-0-					-0-
06	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			Y	-0-					-0-
07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			Y	-0-					-0-
08	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			Y	-0-					-0-
09	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			Y	-0-					-0-
10	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			Y	-0-					-0-
11	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			Y	-0-					-0-
*12	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,577 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	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			Y	-0-					-0-
02	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			Y	-0-					-0-
03	4619	X	4603	-0-	-16	-0-	4603	2			Y	-0-					-0-
04	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	2			Y	-0-					-0-
05	4619	X	4522	-0-	-97	-0-	4522	2			Y	-0-					-0-
06	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	2			Y	-0-					-0-
07	4619	X	4401	-0-	-218	-0-	4401	2			Y	-0-					-0-
08	4557	X	4065	-0-	-492	-0-	4065	2			Y	-0-					-0-
09	4410	X	2625	-0-	-1785	-0-	2625	2			Y	-0-					-0-
10	4557	X	2189	-0-	-2368	-0-	2189	2			Y	-0-					-0-
11	4410	X	2709	-0-	-1701	-0-	2709	2			Y	-0-					-0-
12	4402	X	2948	-0-	-1454	-0-	2948	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8680	X	8047	-0-	-633	-0-	8047	2			Y	-0-					-0-
02	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	7951	2			Y	-0-					-0-
03	17502	X	17502	-0-	-0-	-0-	17502	2			Y	-0-					-0-
04	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	9175	2			Y	-0-					-0-
05	8773	X	8292	-0-	-481	-0-	8292	2			Y	-0-					-0-
06	8490	X	8160	-0-	-330	-0-	8160	2			Y	-0-					-0-
07	8773	X	8358	-0-	-415	-0-	8358	2			Y	-0-					-0-
08	9610	X	8009	-0-	-1601	-0-	8009	2			Y	-0-					-0-
09	9180	X	7400	-0-	-1780	-0-	7400	2			Y	-0-					-0-
10	8432	X	7582	-0-	-850	-0-	7582	2			Y	-0-					-0-
11	8160	X	7508	-0-	-652	-0-	7508	2			Y	-0-					-0-
12	8370	X	7524	-0-	-846	-0-	7524	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,508 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 #: 23 RRCID -> 253150 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11310 - 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	5952	X	5373	-0-	-579	-0-	5373	2			Y	-0-					-0-
02	5376	X	4685	-0-	-691	-0-	4685	2			Y	-0-					-0-
03	5952	X	5499	-0-	-453	-0-	5499	2			Y	-0-					-0-
04	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	2			Y	-0-					-0-
05	5363	X	4935	-0-	-428	-0-	4935	2			Y	-0-					-0-
06	5310	X	5191	-0-	-119	-0-	5191	2			Y	-0-					-0-
07	5735	X	5301	-0-	-434	-0-	5301	2			Y	-0-					-0-
08	5673	X	5311	-0-	-362	-0-	5311	2			Y	-0-					-0-
09	5490	X	5122	-0-	-368	-0-	5122	2			Y	-0-					-0-
10	5363	X	4670	-0-	-693	-0-	4670	2			Y	-0-					-0-
11	5190	X	4456	-0-	-734	-0-	4456	2			Y	-0-					-0-
12	5301	X	4894	-0-	-407	-0-	4894	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,990 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. GAS LIFT (I) (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	4372	-0-	-340	-0-	4372	2			N	-0-					25
02	4172	X	3930	-0-	-242	-0-	3930	2			N	-0-					25
03	4619	X	4332	-0-	-287	-0-	4332	2			N	-0-					25
04	4350	X	4112	-0-	-238	-0-	4112	2			N	-0-					25
05	4433	X	4146	-0-	-287	-0-	4146	2			N	-0-					25
06	4230	X	3949	-0-	-281	-0-	3949	2			N	-0-					25
07	4340	X	4040	-0-	-300	-0-	4040	2			N	-0-					25
08	4247	X	4007	-0-	-240	-0-	4007	2			N	-0-					25
09	4110	X	3833	-0-	-277	-0-	3833	2			N	-0-					25
10	4154	X	3909	-0-	-245	-0-	3909	2			N	-0-					25
11	3960	X	3720	-0-	-240	-0-	3720	2			N	-0-					25
12	4030	X	3813	-0-	-217	-0-	3813	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 48,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT (I) (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	7131	-0-	-774	-0-	7131	2			Y	-0-					-0-
02	7056	X	6395	-0-	-661	-0-	6395	2			Y	-0-					-0-
03	7812	X	7299	-0-	-513	-0-	7299	2			Y	-0-					-0-
04	12622	X	12622	-0-	-0-	-0-	12622	2			Y	-0-					-0-
05	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	10286	2			Y	-0-					-0-
06	10381	X	10381	-0-	-0-	-0-	10381	2			Y	-0-					-0-
07	10334	X	10334	-0-	-0-	-0-	10334	2			Y	-0-					-0-
08	13051	X	9105	-0-	-3946	-0-	9105	2			Y	-0-					-0-
09	12630	X	8158	-0-	-4472	-0-	8158	2			Y	-0-					-0-
10	10726	X	7632	-0-	-3094	-0-	7632	2			Y	-0-					-0-
11	10380	X	6755	-0-	-3625	-0-	6755	2			Y	-0-					-0-
12	10323	X	6194	-0-	-4129	-0-	6194	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,292 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 #: 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	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			Y	-0-					-0-
02	3752	X	3095	-0-	-657	-0-	3095	2			Y	-0-					-0-
03	4154	X	3922	-0-	-232	-0-	3922	2			Y	-0-					-0-
04	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			Y	-0-					-0-
05	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			Y	-0-					-0-
06	3810	X	3433	-0-	-377	-0-	3433	2			Y	-0-					-0-
07	3937	X	3571	-0-	-366	-0-	3571	2			Y	-0-					-0-
08	3813	X	3599	-0-	-214	-0-	3599	2			Y	-0-					-0-
09	3630	X	3137	-0-	-493	-0-	3137	2			Y	-0-					-0-
10	3627	X	3094	-0-	-533	-0-	3094	2			Y	-0-					-0-
11	3480	X	3069	-0-	-411	-0-	3069	2			Y	-0-					-0-
12	3596	X	3288	-0-	-308	-0-	3288	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,042 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	6386	X	3587	-0-	-2799	-0-	3587	2			Y	-0-					-0-
02	5712	X	3663	-0-	-2049	-0-	3663	2			Y	-0-					-0-
03	6324	X	5018	-0-	-1306	-0-	5018	2			Y	-0-					-0-
04	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	6061	2			Y	-0-					-0-
05	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	5738	2			Y	-0-					-0-
06	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	6671	2			Y	-0-					-0-
07	6262	X	6175	-0-	-87	-0-	6175	2			Y	-0-					-0-
08	6262	X	6206	-0-	-56	-0-	6206	2			Y	-0-					-0-
09	6210	X	5324	-0-	-886	-0-	5324	2			Y	-0-					-0-
10	6417	X	5450	-0-	-967	-0-	5450	2			Y	-0-					-0-
11	6210	X	4274	-0-	-1936	-0-	4274	2			Y	-0-					-0-
12	6200	X	4948	-0-	-1252	-0-	4948	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7533	X	6874	-0-	-659	-0-	6874	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	6217	-0-	-531	-0-	6217	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	6647	-0-	-669	-0-	6647	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	6420	-0-	-540	-0-	6420	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	6586	-0-	-420	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6272	-0-	-388	-0-	6272	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	6408	-0-	-474	-0-	6408	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	6281	-0-	-353	-0-	6281	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	5973	-0-	-447	-0-	5973	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	6176	-0-	-396	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	5298	-0-	-972	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	6346	-0-	-71	-0-	6346	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,498 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 #: 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	7812	X	7063	-0-	-749	-0-	7063	2			N	-0-					-0-
02	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
03	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	8078	2			N	-0-					-0-
04	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
05	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	8288	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	7814	-0-	-16	-0-	7814	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	7774	-0-	-317	-0-	7774	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	7569	-0-	-584	-0-	7569	2			N	-0-					-0-
09	7890	X	6948	-0-	-942	-0-	6948	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	6702	-0-	-1451	-0-	6702	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	5931	-0-	-1869	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	6157	-0-	-1624	-0-	6157	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,983 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	3162	X	2976	-0-	-186	-0-	2976	2			Y	-0-					-0-
02	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			Y	-0-					-0-
03	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			Y	-0-					-0-
04	2880	X	2805	-0-	-75	-0-	2805	2			Y	-0-					-0-
05	3596	X	1542	-0-	-2054	-0-	1542	2			Y	-0-					-0-
06	3480	X	1525	-0-	-1955	-0-	1525	2			Y	-0-					-0-
07	3596	X	2095	-0-	-1501	-0-	2095	2			Y	-0-					-0-
08	2976	X	481	-0-	-2495	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
09	2820	X	503	-0-	-2317	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
10	2108	X	499	-0-	-1609	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
11	2040	X	466	-0-	-1574	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	314	-0-	-213	-0-	314	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5146	X	3898	-0-	-1248	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	3398	-0-	-1334	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	3681	-0-	-752	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3644	-0-	-316	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3383	-0-	-616	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
06	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3667	-0-	-84	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	3356	-0-	-395	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3438	-0-	-252	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3049	-0-	-764	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3053	-0-	-637	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
*12	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,040 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 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	5921	X	4303	-0-	-1618	-0-	4303	2		Y	-0-			-0-
02	5292	X	3721	-0-	-1571	-0-	3721	2		Y	-0-			-0-
03	5859	X	4129	-0-	-1730	-0-	4129	2		Y	-0-			-0-
04	4800	X	4309	-0-	-491	-0-	4309	2		Y	-0-			-0-
05	4495	X	3720	-0-	-775	-0-	3720	2		Y	-0-			-0-
06	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	2		Y	-0-			-0-
07	4464	X	3487	-0-	-977	-0-	3487	2		Y	-0-			-0-
08	4464	X	3314	-0-	-1150	-0-	3314	2		Y	-0-			-0-
09	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	2		Y	-0-			-0-
10	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	6737	2		Y	-0-			-0-
11	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2		Y	-0-			-0-
12	4464	X	3974	-0-	-490	-0-	3974	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,610 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	15748	X	14052	-0-	-1696	-0-	14052	2		Y	-0-			-0-
02	14056	X	12742	-0-	-1314	-0-	12742	2		Y	-0-			-0-
03	15035	X	14061	-0-	-974	-0-	14061	2		Y	-0-			-0-
04	14280	X	13250	-0-	-1030	-0-	13250	2		Y	-0-			-0-
05	14756	X	13360	-0-	-1396	-0-	13360	2		Y	-0-			-0-
06	13650	X	13283	-0-	-367	-0-	13283	2		Y	-0-			-0-
07	14105	X	12924	-0-	-1181	-0-	12924	2		Y	-0-			-0-
08	13423	X	13319	-0-	-104	-0-	13319	2		Y	-0-			-0-
09	12990	X	12686	-0-	-304	-0-	12686	2		Y	-0-			-0-
10	13423	X	12106	-0-	-1317	-0-	12106	2		Y	-0-			-0-
11	12990	X	12435	-0-	-555	-0-	12435	2		Y	-0-			-0-
12	13330	X	12724	-0-	-606	-0-	12724	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 156,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	4303	-0-	-1587	-0-	4303	2		N	-0-			-0-
02	5208	X	5126	-0-	-82	-0-	5126	2		N	-0-			-0-
03	5580	X	5111	-0-	-469	-0-	5111	2		N	-0-			-0-
04	5130	X	4809	-0-	-321	-0-	4809	2		N	-0-			-0-
05	5673	X	4783	-0-	-890	-0-	4783	2		N	-0-			-0-
06	5490	X	4549	-0-	-941	-0-	4549	2		N	-0-			-0-
07	5673	X	4629	-0-	-1044	-0-	4629	2		N	-0-			-0-
08	4960	X	4420	-0-	-540	-0-	4420	2		N	-0-			-0-
09	4800	X	4287	-0-	-513	-0-	4287	2		N	-0-			-0-
10	4774	X	4185	-0-	-589	-0-	4185	2		N	-0-			-0-
11	4560	X	3141	-0-	-1419	-0-	3141	2		N	-0-			-0-
12	4619	X	4592	-0-	-27	-0-	4592	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,935 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 #: 35 RRCID -> 255935 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11580 - 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	11549	X	11549	-0-	-0-	-0-	11549	2			Y	-0-					-0-
02	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	9057	2			Y	-0-					-0-
03	10039	X	10039	-0-	-0-	-0-	10039	2			Y	-0-					-0-
04	8730	X	8674	-0-	-56	-0-	8674	2			Y	-0-					-0-
05	9609	X	9609	-0-	-0-	-0-	9609	2			Y	-0-					-0-
06	8730	X	7889	-0-	-841	-0-	7889	2			Y	-0-					-0-
07	9021	X	8601	-0-	-420	-0-	8601	2			Y	-0-					-0-
08	8866	X	6876	-0-	-1990	-0-	6876	2			Y	-0-					-0-
09	8580	X	4356	-0-	-4224	-0-	4356	2			Y	-0-					-0-
10	8866	X	5117	-0-	-3749	-0-	5117	2			Y	-0-					-0-
11	8310	X	5286	-0-	-3024	-0-	5286	2			Y	-0-					-0-
12	8587	X	5249	-0-	-3338	-0-	5249	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,302 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. (I) GAS LIFT(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	4889	-0-	-1683	-0-	4889	2			Y	-0-					-0-
02	5208	X	3992	-0-	-1216	-0-	3992	2			Y	-0-					-0-
03	5766	X	4193	-0-	-1573	-0-	4193	2			Y	-0-					-0-
04	5580	X	2521	-0-	-3059	-0-	2521	2			Y	-0-					-0-
05	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	8836	2			Y	-0-					-0-
06	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	7838	2			Y	-0-					-0-
07	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	7240	2			Y	-0-					-0-
08	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	7189	2			Y	-0-					-0-
09	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	6924	2			Y	-0-					-0-
10	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	6889	2			Y	-0-					-0-
11	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6738	2			Y	-0-					-0-
*12	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	6545	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 38 RRCID -> 255937 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12234 PERF.11678 - 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	6138	X	4835	-0-	-1303	-0-	4835	2			Y	-0-					-0-
02	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	2			Y	-0-					-0-
03	5084	X	4764	-0-	-320	-0-	4764	2			Y	-0-					-0-
04	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	2			Y	-0-					-0-
05	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2			Y	-0-					-0-
06	4920	X	4909	-0-	-11	-0-	4909	2			Y	-0-					-0-
07	5084	X	4755	-0-	-329	-0-	4755	2			Y	-0-					-0-
08	5580	X	4878	-0-	-702	-0-	4878	2			Y	-0-					-0-
09	5400	X	3959	-0-	-1441	-0-	3959	2			Y	-0-					-0-
10	5115	X	4736	-0-	-379	-0-	4736	2			Y	-0-					-0-
11	4920	X	3878	-0-	-1042	-0-	3878	2			Y	-0-					-0-
12	4867	X	3720	-0-	-1147	-0-	3720	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIMS, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 255940 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10150 - 11189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10416	X	9617	-0-	-799	-0-	9617	2			N	-0-					-0-
02	9268	X	8596	-0-	-672	-0-	8596	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	9266	-0-	-809	-0-	9266	2			N	-0-					-0-
04	9600	X	8857	-0-	-743	-0-	8857	2			N	-0-					-0-
05	9920	X	8984	-0-	-936	-0-	8984	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	8642	-0-	-658	-0-	8642	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	8794	-0-	-723	-0-	8794	2			N	-0-					-0-
08	9207	X	8760	-0-	-447	-0-	8760	2			N	-0-					-0-
09	8850	X	8229	-0-	-621	-0-	8229	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	8601	-0-	-389	-0-	8601	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	8121	-0-	-519	-0-	8121	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	8302	-0-	-502	-0-	8302	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256622 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10748 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3599	-0-	-338	-0-	3599	2			Y	-0-					-0-
02	3612	X	3134	-0-	-478	-0-	3134	2			Y	-0-					-0-
03	3999	X	3117	-0-	-882	-0-	3117	2			Y	-0-					-0-
04	3870	X	3472	-0-	-398	-0-	3472	2			Y	-0-					-0-
05	3596	X	3325	-0-	-271	-0-	3325	2			Y	-0-					-0-
06	3480	X	3410	-0-	-70	-0-	3410	2			Y	-0-					-0-
07	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			Y	-0-					-0-
08	3596	X	3471	-0-	-125	-0-	3471	2			Y	-0-					-0-
09	3480	X	3394	-0-	-86	-0-	3394	2			Y	-0-					-0-
10	3596	X	3495	-0-	-101	-0-	3495	2			Y	-0-					-0-
11	3480	X	2981	-0-	-499	-0-	2981	2			Y	-0-					-0-
12	3596	X	3255	-0-	-341	-0-	3255	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256964 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.12806 - 12886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	5648	-0-	-800	-0-	5648	2			N	-0-					-0-
02	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	6074	-0-	-374	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
04	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5862	-0-	-121	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	5091	-0-	-789	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	5276	-0-	-986	-0-	5276	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	5474	-0-	-788	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	5593	-0-	-467	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	5554	-0-	-305	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	5058	-0-	-252	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	5442	-0-	-324	-0-	5442	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,987 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 #: 32 RRCID -> 256966 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12308 PERF.11228 - 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	8370	X	6806	-0-	-1564	-0-	6806	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	5703	-0-	-1073	-0-	5703	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	5824	-0-	-1678	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	3877	-0-	-2723	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	4098	-0-	-2722	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	6419	-0-	-181	-0-	6419	2			N	-0-					-0-
07	9713	X	9713	-0-	-0-	-0-	9713	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	8494	2			N	-0-					-0-
09	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	7636	2			N	-0-					-0-
10	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	7526	2			N	-0-					-0-
11	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	2			N	-0-					-0-
*12	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	6379	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257079 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11730 - 11954

01	9641	X	8454	-0-	-1187	-0-	8454	2			N	-0-					-0-
02	8708	X	7499	-0-	-1209	-0-	7499	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	7788	-0-	-1853	-0-	7788	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	8111	-0-	-1189	-0-	8111	2			N	-0-					-0-
05	9610	X	8076	-0-	-1534	-0-	8076	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	7134	-0-	-1056	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
07	8496	X	8496	-0-	-0-	-0-	8496	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	8344	-0-	-26	-0-	8344	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	7488	-0-	-612	-0-	7488	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	7678	-0-	-692	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	7217	-0-	-883	-0-	7217	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	6872	-0-	-1498	-0-	6872	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 45 RRCID -> 257144 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11800 - 12106

01	7688	X	7211	-0-	-477	-0-	7211	2			Y	-0-					-0-
02	9044	X	7176	-0-	-1868	-0-	7176	2			Y	-0-					-0-
03	8990	X	7247	-0-	-1743	-0-	7247	2			Y	-0-					-0-
04	8220	X	6506	-0-	-1714	-0-	6506	2			Y	-0-					-0-
05	8184	X	6385	-0-	-1799	-0-	6385	2			Y	-0-					-0-
06	7680	X	7359	-0-	-321	-0-	7359	2			Y	-0-					-0-
07	7936	X	7352	-0-	-584	-0-	7352	2			Y	-0-					-0-
08	6975	X	6925	-0-	-50	-0-	6925	2			Y	-0-					-0-
09	6750	X	6122	-0-	-628	-0-	6122	2			Y	-0-					-0-
10	6975	X	6373	-0-	-602	-0-	6373	2			Y	-0-					-0-
11	6750	X	6300	-0-	-450	-0-	6300	2			Y	-0-					-0-
12	6975	X	6620	-0-	-355	-0-	6620	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,576 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 #: 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	6944	X	6031	-0-	-913	-0-	6031	2			Y	-0-					-0-
02	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	2			Y	-0-					-0-
03	6417	X	5886	-0-	-531	-0-	5886	2			Y	-0-					-0-
04	6060	X	5810	-0-	-250	-0-	5810	2			Y	-0-					-0-
05	6262	X	5442	-0-	-820	-0-	5442	2			Y	-0-					-0-
06	5850	X	4692	-0-	-1158	-0-	4692	2			Y	-0-					-0-
07	6014	X	5780	-0-	-234	-0-	5780	2			Y	-0-					-0-
08	6014	X	5797	-0-	-217	-0-	5797	2			Y	-0-					-0-
09	5820	X	5449	-0-	-371	-0-	5449	2			Y	-0-					-0-
10	5766	X	5569	-0-	-197	-0-	5569	2			Y	-0-					-0-
11	5610	X	5131	-0-	-479	-0-	5131	2			Y	-0-					-0-
12	5797	X	5163	-0-	-634	-0-	5163	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,071 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	10695	X	9787	-0-	-908	-0-	9787	2			Y	-0-					-0-
02	9548	X	8731	-0-	-817	-0-	8731	2			Y	-0-					-0-
03	10385	X	9287	-0-	-1098	-0-	9287	2			Y	-0-					-0-
04	9750	X	8979	-0-	-771	-0-	8979	2			Y	-0-					-0-
05	9858	X	9496	-0-	-362	-0-	9496	2			Y	-0-					-0-
06	9480	X	8926	-0-	-554	-0-	8926	2			Y	-0-					-0-
07	9672	X	9062	-0-	-610	-0-	9062	2			Y	-0-					-0-
08	9486	X	8891	-0-	-595	-0-	8891	2			Y	-0-					-0-
09	9180	X	8482	-0-	-698	-0-	8482	2			Y	-0-					-0-
10	9486	X	8697	-0-	-789	-0-	8697	2			Y	-0-					-0-
11	8940	X	8247	-0-	-693	-0-	8247	2			Y	-0-					-0-
12	9052	X	8188	-0-	-864	-0-	8188	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 37 RRCID -> 257253 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11518 - 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	6758	X	5045	-0-	-1713	-0-	5045	2			Y	-0-					-0-
02	5628	X	4246	-0-	-1382	-0-	4246	2			Y	-0-					-0-
03	5518	X	4647	-0-	-871	-0-	4647	2			Y	-0-					-0-
04	5340	X	5191	-0-	-149	-0-	5191	2			Y	-0-					-0-
05	5053	X	3685	-0-	-1368	-0-	3685	2			Y	-0-					-0-
06	4890	X	3944	-0-	-946	-0-	3944	2			Y	-0-					-0-
07	5363	X	4815	-0-	-548	-0-	4815	2			Y	-0-					-0-
08	5208	X	4790	-0-	-418	-0-	4790	2			Y	-0-					-0-
09	5040	X	4729	-0-	-311	-0-	4729	2			Y	-0-					-0-
10	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	2			Y	-0-					-0-
11	4650	X	4153	-0-	-497	-0-	4153	2			Y	-0-					-0-
12	4898	X	4204	-0-	-694	-0-	4204	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,843 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 #: 30 RRCID -> 257385 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 12454 PERF.11430 - 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	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					-0-
02	2688	X	-0-	-0-	-2688	-0-					Y	-0-					-0-
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 36 RRCID -> 257396 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12621 PERF.11423 - 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	5549	X	4895	-0-	-654	-0-	4895	2			Y	-0-					-0-
02	4900	X	4436	-0-	-464	-0-	4436	2			Y	-0-					-0-
03	5425	X	4347	-0-	-1078	-0-	4347	2			Y	-0-					-0-
04	5250	X	4295	-0-	-955	-0-	4295	2			Y	-0-					-0-
05	5425	X	4491	-0-	-934	-0-	4491	2			Y	-0-					-0-
06	4740	X	4636	-0-	-104	-0-	4636	2			Y	-0-					-0-
07	4898	X	4477	-0-	-421	-0-	4477	2			Y	-0-					-0-
08	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2			Y	-0-					-0-
09	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2			Y	-0-					-0-
10	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	6036	2			Y	-0-					-0-
11	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	2			Y	-0-					-0-
*12	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5665	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8494	X	6006	-0-	-2488	-0-	6006	2			Y	-0-					-0-
02	7336	X	6642	-0-	-694	-0-	6642	2			Y	-0-					-0-
03	7688	X	6840	-0-	-848	-0-	6840	2			Y	-0-					-0-
04	7290	X	6672	-0-	-618	-0-	6672	2			Y	-0-					-0-
05	7347	X	7057	-0-	-290	-0-	7057	2			Y	-0-					-0-
06	7110	X	6398	-0-	-712	-0-	6398	2			Y	-0-					-0-
07	7347	X	6136	-0-	-1211	-0-	6136	2			Y	-0-					-0-
08	6913	X	6390	-0-	-523	-0-	6390	2			Y	-0-					-0-
09	6690	X	6148	-0-	-542	-0-	6148	2			Y	-0-					-0-
10	6913	X	6187	-0-	-726	-0-	6187	2			Y	-0-					-0-
11	6390	X	5896	-0-	-494	-0-	5896	2			Y	-0-					-0-
12	6386	X	5630	-0-	-756	-0-	5630	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,002 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 #: 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	3813	X	3481	-0-	-332	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	3083	-0-	-305	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3313	-0-	-407	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3196	-0-	-344	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3269	-0-	-203	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	2961	-0-	-399	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	2833	-0-	-577	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	2340	-0-	-977	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	1873	-0-	-1337	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	1465	-0-	-1790	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	1523	-0-	-1447	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	1783	-0-	-1038	-0-	1783	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,120 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	5580	X	5071	-0-	-509	-0-	5071	2			Y	-0-					-0-
02	5040	X	4804	-0-	-236	-0-	4804	2			Y	-0-					-0-
03	5363	X	4998	-0-	-365	-0-	4998	2			Y	-0-					-0-
04	5190	X	4731	-0-	-459	-0-	4731	2			Y	-0-					-0-
05	5332	X	4781	-0-	-551	-0-	4781	2			Y	-0-					-0-
06	5160	X	4639	-0-	-521	-0-	4639	2			Y	-0-					-0-
07	5332	X	4605	-0-	-727	-0-	4605	2			Y	-0-					-0-
08	4929	X	4365	-0-	-564	-0-	4365	2			Y	-0-					-0-
09	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	2			Y	-0-					-0-
10	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2			Y	-0-					-0-
11	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			Y	-0-					-0-
*12	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7068	X	5682	-0-	-1386	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	5193	-0-	-1162	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	4867	-0-	-1283	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	6093	-0-	-262	-0-	6093	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5608	-0-	-242	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	4891	-0-	-1154	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	2967	-0-	-2055	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	4607	-0-	-253	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
10	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
11	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
*12	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5531	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,195 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 #: 28 RRCID -> 257906 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11194 - 12658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5978	-0-	-1307	-0-	5978	2		Y	-0-			-0-
02	6384	X	5511	-0-	-873	-0-	5511	2		Y	-0-			-0-
03	6789	X	6219	-0-	-570	-0-	6219	2		Y	-0-			-0-
04	6510	X	5900	-0-	-610	-0-	5900	2		Y	-0-			-0-
05	6510	X	5036	-0-	-1474	-0-	5036	2		Y	-0-			-0-
06	6030	X	5470	-0-	-560	-0-	5470	2		Y	-0-			-0-
07	6231	X	5717	-0-	-514	-0-	5717	2		Y	-0-			-0-
08	6107	X	6062	-0-	-45	-0-	6062	2		Y	-0-			-0-
09	5910	X	5625	-0-	-285	-0-	5625	2		Y	-0-			-0-
10	5704	X	5612	-0-	-92	-0-	5612	2		Y	-0-			-0-
11	5880	X	5131	-0-	-749	-0-	5131	2		Y	-0-			-0-
12	6076	X	4929	-0-	-1147	-0-	4929	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 257916 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13251 PERF.11770 - 12940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6523	-0-	-1382	-0-	6523	2		Y	-0-			-0-
02	6944	X	5246	-0-	-1698	-0-	5246	2		Y	-0-			-0-
03	7688	X	5926	-0-	-1762	-0-	5926	2		Y	-0-			-0-
04	6300	X	5569	-0-	-731	-0-	5569	2		Y	-0-			-0-
05	6510	X	5472	-0-	-1038	-0-	5472	2		Y	-0-			-0-
06	6300	X	5788	-0-	-512	-0-	5788	2		Y	-0-			-0-
07	5921	X	5756	-0-	-165	-0-	5756	2		Y	-0-			-0-
08	5704	X	5350	-0-	-354	-0-	5350	2		Y	-0-			-0-
09	5520	X	4878	-0-	-642	-0-	4878	2		Y	-0-			-0-
10	5704	X	5700	-0-	-4	-0-	5700	2		Y	-0-			-0-
11	5520	X	5173	-0-	-347	-0-	5173	2		Y	-0-			-0-
12	5704	X	5032	-0-	-672	-0-	5032	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 258019 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11278 - 12604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	8545	2		N	-0-			-0-
02	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	7198	2		N	-0-			-0-
03	6913	X	5124	-0-	-1789	-0-	5124	2		N	-0-			-0-
04	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	7554	2		N	-0-			-0-
05	6913	X	6672	-0-	-241	-0-	6672	2		N	-0-			-0-
06	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	2		N	-0-			-0-
07	6913	X	6138	-0-	-775	-0-	6138	2		N	-0-			-0-
08	7812	X	6966	-0-	-846	-0-	6966	2		N	-0-			-0-
09	7560	X	5948	-0-	-1612	-0-	5948	2		N	-0-			-0-
10	6944	X	5470	-0-	-1474	-0-	5470	2		N	-0-			-0-
11	6750	X	4739	-0-	-2011	-0-	4739	2		N	-0-			-0-
12	6975	X	5774	-0-	-1201	-0-	5774	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,844 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 #: 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	5084	X	3991	-0-	-1093	-0-	3991	2			Y	-0-					-0-
02	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	6150	2			Y	-0-					-0-
03	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	5747	2			Y	-0-					-0-
04	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	2			Y	-0-					-0-
05	5208	X	4604	-0-	-604	-0-	4604	2			Y	-0-					-0-
06	5040	X	4332	-0-	-708	-0-	4332	2			Y	-0-					-0-
07	5208	X	4545	-0-	-663	-0-	4545	2			Y	-0-					-0-
08	5022	X	4338	-0-	-684	-0-	4338	2			Y	-0-					-0-
09	4860	X	4110	-0-	-750	-0-	4110	2			Y	-0-					-0-
10	4619	X	3905	-0-	-714	-0-	3905	2			Y	-0-					-0-
11	4410	X	3487	-0-	-923	-0-	3487	2			Y	-0-					-0-
12	4557	X	3021	-0-	-1536	-0-	3021	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,082 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	5425	X	4380	-0-	-1045	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
02	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4367	-0-	-500	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4038	-0-	-672	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	4161	-0-	-241	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	4004	-0-	-226	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	4013	-0-	-358	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3833	-0-	-352	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3777	-0-	-273	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	3662	-0-	-492	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3717	-0-	-273	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3446	-0-	-553	-0-	3446	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5456	X	5196	-0-	-260	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	4415	-0-	-513	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	5051	-0-	-343	-0-	5051	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4474	-0-	-566	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4521	-0-	-687	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4241	-0-	-799	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4277	-0-	-776	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	4199	-0-	-451	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	3880	-0-	-590	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	4127	-0-	-399	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	3846	-0-	-384	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	3644	-0-	-634	-0-	3644	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,871 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 #: 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	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	6455	2			Y	-0-					-0-
02	4956	X	4604	-0-	-352	-0-	4604	2			Y	-0-					-0-
03	5487	X	5032	-0-	-455	-0-	5032	2			Y	-0-					-0-
04	5400	X	4685	-0-	-715	-0-	4685	2			Y	-0-					-0-
05	5580	X	4460	-0-	-1120	-0-	4460	2			Y	-0-					-0-
06	5400	X	4795	-0-	-605	-0-	4795	2			Y	-0-					-0-
07	5084	X	4731	-0-	-353	-0-	4731	2			Y	-0-					-0-
08	4836	X	4227	-0-	-609	-0-	4227	2			Y	-0-					-0-
09	4680	X	4039	-0-	-641	-0-	4039	2			Y	-0-					-0-
10	4836	X	3880	-0-	-956	-0-	3880	2			Y	-0-					-0-
11	4680	X	4194	-0-	-486	-0-	4194	2			Y	-0-					-0-
12	4743	X	4001	-0-	-742	-0-	4001	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,103 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	6448	X	5988	-0-	-460	-0-	5988	2			Y	-0-					-0-
02	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	5466	2			Y	-0-					-0-
03	5859	X	5520	-0-	-339	-0-	5520	2			Y	-0-					-0-
04	5670	X	5387	-0-	-283	-0-	5387	2			Y	-0-					-0-
05	5859	X	5437	-0-	-422	-0-	5437	2			Y	-0-					-0-
06	5670	X	5374	-0-	-296	-0-	5374	2			Y	-0-					-0-
07	5859	X	5306	-0-	-553	-0-	5306	2			Y	-0-					-0-
08	5549	X	5181	-0-	-368	-0-	5181	2			Y	-0-					-0-
09	5370	X	4700	-0-	-670	-0-	4700	2			Y	-0-					-0-
10	5549	X	3918	-0-	-1631	-0-	3918	2			Y	-0-					-0-
11	5370	X	3095	-0-	-2275	-0-	3095	2			Y	-0-					-0-
12	5301	X	3421	-0-	-1880	-0-	3421	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5766	X	4698	-0-	-1068	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	3344	-0-	-1752	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	4168	-0-	-1257	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	3993	-0-	-1107	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4032	-0-	-680	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	3701	-0-	-859	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	4145	-0-	-9	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	3918	-0-	-205	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3831	-0-	-159	-0-	3831	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	4077	-0-	-46	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3942	-0-	-48	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3276	-0-	-847	-0-	3276	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	9118	2		Y	-0-			-0-
02	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	8128	2		Y	-0-			-0-
03	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7131	2		Y	-0-			-0-
04	2520	X	2478	-0-	-42	-0-	2478	2		Y	-0-			-0-
05	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	2		Y	-0-			-0-
06	9126	X	9126	-0-	-0-	-0-	9126	2		Y	-0-			-0-
07	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	2		Y	-0-			-0-
08	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	7759	2		Y	-0-			-0-
09	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2		Y	-0-			-0-
10	11686	X	11686	-0-	-0-	-0-	11686	2		Y	-0-			-0-
11	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	7481	2		Y	-0-			-0-
*12	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,124 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	9951	X	8838	-0-	-1113	-0-	8838	2		N	-0-			-0-
02	8484	X	6936	-0-	-1548	-0-	6936	2		N	-0-			-0-
03	9393	X	7769	-0-	-1624	-0-	7769	2		N	-0-			-0-
04	8910	X	7079	-0-	-1831	-0-	7079	2		N	-0-			-0-
05	8990	X	7644	-0-	-1346	-0-	7644	2		N	-0-			-0-
06	8550	X	8080	-0-	-470	-0-	8080	2		N	-0-			-0-
07	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	8347	2		N	-0-			-0-
08	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	8100	2		N	-0-			-0-
09	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	7382	2		N	-0-			-0-
10	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	7471	2		N	-0-			-0-
11	7140	X	6881	-0-	-259	-0-	6881	2		N	-0-			-0-
12	7378	X	6646	-0-	-732	-0-	6646	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	W	6423	-0-	6423	11994	6423	2		Y	-0-			-0-
02	0	W	5447	-0-	5447	17441	5447	2		Y	-0-			-0-
03	23411	X	5970	-0-	-17441	-0-	5970	2		Y	-0-			-0-
04	6030	X	5823	-0-	-207	-0-	5823	2		Y	-0-			-0-
05	6231	X	5958	-0-	-273	-0-	5958	2		Y	-0-			-0-
06	6030	X	5690	-0-	-340	-0-	5690	2		Y	-0-			-0-
07	6045	X	5799	-0-	-246	-0-	5799	2		Y	-0-			-0-
08	6014	X	5705	-0-	-309	-0-	5705	2		Y	-0-			-0-
09	5820	X	5351	-0-	-469	-0-	5351	2		Y	-0-			-0-
10	5952	X	5395	-0-	-557	-0-	5395	2		Y	-0-			-0-
11	5700	X	5118	-0-	-582	-0-	5118	2		Y	-0-			-0-
12	5797	X	5297	-0-	-500	-0-	5297	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,976 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 #: 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	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
02	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	6895	2			N	-0-					-0-
03	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
04	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
05	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	7983	2			N	-0-					-0-
06	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
07	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
08	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
09	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	2			N	-0-					-0-
10	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
11	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
*12	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,065 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	7688	X	7481	-0-	-207	-0-	7481	2			Y	-0-					-0-
02	8148	X	6548	-0-	-1600	-0-	6548	2			Y	-0-					-0-
03	8680	X	7161	-0-	-1519	-0-	7161	2			Y	-0-					-0-
04	7650	X	6844	-0-	-806	-0-	6844	2			Y	-0-					-0-
05	7471	X	6923	-0-	-548	-0-	6923	2			Y	-0-					-0-
06	7230	X	6515	-0-	-715	-0-	6515	2			Y	-0-					-0-
07	7254	X	6561	-0-	-693	-0-	6561	2			Y	-0-					-0-
08	7099	X	6410	-0-	-689	-0-	6410	2			Y	-0-					-0-
09	6840	X	6212	-0-	-628	-0-	6212	2			Y	-0-					-0-
10	6913	X	6302	-0-	-611	-0-	6302	2			Y	-0-					-0-
11	6510	X	5298	-0-	-1212	-0-	5298	2			Y	-0-					-0-
12	6572	X	5452	-0-	-1120	-0-	5452	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6386	X	5781	-0-	-605	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
02	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5634	-0-	-132	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5031	-0-	-549	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	5072	-0-	-694	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	4964	-0-	-616	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	4644	-0-	-998	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
08	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5296	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	4966	-0-	-74	-0-	4966	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	4527	-0-	-588	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4297	-0-	-743	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	4296	-0-	-912	-0-	4296	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,281 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 #: 18 RRCID -> 260319 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11442 - 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	5270	X	4443	-0-	-827	-0-	4443	2			Y	-0-					-0-
02	4424	X	3667	-0-	-757	-0-	3667	2			Y	-0-					-0-
03	4898	X	4329	-0-	-569	-0-	4329	2			Y	-0-					-0-
04	4290	X	4088	-0-	-202	-0-	4088	2			Y	-0-					-0-
05	4433	X	3769	-0-	-664	-0-	3769	2			Y	-0-					-0-
06	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			Y	-0-					-0-
07	4340	X	4147	-0-	-193	-0-	4147	2			Y	-0-					-0-
08	4309	X	4238	-0-	-71	-0-	4238	2			Y	-0-					-0-
09	4170	X	3556	-0-	-614	-0-	3556	2			Y	-0-					-0-
10	4309	X	3649	-0-	-660	-0-	3649	2			Y	-0-					-0-
11	4170	X	3571	-0-	-599	-0-	3571	2			Y	-0-					-0-
12	4247	X	3757	-0-	-490	-0-	3757	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,554 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3246	-0-	-753	-0-	3246	2			Y	-0-					-0-
02	3528	X	2764	-0-	-764	-0-	2764	2			Y	-0-					-0-
03	3379	X	3078	-0-	-301	-0-	3078	2			Y	-0-					-0-
04	3180	X	2880	-0-	-300	-0-	2880	2			Y	-0-					-0-
05	3255	X	2953	-0-	-302	-0-	2953	2			Y	-0-					-0-
06	3150	X	2840	-0-	-310	-0-	2840	2			Y	-0-					-0-
07	3069	X	2837	-0-	-232	-0-	2837	2			Y	-0-					-0-
08	2976	X	2787	-0-	-189	-0-	2787	2			Y	-0-					-0-
09	2880	X	2583	-0-	-297	-0-	2583	2			Y	-0-					-0-
10	2852	N	2732	-0-	-120	-0-	2732	2			Y	-0-					-0-
11	2700	N	2583	-0-	-117	-0-	2583	2			Y	-0-					-0-
12	2666	N	2445	-0-	-221	-0-	2445	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 260321 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 12952 PERF.10594 - 12716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2725	-0-	-158	-0-	2725	2			Y	-0-					-0-
02	2968	X	2539	-0-	-429	-0-	2539	2			Y	-0-					-0-
03	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			Y	-0-					-0-
04	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			Y	-0-					-0-
05	3162	X	1168	-0-	-1994	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
06	3570	X	29	-0-	-3541	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
07	10674	X	10674	-0-	-0-	-0-	10674	2			Y	-0-					-0-
08	23517	X	23517	-0-	-0-	-0-	23517	2			Y	-0-					-0-
09	17688	X	17688	-0-	-0-	-0-	17688	2			Y	-0-					-0-
10	15167	X	15167	-0-	-0-	-0-	15167	2			Y	-0-					-0-
11	15240	X	12691	-0-	-2549	-0-	12691	2			Y	-0-					-0-
12	15748	X	12116	-0-	-3632	-0-	12116	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,352 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 #: 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	4557	X	3363	-0-	-1194	-0-	3363	2		Y	-0-			-0-
02	4116	X	2353	-0-	-1763	-0-	2353	2		Y	-0-			-0-
03	4216	X	2499	-0-	-1717	-0-	2499	2		Y	-0-			-0-
04	4080	X	2260	-0-	-1820	-0-	2260	2		Y	-0-			-0-
05	3348	X	2319	-0-	-1029	-0-	2319	2		Y	-0-			-0-
06	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2		Y	-0-			-0-
07	2604	X	1900	-0-	-704	-0-	1900	2		Y	-0-			-0-
08	2449	X	2042	-0-	-407	-0-	2042	2		Y	-0-			-0-
09	2370	X	1882	-0-	-488	-0-	1882	2		Y	-0-			-0-
10	2449	X	1851	-0-	-598	-0-	1851	2		Y	-0-			-0-
11	2370	X	1832	-0-	-538	-0-	1832	2		Y	-0-			-0-
12	2046	X	1696	-0-	-350	-0-	1696	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,597 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	11439	X	10646	-0-	-793	-0-	10646	2		Y	-0-			-0-
02	10856	X	10856	-0-	-0-	-0-	10856	2		Y	-0-			-0-
03	0	W	11407	-0-	11407	11407	11407	2		Y	-0-			-0-
04	0	W	10279	-0-	10279	21686	10279	2		Y	-0-			-0-
05	32037	X	10351	-0-	-21686	-0-	10351	2		Y	-0-			-0-
06	11490	X	10296	-0-	-1194	-0-	10296	2		Y	-0-			-0-
07	11873	X	10087	-0-	-1786	-0-	10087	2		Y	-0-			-0-
08	10323	X	10224	-0-	-99	-0-	10224	2		Y	-0-			-0-
09	9990	X	9725	-0-	-265	-0-	9725	2		Y	-0-			-0-
10	10323	X	9157	-0-	-1166	-0-	9157	2		Y	-0-			-0-
11	9990	X	7975	-0-	-2015	-0-	7975	2		Y	-0-			-0-
12	10230	X	7825	-0-	-2405	-0-	7825	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 118,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10044	X	8859	-0-	-1185	-0-	8859	2		N	-0-			-0-
02	8708	X	7790	-0-	-918	-0-	7790	2		N	-0-			-0-
03	0	W	8196	-0-	8196	8196	8196	2		N	-0-			-0-
04	0	W	7874	-0-	7874	16070	7874	2		N	-0-			-0-
05	24501	X	8431	-0-	-16070	-0-	8431	2		N	-0-			-0-
06	8580	X	8014	-0-	-566	-0-	8014	2		N	-0-			-0-
07	8618	X	8098	-0-	-520	-0-	8098	2		N	-0-			-0-
08	8153	X	7927	-0-	-226	-0-	7927	2		N	-0-			-0-
09	7890	X	7511	-0-	-379	-0-	7511	2		N	-0-			-0-
10	8153	X	7607	-0-	-546	-0-	7607	2		N	-0-			-0-
11	7890	X	7197	-0-	-693	-0-	7197	2		N	-0-			-0-
12	8091	X	7311	-0-	-780	-0-	7311	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 94,815 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 #: 25 RRCID -> 260950 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12865 PERF.11092 - 12644

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	11652	-0-	-2081	-0-	11652	2			Y	-0-					-0-
02	11480	X	10487	-0-	-993	-0-	10487	2			Y	-0-					-0-
03	12710	X	11220	-0-	-1490	-0-	11220	2			Y	-0-					-0-
04	12300	X	9535	-0-	-2765	-0-	9535	2			Y	-0-					-0-
05	11966	X	10721	-0-	-1245	-0-	10721	2			Y	-0-					-0-
06	11280	X	9952	-0-	-1328	-0-	9952	2			Y	-0-					-0-
07	11625	X	10453	-0-	-1172	-0-	10453	2			Y	-0-					-0-
08	9982	X	9865	-0-	-117	-0-	9865	2			Y	-0-					-0-
09	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	9711	2			Y	-0-					-0-
10	9982	X	9442	-0-	-540	-0-	9442	2			Y	-0-					-0-
11	9660	X	7744	-0-	-1916	-0-	7744	2			Y	-0-					-0-
12	9982	X	8106	-0-	-1876	-0-	8106	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260953 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.10658 - 12452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	9436	-0-	-1011	-0-	9436	2			Y	-0-					-0-
02	9856	X	8381	-0-	-1475	-0-	8381	2			Y	-0-					-0-
03	10416	X	9050	-0-	-1366	-0-	9050	2			Y	-0-					-0-
04	9570	X	7715	-0-	-1855	-0-	7715	2			Y	-0-					-0-
05	9796	X	8204	-0-	-1592	-0-	8204	2			Y	-0-					-0-
06	9120	X	8157	-0-	-963	-0-	8157	2			Y	-0-					-0-
07	9269	X	7163	-0-	-2106	-0-	7163	2			Y	-0-					-0-
08	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	8179	2			Y	-0-					-0-
09	7800	X	7788	-0-	-12	-0-	7788	2			Y	-0-					-0-
10	8060	X	7981	-0-	-79	-0-	7981	2			Y	-0-					-0-
11	7800	X	7516	-0-	-284	-0-	7516	2			Y	-0-					-0-
12	8060	X	7674	-0-	-386	-0-	7674	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 261191 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12779 PERF.10880 - 12594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6596	-0-	-1340	-0-	6596	2			Y	-0-					-0-
02	6972	X	6198	-0-	-774	-0-	6198	2			Y	-0-					-0-
03	7595	X	6992	-0-	-603	-0-	6992	2			Y	-0-					-0-
04	7350	X	6485	-0-	-865	-0-	6485	2			Y	-0-					-0-
05	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	7754	2			Y	-0-					-0-
06	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	7119	2			Y	-0-					-0-
07	7006	X	6676	-0-	-330	-0-	6676	2			Y	-0-					-0-
08	6665	X	6386	-0-	-279	-0-	6386	2			Y	-0-					-0-
09	6450	X	6201	-0-	-249	-0-	6201	2			Y	-0-					-0-
10	6665	X	6193	-0-	-472	-0-	6193	2			Y	-0-					-0-
11	6450	X	5957	-0-	-493	-0-	5957	2			Y	-0-					-0-
12	6665	X	5443	-0-	-1222	-0-	5443	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,000 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 #: 25 RRCID -> 261201 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10562 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25003	X	25003	-0-	-0-	-0-	25003	2			N	-0-					-0-
02	21539	X	21539	-0-	-0-	-0-	21539	2			N	-0-					-0-
03	21364	X	21364	-0-	-0-	-0-	21364	2			N	-0-					-0-
04	19878	X	19878	-0-	-0-	-0-	19878	2			N	-0-					-0-
05	19263	X	19263	-0-	-0-	-0-	19263	2			N	-0-					-0-
06	17615	X	17615	-0-	-0-	-0-	17615	2			N	-0-					-0-
07	17018	X	17018	-0-	-0-	-0-	17018	2			N	-0-					-0-
08	20801	X	16168	-0-	-4633	-0-	16168	2			N	-0-					-0-
09	19890	X	14683	-0-	-5207	-0-	14683	2			N	-0-					-0-
10	19251	X	14832	-0-	-4419	-0-	14832	2			N	-0-					-0-
11	17610	X	13555	-0-	-4055	-0-	13555	2			N	-0-					-0-
12	17019	X	13239	-0-	-3780	-0-	13239	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 214,157 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9377	X	9377	-0-	-0-	-0-	9377	2			Y	-0-					-0-
02	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	6703	2			Y	-0-					-0-
03	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	7515	2			Y	-0-					-0-
04	8670	X	6554	-0-	-2116	-0-	6554	2			Y	-0-					-0-
05	8959	X	6145	-0-	-2814	-0-	6145	2			Y	-0-					-0-
06	8670	X	6302	-0-	-2368	-0-	6302	2			Y	-0-					-0-
07	7502	X	5844	-0-	-1658	-0-	5844	2			Y	-0-					-0-
08	6758	X	2833	-0-	-3925	-0-	2833	2			Y	-0-					-0-
09	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	7494	2			Y	-0-					-0-
10	6510	X	4703	-0-	-1807	-0-	4703	2			Y	-0-					-0-
11	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	6589	2			Y	-0-					-0-
12	6758	X	5164	-0-	-1594	-0-	5164	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4650	X	3162	-0-	-1488	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
02	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
03	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
04	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3106	-0-	-1048	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	2840	-0-	-1480	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	2812	-0-	-1652	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	2694	-0-	-1677	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	3013	-0-	-1217	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
10	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
11	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
*12	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,828 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 #: 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	3038	X	2841	-0-	-197	-0-	2841	2		Y	-0-			-0-
02	2744	X	2427	-0-	-317	-0-	2427	2		Y	-0-			-0-
03	3038	X	2723	-0-	-315	-0-	2723	2		Y	-0-			-0-
04	2940	X	2530	-0-	-410	-0-	2530	2		Y	-0-			-0-
05	2852	X	2692	-0-	-160	-0-	2692	2		Y	-0-			-0-
06	2760	X	2505	-0-	-255	-0-	2505	2		Y	-0-			-0-
07	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2		Y	-0-			-0-
08	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2		Y	-0-			-0-
09	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2		Y	-0-			-0-
10	2635	N	2598	-0-	-37	-0-	2598	2		Y	-0-			-0-
11	2550	N	2539	-0-	-11	-0-	2539	2		Y	-0-			-0-
*12	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,729 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	6231	X	4806	-0-	-1425	-0-	4806	2		Y	-0-			-0-
02	5320	X	4697	-0-	-623	-0-	4697	2		Y	-0-			-0-
03	5425	X	4371	-0-	-1054	-0-	4371	2		Y	-0-			-0-
04	5250	X	1942	-0-	-3308	-0-	1942	2		Y	-0-			-0-
05	5425	X	4676	-0-	-749	-0-	4676	2		Y	-0-			-0-
06	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	2		Y	-0-			-0-
07	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2		Y	-0-			-0-
08	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	2		Y	-0-			-0-
09	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	2		Y	-0-			-0-
10	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	2		Y	-0-			-0-
11	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2		Y	-0-			-0-
*12	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6913	X	1963	-0-	-4950	-0-	1963	2		Y	-0-			-0-
02	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6446	2		Y	-0-			-0-
03	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	7419	2		Y	-0-			-0-
04	6660	X	2025	-0-	-4635	-0-	2025	2		Y	-0-			-0-
05	7130	X	1482	-0-	-5648	-0-	1482	2		Y	-0-			-0-
06	7170	X	3595	-0-	-3575	-0-	3595	2		Y	-0-			-0-
07	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	7941	2		Y	-0-			-0-
08	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	6171	2		Y	-0-			-0-
09	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	6708	2		Y	-0-			-0-
10	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	6746	2		Y	-0-			-0-
11	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	2		Y	-0-			-0-
*12	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,840 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 #: 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	11819	X	11819	-0-	-0-	-0-	11819	2			N	-0-					-0-
02	12152	X	9103	-0-	-3049	-0-	9103	2			N	-0-					-0-
03	13454	X	10513	-0-	-2941	-0-	10513	2			N	-0-					-0-
04	12630	X	9541	-0-	-3089	-0-	9541	2			N	-0-					-0-
05	12524	X	9316	-0-	-3208	-0-	9316	2			N	-0-					-0-
06	11430	X	8958	-0-	-2472	-0-	8958	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	9251	-0-	-1258	-0-	9251	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	3052	-0-	-6837	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
09	12841	X	12841	-0-	-0-	-0-	12841	2			N	-0-					-0-
10	11953	X	11953	-0-	-0-	-0-	11953	2			N	-0-					-0-
11	10139	X	10139	-0-	-0-	-0-	10139	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	9692	-0-	-197	-0-	9692	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,178 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	15097	X	14225	-0-	-872	-0-	14225	2			N	-0-					-0-
02	13188	X	11755	-0-	-1433	-0-	11755	2			N	-0-					-0-
03	14570	X	13285	-0-	-1285	-0-	13285	2			N	-0-					-0-
04	14100	X	12735	-0-	-1365	-0-	12735	2			N	-0-					-0-
05	14570	X	12793	-0-	-1777	-0-	12793	2			N	-0-					-0-
06	13770	X	12019	-0-	-1751	-0-	12019	2			N	-0-					-0-
07	13299	X	12192	-0-	-1107	-0-	12192	2			N	-0-					-0-
08	13144	X	11883	-0-	-1261	-0-	11883	2			N	-0-					-0-
09	12720	X	11297	-0-	-1423	-0-	11297	2			N	-0-					-0-
10	12803	X	11243	-0-	-1560	-0-	11243	2			N	-0-					-0-
11	12030	X	10759	-0-	-1271	-0-	10759	2			N	-0-					-0-
12	12183	X	10800	-0-	-1383	-0-	10800	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	8370	2			Y	-0-					-0-
02	8848	X	7097	-0-	-1751	-0-	7097	2			Y	-0-					-0-
03	9796	X	7693	-0-	-2103	-0-	7693	2			Y	-0-					-0-
04	8820	X	7755	-0-	-1065	-0-	7755	2			Y	-0-					-0-
05	8370	X	7489	-0-	-881	-0-	7489	2			Y	-0-					-0-
06	8100	X	7646	-0-	-454	-0-	7646	2			Y	-0-					-0-
07	8029	X	7628	-0-	-401	-0-	7628	2			Y	-0-					-0-
08	7967	X	7317	-0-	-650	-0-	7317	2			Y	-0-					-0-
09	7710	X	6980	-0-	-730	-0-	6980	2			Y	-0-					-0-
10	7905	X	7109	-0-	-796	-0-	7109	2			Y	-0-					-0-
11	7650	X	6591	-0-	-1059	-0-	6591	2			Y	-0-					-0-
12	7626	X	5935	-0-	-1691	-0-	5935	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,610 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 #: 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	7347	X	6223	-0-	-1124	-0-	6223	2		Y	-0-			-0-
02	6440	X	5769	-0-	-671	-0-	5769	2		Y	-0-			-0-
03	7068	X	6428	-0-	-640	-0-	6428	2		Y	-0-			-0-
04	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	2		Y	-0-			-0-
05	6386	X	5994	-0-	-392	-0-	5994	2		Y	-0-			-0-
06	6210	X	5618	-0-	-592	-0-	5618	2		Y	-0-			-0-
07	6417	X	5794	-0-	-623	-0-	5794	2		Y	-0-			-0-
08	6293	X	5072	-0-	-1221	-0-	5072	2		Y	-0-			-0-
09	6060	X	5497	-0-	-563	-0-	5497	2		Y	-0-			-0-
10	5983	X	4448	-0-	-1535	-0-	4448	2		Y	-0-			-0-
11	5610	X	5194	-0-	-416	-0-	5194	2		Y	-0-			-0-
12	5797	X	4439	-0-	-1358	-0-	4439	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,524 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	5673	X	4852	-0-	-821	-0-	4852	2		Y	-0-			-0-
02	5096	X	4435	-0-	-661	-0-	4435	2		Y	-0-			-0-
03	5456	X	4660	-0-	-796	-0-	4660	2		Y	-0-			-0-
04	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5116	2		Y	-0-			-0-
05	5208	X	4400	-0-	-808	-0-	4400	2		Y	-0-			-0-
06	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	2		Y	-0-			-0-
07	5301	X	4138	-0-	-1163	-0-	4138	2		Y	-0-			-0-
08	5146	X	4742	-0-	-404	-0-	4742	2		Y	-0-			-0-
09	4980	X	4032	-0-	-948	-0-	4032	2		Y	-0-			-0-
10	5115	X	4478	-0-	-637	-0-	4478	2		Y	-0-			-0-
11	4950	X	3935	-0-	-1015	-0-	3935	2		Y	-0-			-0-
12	4743	X	3752	-0-	-991	-0-	3752	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10633	X	9899	-0-	-734	-0-	9899	2		Y	-0-			-0-
02	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	8296	2		Y	-0-			-0-
03	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	9208	2		Y	-0-			-0-
04	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	9198	2		Y	-0-			-0-
05	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	9367	2		Y	-0-			-0-
06	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	8449	2		Y	-0-			-0-
07	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	8492	2		Y	-0-			-0-
08	9517	X	8300	-0-	-1217	-0-	8300	2		Y	-0-			-0-
09	9210	X	7627	-0-	-1583	-0-	7627	2		Y	-0-			-0-
10	9362	X	7848	-0-	-1514	-0-	7848	2		Y	-0-			-0-
11	8460	X	7140	-0-	-1320	-0-	7140	2		Y	-0-			-0-
12	8494	X	7448	-0-	-1046	-0-	7448	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 101,272 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 #: 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	5983	X	5248	-0-	-735	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	4499	-0-	-681	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	5022	-0-	-403	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	4696	-0-	-554	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	4832	-0-	-593	-0-	4832	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4580	-0-	-490	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4755	-0-	-267	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	4597	-0-	-270	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	4411	-0-	-299	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4435	-0-	-401	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	4154	-0-	-436	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	4252	-0-	-491	-0-	4252	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,481 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	8153	X	5975	-0-	-2178	-0-	5975	2			Y	-0-					-0-
02	7084	X	4541	-0-	-2543	-0-	4541	2			Y	-0-					-0-
03	7843	X	4593	-0-	-3250	-0-	4593	2			Y	-0-					-0-
04	7530	X	4170	-0-	-3360	-0-	4170	2			Y	-0-					-0-
05	7781	X	5028	-0-	-2753	-0-	5028	2			Y	-0-					-0-
06	11098	X	11098	-0-	-0-	-0-	11098	2			Y	-0-					-0-
07	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	8269	2			Y	-0-					-0-
08	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	7545	2			Y	-0-					-0-
09	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	6731	2			Y	-0-					-0-
10	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	7304	2			Y	-0-					-0-
11	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	2			Y	-0-					-0-
*12	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	5993	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	16492	X	14703	-0-	-1789	-0-	14703	2			Y	-0-					-0-
02	14756	X	12811	-0-	-1945	-0-	12811	2			Y	-0-					-0-
03	15841	X	13964	-0-	-1877	-0-	13964	2			Y	-0-					-0-
04	14820	X	12908	-0-	-1912	-0-	12908	2			Y	-0-					-0-
05	15066	X	13223	-0-	-1843	-0-	13223	2			Y	-0-					-0-
06	14220	X	12565	-0-	-1655	-0-	12565	2			Y	-0-					-0-
07	14198	X	12711	-0-	-1487	-0-	12711	2			Y	-0-					-0-
08	13361	X	12726	-0-	-635	-0-	12726	2			Y	-0-					-0-
09	12900	X	10121	-0-	-2779	-0-	10121	2			Y	-0-					-0-
10	13237	X	10079	-0-	-3158	-0-	10079	2			Y	-0-					-0-
11	12570	X	8192	-0-	-4378	-0-	8192	2			Y	-0-					-0-
12	12741	X	7667	-0-	-5074	-0-	7667	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,670 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 #: 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	10323	X	9474	-0-	-849	-0-	9474	3			Y	-0-					-0-
02	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	8615	3			Y	-0-					-0-
03	10819	X	9918	-0-	-901	-0-	9918	3			Y	-0-					-0-
04	9840	X	8938	-0-	-902	-0-	8938	3			Y	-0-					-0-
05	10168	X	8968	-0-	-1200	-0-	8968	3			Y	-0-					-0-
06	9600	X	8211	-0-	-1389	-0-	8211	3			Y	-0-					-0-
07	9920	X	7180	-0-	-2740	-0-	7180	2			Y	-0-					-0-
08	9300	X	8342	-0-	-958	-0-	8342	2			Y	-0-					-0-
09	8940	X	7919	-0-	-1021	-0-	7919	2			Y	-0-					-0-
10	8959	X	7704	-0-	-1255	-0-	7704	2			Y	-0-					-0-
11	8220	X	6513	-0-	-1707	-0-	6513	2			Y	-0-					-0-
12	8339	X	7314	-0-	-1025	-0-	7314	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,096 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	12121	X	10545	-0-	-1576	-0-	10545	2			Y	-0-					-0-
02	10948	X	9445	-0-	-1503	-0-	9445	2			Y	-0-					-0-
03	11470	X	10495	-0-	-975	-0-	10495	2			Y	-0-					-0-
04	10890	X	9798	-0-	-1092	-0-	9798	2			Y	-0-					-0-
05	10881	X	10044	-0-	-837	-0-	10044	2			Y	-0-					-0-
06	10200	X	9408	-0-	-792	-0-	9408	2			Y	-0-					-0-
07	10509	X	9428	-0-	-1081	-0-	9428	2			Y	-0-					-0-
08	10168	X	9282	-0-	-886	-0-	9282	2			Y	-0-					-0-
09	9810	X	8662	-0-	-1148	-0-	8662	2			Y	-0-					-0-
10	10044	X	8760	-0-	-1284	-0-	8760	2			Y	-0-					-0-
11	9420	X	8149	-0-	-1271	-0-	8149	2			Y	-0-					-0-
12	9424	X	8454	-0-	-970	-0-	8454	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	48267	X	42308	-0-	-5959	-0-	42308	2			N	-0-					-0-
02	37286	X	37286	-0-	-0-	-0-	37286	2			N	-0-					-0-
03	46283	X	40631	-0-	-5652	-0-	40631	2			N	-0-					-0-
04	43530	X	38397	-0-	-5133	-0-	38397	2			N	-0-					-0-
05	43245	X	38652	-0-	-4593	-0-	38652	2			N	-0-					-0-
06	40950	X	36644	-0-	-4306	-0-	36644	2			N	-0-					-0-
07	41292	X	37221	-0-	-4071	-0-	37221	2			N	-0-					-0-
08	39432	X	36472	-0-	-2960	-0-	36472	2			N	-0-					-0-
09	38160	X	34451	-0-	-3709	-0-	34451	2			N	-0-					-0-
10	38657	X	34764	-0-	-3893	-0-	34764	2			N	-0-					-0-
11	36630	X	32732	-0-	-3898	-0-	32732	2			N	-0-					-0-
12	37231	X	33486	-0-	-3745	-0-	33486	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 443,044 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 #: 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	18972	X	16538	-0-	-2434	-0-	16538	2			Y	-0-					-0-
02	16828	X	14392	-0-	-2436	-0-	14392	2			Y	-0-					-0-
03	18631	X	15648	-0-	-2983	-0-	15648	2			Y	-0-					-0-
04	17250	X	15178	-0-	-2072	-0-	15178	2			Y	-0-					-0-
05	17019	X	15827	-0-	-1192	-0-	15827	2			Y	-0-					-0-
06	15990	X	15185	-0-	-805	-0-	15185	2			Y	-0-					-0-
07	15934	X	15348	-0-	-586	-0-	15348	2			Y	-0-					-0-
08	15655	X	15037	-0-	-618	-0-	15037	2			Y	-0-					-0-
09	15150	X	13914	-0-	-1236	-0-	13914	2			Y	-0-					-0-
10	15655	X	14270	-0-	-1385	-0-	14270	2			Y	-0-					-0-
11	15150	X	13580	-0-	-1570	-0-	13580	2			Y	-0-					-0-
12	15345	X	13684	-0-	-1661	-0-	13684	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178,601 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	23769	X	23769	-0-	-0-	-0-	23769	2			Y	-0-					-0-
02	19486	X	19486	-0-	-0-	-0-	19486	2			Y	-0-					-0-
03	20432	X	20432	-0-	-0-	-0-	20432	2			Y	-0-					-0-
04	20085	X	20085	-0-	-0-	-0-	20085	2			Y	-0-					-0-
05	20035	X	20035	-0-	-0-	-0-	20035	2			Y	-0-					-0-
06	18713	X	18713	-0-	-0-	-0-	18713	2			Y	-0-					-0-
07	18109	X	18109	-0-	-0-	-0-	18109	2			Y	-0-					-0-
08	20367	X	16351	-0-	-4016	-0-	16351	2			Y	-0-					-0-
09	19710	X	16435	-0-	-3275	-0-	16435	2			Y	-0-					-0-
10	20026	X	15418	-0-	-4608	-0-	15418	2			Y	-0-					-0-
11	18720	X	15049	-0-	-3671	-0-	15049	2			Y	-0-					-0-
12	18104	X	15660	-0-	-2444	-0-	15660	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 219,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	34937	X	26897	-0-	-8040	-0-	26897	2			N	-0-					-0-
02	26880	X	23559	-0-	-3321	-0-	23559	2			N	-0-					-0-
03	29636	X	25725	-0-	-3911	-0-	25631	2	94	9	N	85					85
04	28410	X	24373	-0-	-4037	-0-	24373	2			N	-0-					85
05	27900	X	25107	-0-	-2793	-0-	25107	2			N	-0-					85
06	26040	X	23829	-0-	-2211	-0-	23829	2			N	-0-					85
07	26071	X	23802	-0-	-2269	-0-	23802	2			N	-0-					85
08	25172	X	23181	-0-	-1991	-0-	23181	2			N	-0-					85
09	24360	X	21784	-0-	-2576	-0-	21784	2			N	-0-					85
10	25110	X	22019	-0-	-3091	-0-	22019	2			N	-0-					85
11	23820	X	21423	-0-	-2397	-0-	21423	2			N	-0-					85
12	23808	X	21182	-0-	-2626	-0-	21182	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 282,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	15841	X	12245	-0-	-3596	-0-	12245	2			Y	-0-					-0-
02	11251	X	11251	-0-	-0-	-0-	11251	2			Y	-0-					-0-
03	14787	X	12413	-0-	-2374	-0-	12413	2			Y	-0-					-0-
04	13440	X	11842	-0-	-1598	-0-	11842	2			Y	-0-					-0-
05	12896	X	12156	-0-	-740	-0-	12156	2			Y	-0-					-0-
06	12060	X	11777	-0-	-283	-0-	11777	2			Y	-0-					-0-
07	12462	X	11826	-0-	-636	-0-	11826	2			Y	-0-					-0-
08	12090	X	11395	-0-	-695	-0-	11395	2			Y	-0-					-0-
09	11700	X	10758	-0-	-942	-0-	10758	2			Y	-0-					-0-
10	12090	X	10687	-0-	-1403	-0-	10687	2			Y	-0-					-0-
11	11700	X	9954	-0-	-1746	-0-	9954	2			Y	-0-					-0-
12	11811	X	10119	-0-	-1692	-0-	10119	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,423 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	14167	X	12033	-0-	-2134	-0-	12033	2			Y	-0-					-0-
02	12012	X	10679	-0-	-1333	-0-	10679	2			Y	-0-					-0-
03	13299	X	11206	-0-	-2093	-0-	11206	2			Y	-0-					-0-
04	12300	X	10029	-0-	-2271	-0-	10029	2			Y	-0-					-0-
05	12028	X	12001	-0-	-27	-0-	12001	2			Y	-0-					-0-
06	11640	X	11387	-0-	-253	-0-	11387	2			Y	-0-					-0-
07	11811	X	11323	-0-	-488	-0-	11323	2			Y	-0-					-0-
08	11193	X	11193	-0-	-0-	-0-	11193	2			Y	-0-					-0-
09	10344	X	10344	-0-	-0-	-0-	10344	2			Y	-0-					-0-
10	10397	X	10397	-0-	-0-	-0-	10397	2			Y	-0-					-0-
11	9900	X	9485	-0-	-415	-0-	9485	2			Y	-0-					-0-
12	10230	X	9677	-0-	-553	-0-	9677	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7037	X	6600	-0-	-437	-0-	6600	2			Y	-0-					-0-
02	6608	X	5442	-0-	-1166	-0-	5442	2			Y	-0-					-0-
03	7037	X	6188	-0-	-849	-0-	6188	2			Y	-0-					-0-
04	6390	X	5792	-0-	-598	-0-	5792	2			Y	-0-					-0-
05	6603	X	5979	-0-	-624	-0-	5979	2			Y	-0-					-0-
06	6390	X	5324	-0-	-1066	-0-	5324	2			Y	-0-					-0-
07	6200	X	5881	-0-	-319	-0-	5881	2			Y	-0-					-0-
08	5952	X	5404	-0-	-548	-0-	5404	2			Y	-0-					-0-
09	5760	X	4488	-0-	-1272	-0-	4488	2			Y	-0-					-0-
10	5952	X	4624	-0-	-1328	-0-	4624	2			Y	-0-					-0-
11	5700	X	4843	-0-	-857	-0-	4843	2			Y	-0-					-0-
12	5890	X	5414	-0-	-476	-0-	5414	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,979 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 #: 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	5983	X	4009	-0-	-1974	-0-	4009	2			Y	-0-					-0-
02	5488	X	3607	-0-	-1881	-0-	3607	2			Y	-0-					-0-
03	5983	X	3791	-0-	-2192	-0-	3791	2			Y	-0-					-0-
04	5790	X	3491	-0-	-2299	-0-	3491	2			Y	-0-					-0-
05	4340	X	3338	-0-	-1002	-0-	3338	2			Y	-0-					-0-
06	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2			Y	-0-					-0-
07	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2			Y	-0-					-0-
08	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2			Y	-0-					-0-
09	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			Y	-0-					-0-
10	3627	X	3481	-0-	-146	-0-	3481	2			Y	-0-					-0-
11	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			Y	-0-					-0-
12	3627	X	2977	-0-	-650	-0-	2977	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,658 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	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	2			Y	-0-					-0-
02	4732	X	4568	-0-	-164	-0-	4568	2			Y	-0-					-0-
03	4588	X	4270	-0-	-318	-0-	4270	2			Y	-0-					-0-
04	5400	X	3232	-0-	-2168	-0-	3232	2			Y	-0-					-0-
05	5580	X	2944	-0-	-2636	-0-	2944	2			Y	-0-					-0-
06	5400	X	3246	-0-	-2154	-0-	3246	2			Y	-0-					-0-
07	5053	X	3047	-0-	-2006	-0-	3047	2			Y	-0-					-0-
08	3348	X	3132	-0-	-216	-0-	3132	2			Y	-0-					-0-
09	3240	X	2898	-0-	-342	-0-	2898	2			Y	-0-					-0-
10	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	2			Y	-0-					-0-
11	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			Y	-0-					-0-
*12	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	6032	-0-	-571	-0-	6032	2			Y	-0-					-0-
02	5768	X	5175	-0-	-593	-0-	5175	2			Y	-0-					-0-
03	6169	X	5920	-0-	-249	-0-	5920	2			Y	-0-					-0-
04	5850	X	5747	-0-	-103	-0-	5747	2			Y	-0-					-0-
05	6045	X	5828	-0-	-217	-0-	5828	2			Y	-0-					-0-
06	5850	X	5428	-0-	-422	-0-	5428	2			Y	-0-					-0-
07	5952	X	5501	-0-	-451	-0-	5501	2			Y	-0-					-0-
08	5921	X	5418	-0-	-503	-0-	5418	2			Y	-0-					-0-
09	5730	X	5158	-0-	-572	-0-	5158	2			Y	-0-					-0-
10	5828	X	5204	-0-	-624	-0-	5204	2			Y	-0-					-0-
11	5430	X	5046	-0-	-384	-0-	5046	2			Y	-0-					-0-
12	5487	X	5046	-0-	-441	-0-	5046	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,503 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 #: 29 RRCID -> 264859 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11096 - 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	7533	X	6214	-0-	-1319	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
02	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6214	-0-	-699	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	5952	-0-	-588	-0-	5952	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	5898	-0-	-581	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5410	-0-	-590	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5258	-0-	-942	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	5245	-0-	-955	-0-	5245	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	5100	-0-	-840	-0-	5100	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	5322	-0-	-568	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	4896	-0-	-504	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	5029	-0-	-241	-0-	5029	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,283 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. (I) GAS LIFT(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	7239	-0-	-77	-0-	7239	2			Y	-0-					-0-
02	7252	X	6163	-0-	-1089	-0-	6163	2			Y	-0-					-0-
03	7998	X	6639	-0-	-1359	-0-	6639	2			Y	-0-					-0-
04	7320	X	6129	-0-	-1191	-0-	6129	2			Y	-0-					-0-
05	7254	X	6007	-0-	-1247	-0-	6007	2			Y	-0-					-0-
06	7020	X	5886	-0-	-1134	-0-	5886	2			Y	-0-					-0-
07	6820	X	5136	-0-	-1684	-0-	5136	2			Y	-0-					-0-
08	6262	X	5277	-0-	-985	-0-	5277	2			Y	-0-					-0-
09	6060	X	5168	-0-	-892	-0-	5168	2			Y	-0-					-0-
10	6076	X	5080	-0-	-996	-0-	5080	2			Y	-0-					-0-
11	5880	X	5061	-0-	-819	-0-	5061	2			Y	-0-					-0-
12	5332	X	5259	-0-	-73	-0-	5259	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3937	X	2691	-0-	-1246	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	2629	-0-	-815	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	2655	-0-	-1034	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
04	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
06	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	3251	-0-	-190	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	3379	-0-	-62	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	2568	-0-	-762	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	2772	-0-	-669	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	2922	-0-	-348	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	2285	-0-	-1094	-0-	2285	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,149 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 #: 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	6355	X	5528	-0-	-827	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	5317	-0-	-423	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
03	0	W	5830	-0-	5830	5830	5830	2			N	-0-					-0-
04	0	W	5558	-0-	5558	11388	5558	2			N	-0-					-0-
05	16845	X	5457	-0-	-11388	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	5016	-0-	-684	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5057	-0-	-833	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5252	-0-	-545	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	5018	-0-	-532	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	4795	-0-	-661	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4819	-0-	-251	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4769	-0-	-470	-0-	4769	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,416 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	6293	X	5101	-0-	-1192	-0-	5101	2			Y	-0-					-0-
02	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2			Y	-0-					-0-
03	5549	X	5202	-0-	-347	-0-	5202	2			Y	-0-					-0-
04	5220	X	4923	-0-	-297	-0-	4923	2			Y	-0-					-0-
05	5425	X	4948	-0-	-477	-0-	4948	2			Y	-0-					-0-
06	5250	X	4705	-0-	-545	-0-	4705	2			Y	-0-					-0-
07	5425	X	4708	-0-	-717	-0-	4708	2			Y	-0-					-0-
08	5084	X	4506	-0-	-578	-0-	4506	2			Y	-0-					-0-
09	4920	X	4311	-0-	-609	-0-	4311	2			Y	-0-					-0-
10	4960	X	4105	-0-	-855	-0-	4105	2			Y	-0-					-0-
11	4710	X	4175	-0-	-535	-0-	4175	2			Y	-0-					-0-
12	4712	X	4304	-0-	-408	-0-	4304	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6169	X	5259	-0-	-910	-0-	5112	2	147	9	N	134					134
02	5572	X	4513	-0-	-1059	-0-	4405	2	108	9	N	98					232
03	6076	X	4750	-0-	-1326	-0-	4749	2	1	9	N	1	175	1			58
04	5550	X	4561	-0-	-989	-0-	4491	2	70	9	N	64	50	1			72
05	5394	X	4515	-0-	-879	-0-	4515	2			N	-0-					72
06	5100	X	4332	-0-	-768	-0-	4332	2			N	-0-					72
07	4991	X	4364	-0-	-627	-0-	4364	2			N	-0-					72
08	4619	X	4185	-0-	-434	-0-	4185	2			N	-0-					72
09	4470	X	4131	-0-	-339	-0-	4131	2			N	-0-					72
10	4526	X	4331	-0-	-195	-0-	4331	2			N	-0-					72
11	4320	X	4088	-0-	-232	-0-	4088	2			N	-0-					72
12	4371	X	4179	-0-	-192	-0-	4179	2			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 53,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. GAS LIFT	(I)(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	13032	-0-		-2096	-0-	13032	2			Y	-0-					-0-
02	13244	X	11707	-0-		-1537	-0-	11707	2			Y	-0-					-0-
03	13981	X	12495	-0-		-1486	-0-	12495	2			Y	-0-					-0-
04	13530	X	12126	-0-		-1404	-0-	12126	2			Y	-0-					-0-
05	13578	X	12242	-0-		-1336	-0-	12242	2			Y	-0-					-0-
06	12600	X	11586	-0-		-1014	-0-	11586	2			Y	-0-					-0-
07	12958	X	11791	-0-		-1167	-0-	11791	2			Y	-0-					-0-
08	12524	X	11633	-0-		-891	-0-	11633	2			Y	-0-					-0-
09	12120	X	10613	-0-		-1507	-0-	10613	2			Y	-0-					-0-
10	12245	X	10585	-0-		-1660	-0-	10585	2			Y	-0-					-0-
11	11580	X	10014	-0-		-1566	-0-	10014	2			Y	-0-					-0-
12	11780	X	10731	-0-		-1049	-0-	10731	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,555 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. GAS LIFT	(I)(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	8220	-0-		-274	-0-	8220	2			Y	-0-					-0-
02	8316	X	7330	-0-		-986	-0-	7330	2			Y	-0-					-0-
03	8928	X	7853	-0-		-1075	-0-	7853	2			Y	-0-					-0-
04	8130	X	7357	-0-		-773	-0-	7357	2			Y	-0-					-0-
05	8401	X	7385	-0-		-1016	-0-	7385	2			Y	-0-					-0-
06	7950	X	6977	-0-		-973	-0-	6977	2			Y	-0-					-0-
07	8122	X	7362	-0-		-760	-0-	7362	2			Y	-0-					-0-
08	7626	X	7304	-0-		-322	-0-	7304	2			Y	-0-					-0-
09	7350	X	6889	-0-		-461	-0-	6889	2			Y	-0-					-0-
10	7378	X	6936	-0-		-442	-0-	6936	2			Y	-0-					-0-
11	7110	X	6550	-0-		-560	-0-	6550	2			Y	-0-					-0-
12	7347	X	6671	-0-		-676	-0-	6671	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT	(I)(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	14401	-0-		-1905	-0-	14401	2			Y	-0-					-0-
02	14560	X	12416	-0-		-2144	-0-	12416	2			Y	-0-					-0-
03	15500	X	13179	-0-		-2321	-0-	13179	2			Y	-0-					-0-
04	14430	X	12464	-0-		-1966	-0-	12464	2			Y	-0-					-0-
05	14415	X	12566	-0-		-1849	-0-	12566	2			Y	-0-					-0-
06	13950	X	11957	-0-		-1993	-0-	11957	2			Y	-0-					-0-
07	13733	X	12153	-0-		-1580	-0-	12153	2			Y	-0-					-0-
08	12896	X	11749	-0-		-1147	-0-	11749	2			Y	-0-					-0-
09	12450	X	11040	-0-		-1410	-0-	11040	2			Y	-0-					-0-
10	12555	X	11136	-0-		-1419	-0-	11136	2			Y	-0-					-0-
11	11970	X	10218	-0-		-1752	-0-	10218	2			Y	-0-					-0-
12	12152	X	10400	-0-		-1752	-0-	10400	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,679 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 #: 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	19530	X	17754	-0-	-1776	-0-	17754	2			N	-0-					-0-
02	16492	X	14032	-0-	-2460	-0-	14032	2			N	-0-					-0-
03	16461	X	12743	-0-	-3718	-0-	12743	2			N	-0-					-0-
04	17250	X	8768	-0-	-8482	-0-	8768	2			N	-0-					-0-
05	17825	X	10600	-0-	-7225	-0-	10600	2			N	-0-					-0-
06	17190	X	12180	-0-	-5010	-0-	12180	2			N	-0-					-0-
07	15531	X	13285	-0-	-2246	-0-	13285	2			N	-0-					-0-
08	13424	X	13424	-0-	-0-	-0-	13424	2			N	-0-					-0-
09	12166	X	12166	-0-	-0-	-0-	12166	2			N	-0-					-0-
10	12188	X	12188	-0-	-0-	-0-	12188	2			N	-0-					-0-
11	11096	X	11096	-0-	-0-	-0-	11096	2			N	-0-					-0-
*12	11578	X	11578	-0-	-0-	-0-	11578	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,814 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
01	15655	X	12575	-0-	-3080	-0-	12575	3			Y	-0-					-0-
02	13412	X	10969	-0-	-2443	-0-	10969	3			Y	-0-					-0-
03	14229	X	11315	-0-	-2914	-0-	11315	3			Y	-0-					-0-
04	12930	X	11498	-0-	-1432	-0-	11498	3			Y	-0-					-0-
05	13020	X	11569	-0-	-1451	-0-	11569	3			Y	-0-					-0-
06	12180	X	10667	-0-	-1513	-0-	10667	3			Y	-0-					-0-
07	12152	X	10648	-0-	-1504	-0-	10648	2			Y	-0-					-0-
08	11749	X	10156	-0-	-1593	-0-	10156	2			Y	-0-					-0-
09	11370	X	9054	-0-	-2316	-0-	9054	2			Y	-0-					-0-
10	11563	X	9453	-0-	-2110	-0-	9453	2			Y	-0-					-0-
11	10680	X	8767	-0-	-1913	-0-	8767	2			Y	-0-					-0-
12	10633	X	9271	-0-	-1362	-0-	9271	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,942 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
01	20739	X	16941	-0-	-3798	-0-	16941	2			Y	-0-					-0-
02	14427	X	14427	-0-	-0-	-0-	14427	2			Y	-0-					-0-
03	19127	X	15652	-0-	-3475	-0-	15652	2			Y	-0-					-0-
04	17850	X	14557	-0-	-3293	-0-	14557	2			Y	-0-					-0-
05	17825	X	14538	-0-	-3287	-0-	14538	2			Y	-0-					-0-
06	16380	X	12959	-0-	-3421	-0-	12959	2			Y	-0-					-0-
07	15965	X	14477	-0-	-1488	-0-	14477	2			Y	-0-					-0-
08	15190	X	12634	-0-	-2556	-0-	12634	2			Y	-0-					-0-
09	15041	X	15041	-0-	-0-	-0-	15041	2			Y	-0-					-0-
10	14539	X	14493	-0-	-46	-0-	14493	2			Y	-0-					-0-
11	14010	X	12094	-0-	-1916	-0-	12094	2			Y	-0-					-0-
12	15190	X	12625	-0-	-2565	-0-	12625	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 170,438 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
01	18786	X	14782	-0-	-4004	-0-	14782	2			Y	-0-					-0-
02	14119	X	14119	-0-	-0-	-0-	14119	2			Y	-0-					-0-
03	16616	X	15545	-0-	-1071	-0-	15545	2			Y	-0-					-0-
04	15300	X	14292	-0-	-1008	-0-	14292	2			Y	-0-					-0-
05	15624	X	13782	-0-	-1842	-0-	13782	2			Y	-0-					-0-
06	15120	X	11998	-0-	-3122	-0-	11998	2			Y	-0-					-0-
07	15624	X	12217	-0-	-3407	-0-	12217	2			Y	-0-					-0-
08	14911	X	12275	-0-	-2636	-0-	12275	2			Y	-0-					-0-
09	14280	X	11573	-0-	-2707	-0-	11573	2			Y	-0-					-0-
10	13795	X	11152	-0-	-2643	-0-	11152	2			Y	-0-					-0-
11	12000	X	10441	-0-	-1559	-0-	10441	2			Y	-0-					-0-
*12	14253	X	14253	-0-	-0-	-0-	14253	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,429 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
01	10850	X	7289	-0-	-3561	-0-	7289	2			Y	-0-					-0-
02	8960	X	5373	-0-	-3587	-0-	5373	2			Y	-0-					-0-
03	9796	X	5824	-0-	-3972	-0-	5824	2			Y	-0-					-0-
04	9480	X	6189	-0-	-3291	-0-	6189	2			Y	-0-					-0-
05	13146	X	13146	-0-	-0-	-0-	13146	2			Y	-0-					-0-
06	11785	X	11785	-0-	-0-	-0-	11785	2			Y	-0-					-0-
07	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	10143	2			Y	-0-					-0-
08	9722	X	9722	-0-	-0-	-0-	9722	2			Y	-0-					-0-
09	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	8796	2			Y	-0-					-0-
10	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	9271	2			Y	-0-					-0-
11	9786	X	9786	-0-	-0-	-0-	9786	2			Y	-0-					-0-
*12	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	9694	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,018 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
01	4557	X	4552	-0-	-5	-0-	4552	2			Y	-0-					-0-
02	4676	X	3632	-0-	-1044	-0-	3632	2			Y	-0-					-0-
03	4836	X	4829	-0-	-7	-0-	4829	2			Y	-0-					-0-
04	4680	X	4659	-0-	-21	-0-	4659	2			Y	-0-					-0-
05	4557	X	4496	-0-	-61	-0-	4496	2			Y	-0-					-0-
06	4680	X	4449	-0-	-231	-0-	4449	2			Y	-0-					-0-
07	4836	X	3364	-0-	-1472	-0-	3364	2			Y	-0-					-0-
08	4805	X	4145	-0-	-660	-0-	4145	2			Y	-0-					-0-
09	4650	X	3154	-0-	-1496	-0-	3154	2			Y	-0-					-0-
10	4588	X	4036	-0-	-552	-0-	4036	2			Y	-0-					-0-
11	4440	X	3155	-0-	-1285	-0-	3155	2			Y	-0-					-0-
12	4154	X	2790	-0-	-1364	-0-	2790	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,261 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 WELL #: 19 RRCID -> 266208 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10938 - 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	12369	X	9783	-0-	-2586	-0-	9783	2			Y	-0-					-0-
02	9688	X	8524	-0-	-1164	-0-	8524	2			Y	-0-					-0-
03	10726	X	8591	-0-	-2135	-0-	8591	2			Y	-0-					-0-
04	10380	X	8549	-0-	-1831	-0-	8549	2			Y	-0-					-0-
05	10013	X	8515	-0-	-1498	-0-	8515	2			Y	-0-					-0-
06	9480	X	7874	-0-	-1606	-0-	7874	2			Y	-0-					-0-
07	9424	X	8040	-0-	-1384	-0-	8040	2			Y	-0-					-0-
08	8835	X	7561	-0-	-1274	-0-	7561	2			Y	-0-					-0-
09	8550	X	6755	-0-	-1795	-0-	6755	2			Y	-0-					-0-
10	8525	X	6984	-0-	-1541	-0-	6984	2			Y	-0-					-0-
11	7860	X	6708	-0-	-1152	-0-	6708	2			Y	-0-					-0-
12	8029	X	6739	-0-	-1290	-0-	6739	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266247 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 12338 PERF.11724 - 12195

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7567	-0-	-1330	-0-	7567	2			N	-0-					180
02	8008	X	6278	-0-	-1730	-0-	6278	2			N	-0-					180
03	8432	X	8032	-0-	-400	-0-	8028	2	4	9	N	4	184	1			-0-
04	8040	X	7752	-0-	-288	-0-	7752	2			N	-0-					-0-
05	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	7567	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	7251	-0-	-519	-0-	7251	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	7068	-0-	-961	-0-	7068	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	7417	-0-	-612	-0-	7417	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	6534	-0-	-1206	-0-	6534	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	6743	-0-	-821	-0-	6743	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	5769	-0-	-1491	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	5173	-0-	-2236	-0-	5173	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 266256 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11043 - 12673

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11085	-0-	-2462	-0-	11085	2			N	-0-					-0-
02	11704	X	9584	-0-	-2120	-0-	9584	2			N	-0-					-0-
03	11749	X	10154	-0-	-1595	-0-	10154	2			N	-0-					-0-
04	10740	X	8802	-0-	-1938	-0-	8802	2			N	-0-					-0-
05	11098	X	9713	-0-	-1385	-0-	9713	2			N	-0-					-0-
06	10740	X	8755	-0-	-1985	-0-	8755	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	8481	-0-	-2121	-0-	8481	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	8615	-0-	-499	-0-	8615	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	8477	-0-	-343	-0-	8477	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	8538	-0-	-576	-0-	8538	2			N	-0-					-0-
11	8760	X	7963	-0-	-797	-0-	7963	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	7986	-0-	-787	-0-	7986	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,153 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 #: 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
01	14136	X	12714	-0-	-1422	-0-	12714	2			Y	-0-					-0-
02	18987	X	18987	-0-	-0-	-0-	18987	2			Y	-0-					-0-
03	21102	X	21102	-0-	-0-	-0-	21102	2			Y	-0-					-0-
04	18409	X	18409	-0-	-0-	-0-	18409	2			Y	-0-					-0-
05	18848	X	18848	-0-	-0-	-0-	18848	2			Y	-0-					-0-
06	17995	X	17995	-0-	-0-	-0-	17995	2			Y	-0-					-0-
07	17058	X	17058	-0-	-0-	-0-	17058	2			Y	-0-					-0-
08	19065	X	15909	-0-	-3156	-0-	15909	2			Y	-0-					-0-
09	18420	X	14949	-0-	-3471	-0-	14949	2			Y	-0-					-0-
10	18848	X	14969	-0-	-3879	-0-	14969	2			Y	-0-					-0-
11	18000	X	13621	-0-	-4379	-0-	13621	2			Y	-0-					-0-
12	17050	X	13487	-0-	-3563	-0-	13487	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 198,048 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
01	14601	X	11538	-0-	-3063	-0-	11538	2			Y	-0-					-0-
02	12460	X	10441	-0-	-2019	-0-	10441	2			Y	-0-					-0-
03	13113	X	10568	-0-	-2545	-0-	10568	2			Y	-0-					-0-
04	11880	X	10407	-0-	-1473	-0-	10407	2			Y	-0-					-0-
05	12183	X	10895	-0-	-1288	-0-	10895	2			Y	-0-					-0-
06	11316	X	11316	-0-	-0-	-0-	11316	2			Y	-0-					-0-
07	11625	X	11625	-0-	-0-	-0-	11625	2			Y	-0-					-0-
08	11211	X	11211	-0-	-0-	-0-	11211	2			Y	-0-					-0-
09	10590	X	10430	-0-	-160	-0-	10430	2			Y	-0-					-0-
10	10943	X	10375	-0-	-568	-0-	10375	2			Y	-0-					-0-
11	10590	X	9767	-0-	-823	-0-	9767	2			Y	-0-					-0-
12	10943	X	9400	-0-	-1543	-0-	9400	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,973 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
01	6603	X	5294	-0-	-1309	-0-	5294	2			Y	-0-					-0-
02	5852	X	4630	-0-	-1222	-0-	4630	2			Y	-0-					-0-
03	5890	X	4739	-0-	-1151	-0-	4739	2			Y	-0-					-0-
04	5130	X	3929	-0-	-1201	-0-	3929	2			Y	-0-					-0-
05	5301	X	4729	-0-	-572	-0-	4729	2			Y	-0-					-0-
06	5130	X	3811	-0-	-1319	-0-	3811	2			Y	-0-					-0-
07	5115	X	3636	-0-	-1479	-0-	3636	2			Y	-0-					-0-
08	4030	X	3779	-0-	-251	-0-	3779	2			Y	-0-					-0-
09	3900	X	3698	-0-	-202	-0-	3698	2			Y	-0-					-0-
10	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2			Y	-0-					-0-
11	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2			Y	-0-					-0-
*12	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,271 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13671	X	11476	-0-	-2195	-0-	11476	2			Y	-0-					-0-
02	11508	X	9279	-0-	-2229	-0-	9279	2			Y	-0-					-0-
03	12741	X	11137	-0-	-1604	-0-	11137	2			Y	-0-					-0-
04	12030	X	10363	-0-	-1667	-0-	10363	2			Y	-0-					-0-
05	11842	X	10227	-0-	-1615	-0-	10227	2			Y	-0-					-0-
06	11100	X	9200	-0-	-1900	-0-	9200	2			Y	-0-					-0-
07	11129	X	9240	-0-	-1889	-0-	9240	2			Y	-0-					-0-
08	10695	X	8904	-0-	-1791	-0-	8904	2			Y	-0-					-0-
09	10350	X	8237	-0-	-2113	-0-	8237	2			Y	-0-					-0-
10	10230	X	8594	-0-	-1636	-0-	8594	2			Y	-0-					-0-
11	9210	X	7876	-0-	-1334	-0-	7876	2			Y	-0-					-0-
12	9238	X	7200	-0-	-2038	-0-	7200	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,733 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	8690	2			N	-0-					-0-
02	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	7771	2			N	-0-					-0-
03	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	8324	2			N	-0-					-0-
04	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	7904	2			N	-0-					-0-
05	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	7225	2	41	9	N	37					37
06	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	6800	2	1	9	N	1					38
07	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	7550	2			N	-0-					38
08	8277	X	6947	-0-	-1330	-0-	6947	2			N	-0-					38
09	7890	X	6168	-0-	-1722	-0-	6168	2			N	-0-					38
10	7564	X	5830	-0-	-1734	-0-	5828	2	2	9	N	2					40
11	7320	X	5130	-0-	-2190	-0-	5126	2	4	9	N	4					44
12	7564	X	5093	-0-	-2471	-0-	5093	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 83,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14942	X	9803	-0-	-5139	-0-	9803	2			Y	-0-					-0-
02	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	8290	2			Y	-0-					-0-
03	12648	X	8742	-0-	-3906	-0-	8742	2			Y	-0-					-0-
04	11340	X	8716	-0-	-2624	-0-	8716	2			Y	-0-					-0-
05	10842	X	10842	-0-	-0-	-0-	10842	2			Y	-0-					-0-
06	10485	X	10485	-0-	-0-	-0-	10485	2			Y	-0-					-0-
07	10288	X	10288	-0-	-0-	-0-	10288	2			Y	-0-					-0-
08	9455	X	9455	-0-	-0-	-0-	9455	2			Y	-0-					-0-
09	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	8790	2			Y	-0-					-0-
10	8928	X	8764	-0-	-164	-0-	8764	2			Y	-0-					-0-
11	8640	X	7965	-0-	-675	-0-	7965	2			Y	-0-					-0-
12	8928	X	8069	-0-	-859	-0-	8069	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,209 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 #: 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9610	X	8328	-0-	-1282	-0-	8328	2			Y	-0-					-0-
02	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7259	2			Y	-0-					-0-
03	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	7732	2			Y	-0-					-0-
04	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	7274	2			Y	-0-					-0-
05	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	7256	2			Y	-0-					-0-
06	7020	X	6776	-0-	-244	-0-	6776	2			Y	-0-					-0-
07	7254	X	6433	-0-	-821	-0-	6433	2			Y	-0-					-0-
08	7533	X	6895	-0-	-638	-0-	6895	2			Y	-0-					-0-
09	7260	X	6686	-0-	-574	-0-	6686	2			Y	-0-					-0-
10	7254	X	6571	-0-	-683	-0-	6571	2			Y	-0-					-0-
11	6780	X	5502	-0-	-1278	-0-	5502	2			Y	-0-					-0-
12	6913	X	5311	-0-	-1602	-0-	5311	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,023 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8153	X	3973	-0-	-4180	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
02	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	4174	-0-	-3235	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	3784	-0-	-1766	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	3992	-0-	-720	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
06	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
07	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
08	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3073	-0-	-737	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
10	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	9524	2			N	-0-					-0-
11	8272	X	8272	-0-	-0-	-0-	8272	2			N	-0-					-0-
*12	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	8297	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8959	X	7028	-0-	-1931	-0-	7028	2			Y	-0-					-0-
02	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	6903	2			Y	-0-					-0-
03	8494	X	6920	-0-	-1574	-0-	6920	2			Y	-0-					-0-
04	7830	X	7453	-0-	-377	-0-	7453	2			Y	-0-					-0-
05	7657	X	6728	-0-	-929	-0-	6728	2			Y	-0-					-0-
06	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	7464	2			Y	-0-					-0-
07	7688	X	6801	-0-	-887	-0-	6801	2			Y	-0-					-0-
08	7688	X	6708	-0-	-980	-0-	6708	2			Y	-0-					-0-
09	7470	X	5794	-0-	-1676	-0-	5794	2			Y	-0-					-0-
10	7719	X	5980	-0-	-1739	-0-	5980	2			Y	-0-					-0-
11	7470	X	5531	-0-	-1939	-0-	5531	2			Y	-0-					-0-
12	6789	X	5942	-0-	-847	-0-	5942	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,252 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 #: 25H RRCID -> 271369 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13970 - 16668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35340	X	24788	-0-	-10552	-0-	24788	2			N	-0-					-0-
02	31920	X	24445	-0-	-7475	-0-	24445	2			N	-0-					-0-
03	35340	X	24951	-0-	-10389	-0-	24951	2			N	-0-					-0-
04	34200	X	21537	-0-	-12663	-0-	21537	2			N	-0-					-0-
05	27063	X	21013	-0-	-6050	-0-	21013	2			N	-0-					-0-
06	26190	X	18452	-0-	-7738	-0-	18452	2			N	-0-					-0-
07	27063	X	17543	-0-	-9520	-0-	17543	2			N	-0-					-0-
08	22258	X	15994	-0-	-6264	-0-	15994	2			N	-0-					-0-
09	21540	X	14798	-0-	-6742	-0-	14798	2			N	-0-					-0-
10	21018	X	14672	-0-	-6346	-0-	14672	2			N	-0-					-0-
11	18450	X	12751	-0-	-5699	-0-	12751	2			N	-0-					-0-
12	17546	X	11914	-0-	-5632	-0-	11914	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 222,858 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

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

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
EVERETT WELL #: 2 RRCID -> 268079 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8496 - 8585

01	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
04	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-
05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
06	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/24/2012

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

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EVERETT WELL #: 9 RRCID -> 275544 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10460 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6912	-0-	6912	265131	263	1	6649	2	Y	-0-			12
02	0	W	5882	-0-	5882	271013	225	1	5657	2	Y	-0-			12
03	0	W	6386	-0-	6386	277399	253	1	6112	2	Y	19			31
							21	9							
04	0	W	6004	-0-	6004	283403	231	1	5766	2	Y	6			37
							7	9							
05	0	W	6157	-0-	6157	289560	278	1	5867	2	Y	11			48
							12	9							
06	0	W	5478	-0-	5478	295038	250	1	5227	2	Y	1			49
							1	9							
07	0	W	5756	-0-	5756	300794	266	1	5489	2	Y	1			50
							1	9							
08	0	W	5499	-0-	5499	306293	245	1	5254	2	Y	-0-			50
09	0	W	5390	-0-	5390	311683	253	1	5137	2	Y	-0-			50
10	0	W	5259	-0-	5259	316942	245	1	5014	2	Y	-0-			50
11	0	W	4894	-0-	4894	321836	233	1	4661	2	Y	-0-			50
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	321836					Y	NO RPT			50

TOTAL GAS PROD: 63,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

EVERETT WELL #: 9 RRCID -> 275739 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12120 PERF. N/A

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

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

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
TERRY "D" WELL #: 2-T RRCID -> 164222 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8545 - 8970

01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	5	1	16	2	N	-0-			-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	2	N	-0-			-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	N	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. 501545
EVERETT WELL #: 6 RRCID -> 155990 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8277 - 8361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3118	-0-	18	763	119	1	2999	2	N	-0-					-0-
02	3550	X	2787	-0-	-763	-0-	107	1	2680	2	N	-0-					-0-
03	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	119	1	2878	2	N	-0-					-0-
04	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	107	1	2678	2	N	-0-					-0-
05	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	129	1	2715	2	N	-0-					-0-
06	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	93	1	1946	2	N	-0-					-0-
07	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	136	1	2821	2	N	-0-					-0-
08	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	126	1	2706	2	N	-0-					-0-
09	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	129	1	2615	2	N	-0-					-0-
10	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	136	1	2789	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3423	-0-	423	423	163	1	3260	2	N	-0-					-0-
*12	3100	N	3106	-0-	6	429	152	1	2954	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ALTON WELL #: 4L RRCID -> 205585 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8192 - 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	3317	X	2881	-0-	-436	-0-	165	1	2716	2	Y	-0-					10
02	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	140	1	2594	2	Y	-0-					10
03	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	201	1	3020	2	Y	-0-					10
04	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	126	1	2970	2	Y	-0-					10
05	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	128	1	3274	2	Y	-0-	10	1			-0-
06	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	211	1	3249	2	Y	-0-					-0-
07	3224	X	3019	-0-	-205	-0-	133	1	2886	2	Y	-0-					-0-
08	3410	X	2909	-0-	-501	-0-	130	1	2779	2	Y	-0-					-0-
09	3450	X	2885	-0-	-565	-0-	133	1	2752	2	Y	-0-					-0-
10	3565	X	2411	-0-	-1154	-0-	110	1	2301	2	Y	-0-					-0-
11	3450	X	2795	-0-	-655	-0-	137	1	2658	2	Y	-0-					-0-
12	3007	X	2552	-0-	-455	-0-	108	1	2444	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241356 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DOSS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 241583 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8279 - 8331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3815	-0-	-401	-0-	218	1	3597	2	Y	-0-					7
02	3584	X	3311	-0-	-273	-0-	170	1	3141	2	Y	-0-					7
03	3968	X	3735	-0-	-233	-0-	233	1	3502	2	Y	-0-					7
04	3810	X	3567	-0-	-243	-0-	145	1	3422	2	Y	-0-					7
05	3906	X	3583	-0-	-323	-0-	135	1	3448	2	Y	-0-					7
06	3690	X	3475	-0-	-215	-0-	212	1	3263	2	Y	-0-					7
07	3720	X	3518	-0-	-202	-0-	155	1	3363	2	Y	-0-					7
08	3658	X	3460	-0-	-198	-0-	155	1	3305	2	Y	-0-					7
09	3540	X	3394	-0-	-146	-0-	156	1	3238	2	Y	-0-					7
10	3596	X	3396	-0-	-200	-0-	156	1	3240	2	Y	-0-					7
11	3480	X	3208	-0-	-272	-0-	157	1	3051	2	Y	-0-					7
12	3503	X	3313	-0-	-190	-0-	140	1	3173	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 41,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 241656 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8234 - 8778

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

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

SIMS, ALTON WELL #: 19 RRCID -> 241728 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8168 - 8188

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		54	-0-	54	54	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					-0-
06	54	X	-0-	-0-	-54	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-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: 54 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

REED, 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	171	-0-	171	171	8	1	163	2	Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	179	-0-	179	350	8	1	171	2	Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	350					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	350					Y	-0-					-0-
11	350	X	-0-	-0-	-350	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 350 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

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

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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

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

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

DOSS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 255976 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8528 - 8534

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

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

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MILDRED THOMPSON GU WELL #: 7 RRCID -> 266165 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 12157 PERF. 8566 - 8584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	1986	-0-	-1765	-0-		76	1	1909	2	Y	1					28
								1	9									
02	3388	X	2412	-0-	-976	-0-		92	1	2303	2	Y	15					43
								17	9									
03	3100	X	1979	-0-	-1121	-0-		78	1	1876	2	Y	23					66
								25	9									
04	3000	X	1669	-0-	-1331	-0-		64	1	1598	2	Y	6					72
								7	9									
05	2666	X	2011	-0-	-655	-0-		90	1	1907	2	Y	13					85
								14	9									
06	2580	X	1264	-0-	-1316	-0-		58	1	1204	2	Y	2					87
								2	9									
07	2666	X	1211	-0-	-1455	-0-		56	1	1149	2	Y	5					92
								6	9									
08	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-		90	1	1939	2	Y	15					107
								17	9									
09	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-		68	1	1380	2	Y	10					117
								11	9									
10	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-		95	1	1956	2	Y	2					119
								2	9									
11	1980	N	1177	-0-	-803	-0-		55	1	1094	2	Y	25					144
								28	9									
12	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-						Y	NO RPT					144

TOTAL GAS PROD: 19,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

RICKARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269368 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 12508 PERF. 8054 - 8294

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	13	7			10
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10

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

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 271367 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11836 PERF. 8890 - 8914

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-						N	-0-					-0-
02	1400	X	-0-	-0-	-1400	-0-						N	-0-					-0-
03	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-						N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-						N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-						N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-						N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0	N	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. 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 1 U RRCID -> 065955 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	4650	X	1282	-0-	-3368	-0-	1282	2			Y	-0-					-0-
02	3276	X	1034	-0-	-2242	-0-	1034	2			Y	-0-					-0-
03	2945	X	900	-0-	-2045	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
04	2700	X	712	-0-	-1988	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
05	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			Y	-0-					-0-
06	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	2			Y	-0-					-0-
07	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	2			Y	-0-					-0-
08	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	2			Y	-0-					-0-
09	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	2			Y	-0-					-0-
10	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2			Y	-0-					-0-
11	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			Y	-0-					-0-
*12	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 1 U RRCID -> 066153 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9452 - 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	992	N	721	-0-	-271	-0-	721	2			Y	-0-					-0-
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	480	-0-	-264	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	446	-0-	-244	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	444	-0-	-300	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	372	-0-	-78	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	360	-0-	-105	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-					-0-
*12	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070134 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11487 PERF. 8529 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 410 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	1023	N	955	-0-	-68	-0-	955	2			Y	-0-					-0-
02	1344	N	787	-0-	-557	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
03	1147	N	818	-0-	-329	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			Y	-0-					-0-
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
08	1085	N	1020	-0-	-65	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
09	1020	N	1011	-0-	-9	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
11	990	N	977	-0-	-13	-0-	977	2			Y	-0-					-0-
12	1054	N	791	-0-	-263	-0-	791	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115255 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8532 - 8321

01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					100
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					100
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					100
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					100
05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					100
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					100
07	589	N	530	-0-	-59	-0-	530	2			N	-0-					100
08	589	N	534	-0-	-55	-0-	534	2			N	-0-					100
09	570	N	206	-0-	-364	-0-	206	2			N	-0-					100
10	527	N	302	-0-	-225	-0-	302	2			N	-0-					100
11	510	N	224	-0-	-286	-0-	224	2			N	-0-					100
*12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 7,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 2 RRCID -> 129030 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8569 - 10443

01	2263	N	1738	-0-	-525	-0-	1738	2			Y	-0-					-0-
02	2240	N	1254	-0-	-986	-0-	1254	2			Y	-0-					-0-
03	2480	N	2148	-0-	-332	-0-	2148	2			Y	-0-					-0-
04	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			Y	-0-					-0-
05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-
06	2070	N	1486	-0-	-584	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-
07	2046	N	1291	-0-	-755	-0-	1291	2			Y	-0-					-0-
08	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			Y	-0-					-0-
09	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	5387	-0-	2287	2287	5387	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	2015	-0-	-985	1302	2015	2			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2372	-0-	-728	574	2372	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, FRED R. WELL #: 1 RRCID -> 134371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8546 - 9146

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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2014 - P&A 08/13/14

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 #: 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	4557	X	3216	-0-	-1341	-0-	3216	2			Y	-0-					-0-
02	4228	X	3888	-0-	-340	-0-	3888	2			Y	-0-					-0-
03	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	2			Y	-0-					-0-
04	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	2			Y	-0-					-0-
05	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2			Y	-0-					-0-
06	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2			Y	-0-					-0-
07	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	2			Y	-0-					-0-
08	5146	X	4534	-0-	-612	-0-	4534	2			Y	-0-					-0-
09	4980	X	4367	-0-	-613	-0-	4367	2			Y	-0-					-0-
10	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	2			Y	-0-					-0-
11	4680	X	3552	-0-	-1128	-0-	3552	2			Y	-0-					-0-
12	4836	X	4206	-0-	-630	-0-	4206	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,017 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	2697	N	2451	-0-	-246	-0-	2451	2			Y	-0-					-0-
02	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			Y	-0-					-0-
03	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3031	-0-	31	31	3031	2			Y	-0-					-0-
05	2968	N	2937	-0-	-31	-0-	2937	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3009	-0-	9	9	3009	2			Y	-0-					-0-
07	2453	X	2444	-0-	-9	-0-	2444	2			Y	-0-					-0-
08	3131	X	2623	-0-	-508	-0-	2623	2			Y	-0-					-0-
09	3030	X	2580	-0-	-450	-0-	2580	2			Y	-0-					-0-
10	3100	X	2286	-0-	-814	-0-	2286	2			Y	-0-					-0-
11	3000	X	1814	-0-	-1186	-0-	1814	2			Y	-0-					-0-
12	2666	X	2281	-0-	-385	-0-	2281	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	2228	-0-	-531	-0-	2228	2			Y	-0-					-0-
02	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			Y	-0-					-0-
03	2635	N	2603	-0-	-32	-0-	2603	2			Y	-0-					-0-
04	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			Y	-0-					-0-
05	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			Y	-0-					-0-
06	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			Y	-0-					-0-
07	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			Y	-0-					-0-
08	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			Y	-0-					-0-
09	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			Y	-0-					-0-
10	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			Y	-0-					-0-
11	2610	N	1584	-0-	-1026	-0-	1584	2			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	9496	-0-	6396	6396	9496	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,720 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 #: 4 RRCID -> 145531 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8585 - 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	4495	X	3580	-0-	-915	-0-	3580	2			Y	-0-					-0-
02	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			Y	-0-					-0-
03	4371	X	3147	-0-	-1224	-0-	3147	2			Y	-0-					-0-
04	4230	X	2634	-0-	-1596	-0-	2634	2			Y	-0-					-0-
05	3906	X	2995	-0-	-911	-0-	2995	2			Y	-0-					-0-
06	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			Y	-0-					-0-
07	3472	X	2402	-0-	-1070	-0-	2402	2			Y	-0-					-0-
08	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			Y	-0-					-0-
09	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2			Y	-0-					-0-
10	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2			Y	-0-					-0-
11	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			Y	-0-					-0-
*12	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,341 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			Y	-0-					-0-
02	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			Y	-0-					-0-
03	2635	N	2514	-0-	-121	-0-	2514	2			Y	-0-					-0-
04	2490	N	2487	-0-	-3	-0-	2487	2			Y	-0-					-0-
05	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			Y	-0-					-0-
06	2430	N	2087	-0-	-343	-0-	2087	2			Y	-0-					-0-
07	2573	N	2313	-0-	-260	-0-	2313	2			Y	-0-					-0-
08	2511	N	2232	-0-	-279	-0-	2232	2			Y	-0-					-0-
09	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			Y	-0-					-0-
10	2325	N	2145	-0-	-180	-0-	2145	2			Y	-0-					-0-
11	2160	N	1843	-0-	-317	-0-	1843	2			Y	-0-					-0-
12	2511	N	2203	-0-	-308	-0-	2203	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			Y	-0-					-0-
02	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			Y	-0-					-0-
03	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			Y	-0-					-0-
04	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			Y	-0-					-0-
05	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			Y	-0-					-0-
06	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3537	-0-	437	437	3537	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3362	-0-	262	699	3362	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3199	-0-	199	898	3199	2			Y	-0-					-0-
10	4242	X	3344	-0-	-898	-0-	3344	2			Y	-0-					-0-
11	2640	X	2616	-0-	-24	-0-	2616	2			Y	-0-					-0-
12	2728	X	1950	-0-	-778	-0-	1950	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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

01	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	478	-0-	-32	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	449	-0-	-31	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	420	-0-	-76	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	374	-0-	-122	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	407	-0-	-43	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 4 RRCID -> 148953 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8431 - 10426

01	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			Y	-0-					-0-
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
03	1302	N	1068	-0-	-234	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-
04	1260	N	794	-0-	-466	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
05	961	N	735	-0-	-226	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
06	1020	N	608	-0-	-412	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	546	-0-	-260	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
08	744	N	510	-0-	-234	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	481	-0-	-119	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	454	-0-	-104	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	446	-0-	-34	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	438	-0-	-58	-0-	438	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,529 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 #: 2 RRCID -> 149639 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8184 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					27
02	616	N	608	-0-	-8	-0-	608	2			N	-0-					27
03	744	N	635	-0-	-109	-0-	635	2			N	-0-					27
04	660	N	582	-0-	-78	-0-	582	2			N	-0-					27
05	682	N	580	-0-	-102	-0-	580	2			N	-0-	27	1			-0-
06	600	N	531	-0-	-69	-0-	531	2			N	-0-					-0-
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
*12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 5 RRCID -> 151006 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8513 - 10429

01	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			Y	-0-					-0-
02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			Y	-0-					-0-
03	1829	N	1689	-0-	-140	-0-	1689	2			Y	-0-					-0-
04	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			Y	-0-					-0-
05	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			Y	-0-					-0-
06	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			Y	-0-					-0-
07	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			Y	-0-					-0-
08	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			Y	-0-					-0-
09	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			Y	-0-					-0-
10	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			Y	-0-					-0-
11	1980	N	1812	-0-	-168	-0-	1812	2			Y	-0-					-0-
12	2046	N	1807	-0-	-239	-0-	1807	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151115 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13076 PERF. 4716 - 4999

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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 2 RRCID -> 151354 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8428 - 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	2387	N	1865	-0-	-522	-0-	1865	2			Y	-0-					-0-
02	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			Y	-0-					-0-
03	2325	N	1732	-0-	-593	-0-	1732	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1786	-0-	-14	-0-	1786	2			Y	-0-					-0-
05	2449	N	2266	-0-	-183	-0-	2266	2			Y	-0-					-0-
06	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			Y	-0-					-0-
07	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			Y	-0-					-0-
08	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			Y	-0-					-0-
09	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			Y	-0-					-0-
10	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			Y	-0-					-0-
11	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			Y	-0-					-0-
*12	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 6 RRCID -> 151913 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8560 - 10448

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

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

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 152202 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8511 - 10431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1547	-0-	-685	-0-	1547	2			Y	-0-					-0-
02	2072	N	1910	-0-	-162	-0-	1910	2			Y	-0-					-0-
03	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			Y	-0-					-0-
04	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			Y	-0-					-0-
05	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			Y	-0-					-0-
06	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			Y	-0-					-0-
07	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			Y	-0-					-0-
08	2604	N	2492	-0-	-112	-0-	2492	2			Y	-0-					-0-
09	2520	N	2401	-0-	-119	-0-	2401	2			Y	-0-					-0-
10	2480	N	2428	-0-	-52	-0-	2428	2			Y	-0-					-0-
11	2400	N	2025	-0-	-375	-0-	2025	2			Y	-0-					-0-
12	2480	N	1835	-0-	-645	-0-	1835	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	253	-0-	-77	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	130	-0-	-211	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	127	-0-	-203	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,231 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	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			Y	-0-					-0-
02	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3610	-0-	510	510	3610	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3681	-0-	681	1191	3681	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3906	-0-	806	1997	3906	2			Y	-0-					-0-
06	5256	X	3259	-0-	-1997	-0-	3259	2			Y	-0-					-0-
07	1953	X	1952	-0-	-1	-0-	1952	2			Y	-0-					-0-
08	3596	X	1947	-0-	-1649	-0-	1947	2			Y	-0-					-0-
09	3480	X	1864	-0-	-1616	-0-	1864	2			Y	-0-					-0-
10	3596	X	2167	-0-	-1429	-0-	2167	2			Y	-0-					-0-
11	3270	X	2032	-0-	-1238	-0-	2032	2			Y	-0-					-0-
12	1953	X	1819	-0-	-134	-0-	1819	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 153264 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8511 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			Y	-0-					-0-
02	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			Y	-0-					-0-
03	4247	X	2762	-0-	-1485	-0-	2762	2			Y	-0-					-0-
04	4110	X	2435	-0-	-1675	-0-	2435	2			Y	-0-					-0-
05	3627	X	2634	-0-	-993	-0-	2634	2			Y	-0-					-0-
06	3000	X	2504	-0-	-496	-0-	2504	2			Y	-0-					-0-
07	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			Y	-0-					-0-
08	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3150	-0-	150	150	3150	2			Y	-0-					-0-
10	3112	X	2962	-0-	-150	-0-	2962	2			Y	-0-					-0-
11	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			Y	-0-					-0-
12	2635	X	2437	-0-	-198	-0-	2437	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 153292 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8500 - 10375

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

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

EPPES, FRED R. WELL #: 3 RRCID -> 153456 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8467 - 9594

01	2077	N	424	-0-	-1653	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-					-0-
04	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	1080	N	4	-0-	-1076	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POLLARD, J. M. WELL #: 1SW RRCID -> 153508 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 16347 PERF. 4753 - 4793

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

THOMPSON, C.C. WELL #: 1 RRCID -> 153775 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 12858 PERF. 8738 - 10404

01	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			Y	-0-					-0-
02	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
03	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-
04	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			Y	-0-					-0-
05	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			Y	-0-					-0-
06	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			Y	-0-					-0-
07	1581 N	1277	-0-	-304	-0-	1277	2			Y	-0-					-0-
08	1829 N	1203	-0-	-626	-0-	1203	2			Y	-0-					-0-
09	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			Y	-0-					-0-
10	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			Y	-0-					-0-
11	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			Y	-0-					-0-
12	1829 N	1620	-0-	-209	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 8 RRCID -> 154731 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8567 - 10434

01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-51	-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: 145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154733 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9423 - 10362

01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
08	34 N	23	-0-	-11	-0-	23	2			Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/18/2014 - P&A 08/18/14

TOTAL GAS PROD: 471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. M. PLOLLARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154856 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8321 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			Y	-0-					-0-
02	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			Y	-0-					-0-
03	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			Y	-0-					-0-
04	1890	N	1851	-0-	-39	-0-	1851	2			Y	-0-					-0-
05	1953	N	1842	-0-	-111	-0-	1842	2			Y	-0-					-0-
06	1890	N	1720	-0-	-170	-0-	1720	2			Y	-0-					-0-
07	1922	N	1855	-0-	-67	-0-	1855	2			Y	-0-					-0-
08	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			Y	-0-					-0-
09	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			Y	-0-					-0-
10	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			Y	-0-					-0-
11	1800	N	1668	-0-	-132	-0-	1668	2			Y	-0-					-0-
*12	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	291	-0-	-99	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	228	-0-	-175	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	205	-0-	-167	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	193	-0-	-107	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
*12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,281 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
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	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	457	-0-	-23	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	451	-0-	-29	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	382	-0-	-83	-0-	382	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156282 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9864 PERF. 8374 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158085 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8533 - 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	372	N	84	-0-	-288	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
*12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 160273 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 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	-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-

BRUMLOW #1 WELL #: 3 RRCID -> 160669 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 8676 - 8949

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

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

MCWATTERS, T. H. WELL #: 9 RRCID -> 160673 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8456 - 8854

01	3348	X	3279	-0-	-69	-0-	3279	2			Y	-0-					-0-
02	4480	X	1670	-0-	-2810	-0-	1670	2			Y	-0-					-0-
03	3410	X	1851	-0-	-1559	-0-	1851	2			Y	-0-					-0-
04	3300	X	1738	-0-	-1562	-0-	1738	2			Y	-0-					-0-
05	3410	X	1522	-0-	-1888	-0-	1522	2			Y	-0-					-0-
06	3180	X	1573	-0-	-1607	-0-	1573	2			Y	-0-					-0-
07	1860	X	1384	-0-	-476	-0-	1384	2			Y	-0-					-0-
08	1767	X	1327	-0-	-440	-0-	1327	2			Y	-0-					-0-
09	1710	X	1144	-0-	-566	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-
10	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3069	-0-	69	69	3069	2			Y	-0-					-0-
*12	2969	N	2900	-0-	-69	-0-	2900	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,947 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 #: 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	837	N	688	-0-	-149	-0-	688	2			N	-0-					-0-
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
03	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	2			N	-0-					-0-
04	630	N	555	-0-	-75	-0-	555	2			N	-0-					-0-
05	651	N	543	-0-	-108	-0-	543	2			N	-0-					-0-
06	600	N	532	-0-	-68	-0-	532	2			N	-0-					-0-
07	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	2			N	-0-					-0-
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
10	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	2			N	-0-					-0-
11	540	N	533	-0-	-7	-0-	533	2			N	-0-					-0-
12	558	N	472	-0-	-86	-0-	472	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 162427 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8444 - 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	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			Y	-0-					-0-
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					-0-
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
*12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162663 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8488 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					22
02	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					22
03	1798	N	1488	-0-	-310	-0-	1488	2			N	-0-					22
04	3000	N	5455	-0-	2455	2455	5455	2			N	-0-					22
05	3100	N	4984	-0-	1884	4339	4984	2			N	-0-					22
06	3000	N	4307	-0-	1307	5646	4307	2			N	-0-					22
07	9859	X	4213	-0-	-5646	-0-	4213	2			N	-0-					22
08	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2			N	-0-					22
09	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			N	-0-					22
10	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-					22
11	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2			N	-0-					22
*12	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 43,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 163287 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	1613	-0-	-836	-0-	1613	2			Y	-0-					-0-
02	2072	N	2064	-0-	-8	-0-	2064	2			Y	-0-					-0-
03	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			Y	-0-					-0-
04	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			Y	-0-					-0-
05	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			Y	-0-					-0-
06	2280	N	2139	-0-	-141	-0-	2139	2			Y	-0-					-0-
07	2635	N	1853	-0-	-782	-0-	1853	2			Y	-0-					-0-
08	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			Y	-0-					-0-
09	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			Y	-0-					-0-
10	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			Y	-0-					-0-
11	2640	N	2234	-0-	-406	-0-	2234	2			Y	-0-					-0-
*12	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 10 RRCID -> 163289 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 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	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			Y	-0-					-0-
04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	-0-					-0-
06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			Y	-0-					-0-
07	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			Y	-0-					-0-
08	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			Y	-0-					-0-
09	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			Y	-0-					-0-
10	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			Y	-0-					-0-
11	1230	N	1182	-0-	-48	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-
12	1271	N	933	-0-	-338	-0-	933	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWENS "C" WELL #: 2 RRCID -> 163739 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7599 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
02	560	N	539	-0-	-21	-0-	539	2			N	-0-					-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
09	570	N	567	-0-	-3	-0-	567	2			N	-0-					-0-
10	589	N	530	-0-	-59	-0-	530	2			N	-0-					-0-
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
12	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 166311 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8560 - 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	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-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 169706 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 13009 PERF. 8807 - 8942

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	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2	N	-0-			60
02	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2	N	-0-			60
03	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2	N	-0-			60
04	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2	N	-0-			60
05	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2	N	-0-			60
06	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2	N	-0-			60
07	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2	N	-0-			60
08	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2	N	-0-			60
09	2040 N	1971	-0-	-69	-0-	1971	2	N	-0-			60
10	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2	N	-0-			60
11	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2	N	-0-			60
12	2046 N	1925	-0-	-121	-0-	1925	2	N	-0-			60

TOTAL GAS PROD: 24,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BATY SWD WELL #: 1 RRCID -> 191436 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4679 - 4996

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

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192728 COMPL. DATE 01/03/2003 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 196990 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 13117 PERF.12632 - 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	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
HUNT GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 200776 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8981 - 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	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	666	-0-	-6	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	737	-0-	-7	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	735	-0-	-9	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	697	-0-	-23	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	416	-0-	-328	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	733	-0-	-11	-0-	733	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNA SWD WELL #: 1 RRCID -> 203587 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4660 - 4790

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

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOBBS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217967 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8504 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11		11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
05	6		5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218219 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 10576

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

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

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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 222489 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8153 - 10173

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		Y	-0-			-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		Y	-0-			-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		Y	-0-			-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		Y	-0-			-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		Y	-0-			-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2		Y	-0-			-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		Y	-0-			-0-
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2		Y	-0-			-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2		Y	-0-			-0-
10	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	2		Y	-0-			-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-			-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 23 RRCID -> 222557 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 8942

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

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

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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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, 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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 231866 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8565 - 9371

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

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

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 18 RRCID -> 232150 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 10522

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

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

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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

DOBBS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233368 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8566 - 8792

01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 233734 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8791 - 10320

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233928 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8424 - 9622

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	7962	2			N	-0-					-0-
02	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	6092	2			N	-0-					-0-
03	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	6950	2			N	-0-					-0-
04	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	6359	2			N	-0-					-0-
05	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	6505	2			N	-0-					-0-
06	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	6906	2			N	-0-					-0-
07	9063	X	9063	-0-	-0-	-0-	9063	2			N	-0-					-0-
08	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	7970	2			N	-0-					-0-
09	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	7516	2			N	-0-					-0-
10	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	7849	2			N	-0-					-0-
11	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	7459	2			N	-0-					-0-
*12	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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	3875	X	3151	-0-	-724	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	2991	-0-	-117	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3285	-0-	-125	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2440	-0-	-620	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	2753	-0-	-564	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	3084	-0-	-126	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	3310	-0-	-7	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
08	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
09	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2412	-0-	-626	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	1439	-0-	-1501	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	1436	-0-	-1602	-0-	1436	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 273505 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 9089

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

EPPES, FRED R. WELL #: 19 RRCID -> 273818 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8759 - 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
07	0		3013	-0-	3013	3013	3013	2			Y	-0-					-0-
08	0	W	2987	-0-	2987	6000	2987	2			Y	-0-					-0-
09	0	W	2802	-0-	2802	8802	2802	2			Y	-0-					-0-
10	0	W	2968	-0-	2968	11770	2968	2			Y	-0-					-0-
11	0	W	2763	-0-	2763	14533	2763	2			Y	-0-					-0-
*12	17459	X	2926	-0-	-14533	-0-	2926	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT 'A' II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 273886 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 13193 PERF. 8618 - 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
07	0		2897	-0-	2897	2897	2897	2			N	-0-					-0-
08	5512	X	2615	-0-	-2897	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2475	-0-	-585	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	2365	-0-	-797	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2325	-0-	-735	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2394	-0-	-768	-0-	2394	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 275561 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 9002

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

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

CRAIG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275740 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 13054 PERF. 8577 - 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
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	1108	X	NO RPT	-0-	-1108	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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	23839	X	21591	-0-	-2248	-0-	21591	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		20886	-0-	20886	20886	20886	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		21513	-0-	21513	42399	21513	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		22107	-0-	22107	64506	22107	3			Y	-0-					-0-
05	84906	X	20400	-0-	-64506	-0-	20400	3			Y	-0-					-0-
06	22380	X	17735	-0-	-4645	-0-	17735	3			Y	-0-					-0-
07	23126	X	20180	-0-	-2946	-0-	20180	3			Y	-0-					-0-
08	20094	X	20094	-0-	-0-	-0-	20094	3			Y	-0-					-0-
09	19171	X	19171	-0-	-0-	-0-	19171	3			Y	-0-					-0-
10	17664	X	17664	-0-	-0-	-0-	17664	3			Y	-0-					-0-
11	15735	X	15735	-0-	-0-	-0-	15735	3			Y	-0-					-0-
*12	14966	X	14966	-0-	-0-	-0-	14966	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 232,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRUITVALE (SMACKOVER) //CONT.// 33139 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710
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	2821	X	2109	-0-	-712	-0-	2109	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1536	-0-	1536	1536	1536	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1510	-0-	1510	3046	1510	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1582	-0-	1582	4628	1582	3			Y	-0-					-0-
05	3000	N	1292	-0-	-1708	2920	1292	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	1168	-0-	-1832	1088	1168	3			Y	-0-					-0-
07	1922	N	834	-0-	-1088	-0-	834	3			Y	-0-					-0-
08	1302	N	312	-0-	-990	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
09	1170	N	72	-0-	-1098	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
10	837	N	481	-0-	-356	-0-	481	3			Y	-0-					-0-
11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	6097	-0-	2997	2997	6097	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,740 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
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	8370	X	7030	-0-	-1340	-0-	7030	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2747	-0-	2747	2747	2747	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4845	-0-	4845	7592	4845	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3704	-0-	3704	11296	3704	3			N	-0-					-0-
05	13802	X	2506	-0-	-11296	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
06	6810	X	4455	-0-	-2355	-0-	4455	3			N	-0-					-0-
07	4836	X	3846	-0-	-990	-0-	3846	3			N	-0-					-0-
08	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	3			N	-0-					-0-
09	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	3			N	-0-					-0-
10	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	3			N	-0-					-0-
11	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	3			N	-0-					-0-
*12	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,386 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	15962	X	15962	-0-	-0-	-0-	15962	3			N	-0-					-0-
02	15712	X	15712	-0-	-0-	-0-	15712	3			N	-0-					-0-
03	24174	X	24174	-0-	-0-	-0-	24174	3			N	-0-					-0-
04	16298	X	16298	-0-	-0-	-0-	16298	3			N	-0-					-0-
05	16152	X	16152	-0-	-0-	-0-	16152	3			N	-0-					-0-
06	23962	X	23962	-0-	-0-	-0-	23962	3			N	-0-					-0-
07	22160	X	22160	-0-	-0-	-0-	22160	3			N	-0-					-0-
08	19111	X	19111	-0-	-0-	-0-	19111	3			N	-0-					-0-
09	15085	X	15085	-0-	-0-	-0-	15085	3			N	-0-					-0-
10	18614	X	18614	-0-	-0-	-0-	18614	3			N	-0-					-0-
11	16102	X	16102	-0-	-0-	-0-	16102	3			N	-0-					-0-
*12	17115	X	17115	-0-	-0-	-0-	17115	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 220,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIOTT, C. E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092886 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 13752 PERF.13258 - 13422

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

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

RAMTEX ENERGY LLC 690225
ELLIOTT, C.E. JR. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 071548 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13522 - 13738

01	11377	X	2356	-0-	-9021	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
02	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
03	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	9268	2			N	-0-					-0-
04	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	6039	2			N	-0-					-0-
05	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	6050	-0-	-2920	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
07	9269	X	6204	-0-	-3065	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7730	-0-	7730	7730	7730	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		3430	-0-	3430	11160	3430	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1645	-0-	1645	12805	1645	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1531	-0-	1531	14336	1531	2			N	-0-					-0-
*12	15798	X	1462	-0-	-14336	-0-	1462	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,568 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	112034	X	97919	-0-	-14115	-0-	97919	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		86563	-0-	86563	86563	86563	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		93908	-0-	93908	180471	93908	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		88875	-0-	88875	269346	88875	3			N	-0-					-0-
05	364058	X	94712	-0-	-269346	-0-	94712	3			N	-0-					-0-
06	90630	X	88916	-0-	-1714	-0-	88916	3			N	-0-					-0-
07	93651	X	89785	-0-	-3866	-0-	89785	3			N	-0-					-0-
08	94116	X	87982	-0-	-6134	-0-	87982	3			N	-0-					-0-
09	91080	X	84754	-0-	-6326	-0-	84754	3			N	-0-					-0-
10	94116	X	84242	-0-	-9874	-0-	84242	3			N	-0-					-0-
11	88920	X	87524	-0-	-1396	-0-	87524	3			N	-0-					-0-
*12	92415	X	92415	-0-	-0-	-0-	92415	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,077,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4557	X	1	-0-	-4556	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	4116	X	2	-0-	-4114	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
04	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
09	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	3			N	-0-					-0-
10	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	3			N	-0-					-0-
11	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	3			N	-0-					-0-
*12	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,278 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-

G.T. (CADDO SAND) //CONT.// 33560 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

XTO ENERGY INC. 945936
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	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
02	252	X	247	-0-	-5	-0-	247	2			N	-0-					-0-
03	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
04	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
05	279	X	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					-0-
06	270	X	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					-0-
07	279	X	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-					-0-
08	279	X	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-					-0-
09	270	X	258	-0-	-12	-0-	258	2			N	-0-					-0-
10	279	X	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					-0-
11	270	X	268	-0-	-2	-0-	268	2			N	-0-					-0-
12	279	X	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,171 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	4123	X	3728	-0-	-395	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3250	-0-	-474	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3609	-0-	-514	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3510	-0-	-150	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3420	-0-	-300	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3457	-0-	-143	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3515	-0-	-112	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	3420	-0-	-207	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	3184	-0-	-326	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	3424	-0-	-141	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	3181	-0-	-269	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3409	-0-	-94	-0-	3409	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARBY (BOSSIER) 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	713	X	485	-0-	-228	-0-	10	1	475	2	N	-0-					-0-
02	616	X	201	-0-	-415	-0-	3	1	198	2	N	-0-					-0-
03	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	65	1	965	2	N	-0-					-0-
06	768	X	768	-0-	-0-	-0-	70	1	698	2	N	-0-					-0-
07	410	X	410	-0-	-0-	-0-	45	1	365	2	N	-0-					-0-
08	1023	X	351	-0-	-672	-0-	36	1	315	2	N	-0-					-0-
09	990	X	501	-0-	-489	-0-	56	1	445	2	N	-0-					-0-
10	1023	X	345	-0-	-678	-0-	21	1	324	2	N	-0-					-0-
11	780	X	399	-0-	-381	-0-	47	1	352	2	N	-0-					-0-
12	527	X	307	-0-	-220	-0-	33	1	274	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,797 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	1271	X	1050	-0-	-221	-0-	22	1	1028	2	N	-0-					-0-
02	1148	X	1074	-0-	-74	-0-	15	1	1059	2	N	-0-					-0-
03	1240	X	1207	-0-	-33	-0-	31	1	1176	2	N	-0-					-0-
04	1110	X	1089	-0-	-21	-0-	30	1	1059	2	N	-0-					-0-
05	1178	X	1166	-0-	-12	-0-	74	1	1092	2	N	-0-					-0-
06	1170	X	1083	-0-	-87	-0-	99	1	984	2	N	-0-					-0-
07	1209	X	1136	-0-	-73	-0-	126	1	1010	2	N	-0-					-0-
08	1209	X	1124	-0-	-85	-0-	115	1	1009	2	N	-0-					-0-
09	1140	X	1011	-0-	-129	-0-	114	1	897	2	N	-0-					-0-
10	1178	X	1047	-0-	-131	-0-	63	1	984	2	N	-0-					-0-
11	1110	X	1071	-0-	-39	-0-	126	1	945	2	N	-0-					-0-
12	1147	X	1058	-0-	-89	-0-	113	1	945	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,116 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	2077	X	1852	-0-	-225	-0-	38	1	1814	2	N	-0-					-0-
02	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	26	1	1836	2	N	-0-					-0-
03	1922	X	898	-0-	-1024	-0-	23	1	875	2	N	-0-					-0-
04	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	53	1	1908	2	N	-0-					-0-
05	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	137	1	2027	2	N	-0-					-0-
06	2010	X	1924	-0-	-86	-0-	176	1	1748	2	N	-0-					-0-
07	2077	X	1964	-0-	-113	-0-	217	1	1747	2	N	-0-					-0-
08	2170	X	2001	-0-	-169	-0-	205	1	1796	2	N	-0-					-0-
09	2100	X	1756	-0-	-344	-0-	198	1	1558	2	N	-0-					-0-
10	2170	X	1792	-0-	-378	-0-	108	1	1684	2	N	-0-					-0-
11	1950	X	1893	-0-	-57	-0-	222	1	1671	2	N	-0-					-0-
12	2015	X	1883	-0-	-132	-0-	200	1	1683	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2883	X	2317	-0-	-566	-0-	47	1	2270	2	N	-0-			-0-
02	2604	X	2167	-0-	-437	-0-	30	1	2137	2	N	-0-			-0-
03	2821	X	2131	-0-	-690	-0-	55	1	2076	2	N	-0-			-0-
04	2490	X	1781	-0-	-709	-0-	48	1	1733	2	N	-0-			-0-
05	2387	X	1794	-0-	-593	-0-	113	1	1681	2	N	-0-			-0-
06	2310	X	1584	-0-	-726	-0-	145	1	1439	2	N	-0-			-0-
07	2387	X	1479	-0-	-908	-0-	163	1	1316	2	N	-0-			-0-
08	2139	X	1852	-0-	-287	-0-	189	1	1663	2	N	-0-			-0-
09	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	199	1	1571	2	N	-0-			-0-
10	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	156	1	2439	2	N	-0-			-0-
11	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	264	1	1989	2	N	-0-			-0-
*12	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	199	1	1672	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,594 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	744	X	719	-0-	-25	-0-	15	1	704	2	N	-0-			-0-
02	981	X	981	-0-	-0-	-0-	14	1	967	2	N	-0-			-0-
03	930	X	398	-0-	-532	-0-	10	1	388	2	N	-0-			-0-
04	900	X	358	-0-	-542	-0-	10	1	348	2	N	-0-			-0-
05	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	81	1	1205	2	N	-0-			-0-
06	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	112	1	1107	2	N	-0-			-0-
07	1085	X	1042	-0-	-43	-0-	115	1	927	2	N	-0-			-0-
08	1271	X	1086	-0-	-185	-0-	111	1	975	2	N	-0-			-0-
09	1230	X	746	-0-	-484	-0-	84	1	662	2	N	-0-			-0-
10	1271	X	638	-0-	-633	-0-	38	1	600	2	N	-0-			-0-
11	1230	X	574	-0-	-656	-0-	67	1	507	2	N	-0-			-0-
12	1085	X	675	-0-	-410	-0-	72	1	603	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,722 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	2015	X	1356	-0-	-659	-0-	28	1	1328	2	N	-0-			-0-
02	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	31	1	2171	2	N	1	1 8		-0-
							1	9							
03	2015	X	1645	-0-	-370	-0-	42	1	1603	2	N	-0-			-0-
04	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	50	1	1794	2	N	-0-			-0-
05	2449	X	1622	-0-	-827	-0-	103	1	1519	2	N	-0-			-0-
06	2370	X	1414	-0-	-956	-0-	130	1	1284	2	N	-0-			-0-
07	2449	X	1488	-0-	-961	-0-	164	1	1324	2	N	-0-			-0-
08	1891	X	1495	-0-	-396	-0-	153	1	1342	2	N	-0-			-0-
09	1830	X	1275	-0-	-555	-0-	143	1	1132	2	N	-0-			-0-
10	1612	X	1414	-0-	-198	-0-	85	1	1329	2	N	-0-			-0-
11	1440	X	1390	-0-	-50	-0-	163	1	1227	2	N	-0-			-0-
12	1488	X	1359	-0-	-129	-0-	145	1	1214	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1178	X	656	-0-	-522	-0-	13	1	643	2	N	-0-					-0-
02	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	74	1	5224	2	N	-0-					-0-
03	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	217	1	8214	2	N	-0-					-0-
04	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	190	1	6831	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	427	1	6318	2	N	-0-					-0-
06	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	532	1	5272	2	N	-0-					-0-
07	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	626	1	5045	2	N	-0-					-0-
08	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	515	1	4516	2	N	-0-					-0-
09	4170	X	1013	-0-	-3157	-0-	114	1	899	2	N	-0-					-0-
10	4309	X	4187	-0-	-122	-0-	251	1	3936	2	N	-0-					-0-
11	4170	X	3644	-0-	-526	-0-	427	1	3217	2	N	-0-					-0-
12	4309	X	4292	-0-	-17	-0-	457	1	3834	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 57,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

RAMTEX ENERGY LLC 690225
CANNAE WELL #: 1 RRCID -> 222745 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11398 - 11870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
02	840	N	69	-0-	-771	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	270	N	31	-0-	-239	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 796 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	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	355	-0-	-699	-0-	355	3			N	-0-					-0-
04	840	N	469	-0-	-371	-0-	469	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	323	-0-	-948	-0-	323	3			N	-0-					-0-
06	330	N	113	-0-	-217	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	496	N	49	-0-	-447	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	310	N	36	-0-	-274	-0-	36	3			N	-0-					-0-
09	120	N	15	-0-	-105	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GINGER (SMACKOVER) //CONT.// 34975 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710
GINGER GAS UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 121940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12310 PERF.11683 - 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	23283	X	23283	-0-	-0-	-0-	23283	3			N	-0-					-0-
02	22491	X	22491	-0-	-0-	-0-	22491	3			N	-0-					-0-
03	25309	X	25309	-0-	-0-	-0-	25309	3			N	-0-					-0-
04	21756	X	21756	-0-	-0-	-0-	21756	3			N	-0-					-0-
05	22956	X	22956	-0-	-0-	-0-	22956	3			N	-0-					-0-
06	24018	X	24018	-0-	-0-	-0-	24018	3			N	-0-					-0-
07	24128	X	24128	-0-	-0-	-0-	24128	3			N	-0-					-0-
08	23222	X	23222	-0-	-0-	-0-	23222	3			N	-0-					-0-
09	19093	X	19093	-0-	-0-	-0-	19093	3			N	-0-					-0-
10	20072	X	20072	-0-	-0-	-0-	20072	3			N	-0-					-0-
11	16032	X	16032	-0-	-0-	-0-	16032	3			N	-0-					-0-
*12	17743	X	17743	-0-	-0-	-0-	17743	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 260,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GINGER, S.E. (SMACKOVER) 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
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	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	993	-0-	-15	-0-	993	2			N	-0-					-0-
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	626	-0-	-574	-0-	626	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	432	-0-	-653	-0-	432	2			N	-0-					-0-
06	870	N	426	-0-	-444	-0-	426	2			N	-0-					-0-
07	651	N	476	-0-	-175	-0-	476	2			N	-0-					-0-
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
10	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	2			N	-0-					-0-
11	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
12	527	N	317	-0-	-210	-0-	317	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,049 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

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

GINGER, S.E. (SMACKOVER) //CONT.// 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710
HUDDLESTON, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 104601 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 12411 PERF. 1178 - 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	3813	X	3271	-0-	-542	-0-	3271	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3173	-0-	3173	3173	3173	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3193	-0-	3193	6366	3193	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3276	-0-	3276	9642	3276	3			N	-0-					-0-
05	12900	X	3258	-0-	-9642	-0-	3258	3			N	-0-					-0-
06	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	3			N	-0-					-0-
07	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
08	3379	X	3016	-0-	-363	-0-	3016	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	3012	-0-	-288	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
10	3410	X	2919	-0-	-491	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
11	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	3			N	-0-					-0-
*12	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	28198	X	28198	-0-	-0-	-0-	28198	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		24915	-0-	24915	24915	24915	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		27273	-0-	27273	52188	27273	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		26870	-0-	26870	79058	26870	3			N	-0-					-0-
05	105914	X	26856	-0-	-79058	-0-	26856	3			N	-0-					-0-
06	26670	X	26670	-0-	-0-	-0-	26670	3			N	-0-					-0-
07	27364	X	27364	-0-	-0-	-0-	27364	3			N	-0-					-0-
08	26527	X	26527	-0-	-0-	-0-	26527	3			N	-0-					-0-
09	25691	X	25691	-0-	-0-	-0-	25691	3			N	-0-					-0-
10	25561	X	25561	-0-	-0-	-0-	25561	3			N	-0-					-0-
11	25377	X	25377	-0-	-0-	-0-	25377	3			N	-0-					-0-
12	25296	X	25259	-0-	-37	-0-	25259	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 316,561 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	50186	X	50186	-0-	-0-	-0-	50186	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		45252	-0-	45252	45252	45252	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		47977	-0-	47977	93229	47977	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		43777	-0-	43777	137006	43777	3			N	-0-					-0-
05	182854	X	45848	-0-	-137006	-0-	45848	3			N	-0-					-0-
06	44672	X	44672	-0-	-0-	-0-	44672	3			N	-0-					-0-
07	45291	X	45291	-0-	-0-	-0-	45291	3			N	-0-					-0-
08	44725	X	44725	-0-	-0-	-0-	44725	3			N	-0-					-0-
09	43500	X	43500	-0-	-0-	-0-	43500	3			N	-0-					-0-
10	45445	X	45445	-0-	-0-	-0-	45445	3			N	-0-					-0-
11	42959	X	42959	-0-	-0-	-0-	42959	3			N	-0-					-0-
*12	43770	X	43770	-0-	-0-	-0-	43770	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 543,402 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 #: 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

HOPKINS, G.C. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147719 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11734 - 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	18871 X	18871	-0-	-0-	-0-	18871	3		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	16444	-0-	16444	16444	16444	3		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	18230	-0-	18230	34674	18230	3		N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	17803	-0-	17803	52477	17803	3		N	-0-			-0-
05	69838 X	17361	-0-	-52477	-0-	17361	3		N	-0-			-0-
06	17691 X	17691	-0-	-0-	-0-	17691	3		N	-0-			-0-
07	18208 X	18208	-0-	-0-	-0-	18208	3		N	-0-			-0-
08	17603 X	17603	-0-	-0-	-0-	17603	3		N	-0-			-0-
09	17014 X	17014	-0-	-0-	-0-	17014	3		N	-0-			-0-
10	17112 X	16518	-0-	-594	-0-	16518	3		N	-0-			-0-
11	17070 X	17070	-0-	-0-	-0-	17070	3		N	-0-			-0-
12	17112 X	16041	-0-	-1071	-0-	16041	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 208,854 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 #: 3 RRCID -> 240268 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11942 - 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	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
02	196	N	134	-0-	-62	-0-	134	3			N	-0-					-0-
03	527	N	372	-0-	-155	-0-	372	3			N	-0-					-0-
04	330	N	168	-0-	-162	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	360	N	116	-0-	-244	-0-	116	3			N	-0-					-0-
07	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	3			N	-0-					-0-
08	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	3			N	-0-					-0-
09	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	3			N	-0-					-0-
10	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,765 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

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

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-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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	3007	X	2455	-0-	-552	-0-	2455	1			N	-0-					123
02	2380	X	1786	-0-	-594	-0-	1786	1			N	-0-					123
03	2635	X	933	-0-	-1702	-0-	933	1			N	-0-					123
04	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	1			N	-0-					123
05	2449	X	2160	-0-	-289	-0-	2160	1			N	-0-					123
06	2370	X	1035	-0-	-1335	-0-	1035	1			N	-0-					123
07	2976	X	2834	-0-	-142	-0-	2834	1			N	-0-					123
08	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	1			N	-0-					123
09	2880	X	1974	-0-	-906	-0-	1974	1			N	-0-					123
10	2821	X	1833	-0-	-988	-0-	1833	1			N	-0-					123
*11	2730	X	1559	-0-	-1171	-0-	1559	1			N	-0-					123
12	3131	X	566	-0-	-2565	-0-	566	1			N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 23,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 185679 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11683 - 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	2635	X	2250	-0-	-385	-0-	2250	1			N	-0-					36
02	2268	X	1881	-0-	-387	-0-	1881	1			N	-0-					36
03	2511	X	2180	-0-	-331	-0-	2180	1			N	-0-					36
04	2430	X	2002	-0-	-428	-0-	2002	1			N	-0-					36
05	2263	X	1986	-0-	-277	-0-	1986	1			N	-0-					36
06	2190	X	1936	-0-	-254	-0-	1936	1			N	-0-					36
07	2170	X	1897	-0-	-273	-0-	1897	1			N	-0-					36
08	2170	X	1809	-0-	-361	-0-	1809	1			N	-0-					36
09	2010	X	1862	-0-	-148	-0-	1862	1			N	-0-					36
10	2015	X	1360	-0-	-655	-0-	1360	1			N	-0-					36
*11	1950	X	1307	-0-	-643	-0-	1307	1			N	-0-					36
*12	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	1			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 22,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 187699 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12656 - 12859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	1482	-0-	-68	-0-	1482	1			N	-0-					76
02	1176	X	1161	-0-	-15	-0-	1161	1			N	-0-					76
03	1364	X	1258	-0-	-106	-0-	1258	1			N	-0-					76
04	1320	X	1177	-0-	-143	-0-	1177	1			N	-0-					76
05	1488	X	1104	-0-	-384	-0-	1104	1			N	-0-					76
06	1440	X	1010	-0-	-430	-0-	1010	1			N	-0-					76
07	1271	X	1139	-0-	-132	-0-	1139	1			N	-0-					76
08	1271	X	798	-0-	-473	-0-	798	1			N	-0-					76
09	1170	X	1164	-0-	-6	-0-	1164	1			N	-0-					76
10	1147	X	1074	-0-	-73	-0-	1074	1			N	-0-					76
*11	1110	X	752	-0-	-358	-0-	752	1			N	-0-					76
12	1209	X	979	-0-	-230	-0-	979	1			N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 13,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
GOODE UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 188421 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11702 - 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	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	1			N	-0-					72
02	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	1			N	-0-					72
03	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	1			N	-0-					72
04	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	1			N	-0-					72
05	2108	N	1861	-0-	-247	-0-	1861	1			N	-0-					72
06	1860	N	1025	-0-	-835	-0-	1025	1			N	-0-					72
07	2201	N	2065	-0-	-136	-0-	2065	1			N	-0-					72
08	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	1			N	-0-					72
09	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	1			N	-0-					72
10	2077	N	379	-0-	-1698	-0-	379	1			N	-0-					72
*11	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	1			N	-0-					72
12	1612	N	829	-0-	-783	-0-	829	1			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 19,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	1288	-0-	-169	-0-	1288	1			Y	-0-					13
02	DLQ G-10		1153	-0-	1153	1153	1153	1			Y	-0-					13
03	DLQ G-10		739	-0-	739	1892	739	1			Y	-0-					13
04	DLQ G-10		12	-0-	12	1904	12	1			Y	-0-					13
05	DLQ G-10		237	-0-	237	2141	237	1			Y	-0-					13
06	2480	N	339	-0-	-2141	-0-	339	1			Y	-0-					13
07	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	2948	1			Y	-0-					13
08	3100	N	6353	-0-	3253	3253	6353	1			Y	-0-					13
09	3000	N	5267	-0-	2267	5520	5267	1			Y	-0-					13
*10	3100	N	5263	-0-	2163	7683	5263	1			Y	-0-					13
*11	3000	N	4701	-0-	1701	9384	4701	1			Y	-0-					13
*12	13901	X	4517	-0-	-9384	-0-	4517	1			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 32,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	2111	-0-	-90	-0-	2111	1			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1964	-0-	1964	1964	1964	1			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2084	-0-	2084	4048	2084	1			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1071	-0-	1071	5119	1071	1			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1819	-0-	1819	6938	1819	1			Y	-0-					-0-
06	2900	N	1817	-0-	-1083	5855	1817	1			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2190	-0-	-910	4945	2190	1			Y	-0-					-0-
08	3100	N	4461	-0-	1361	6306	4461	1			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3641	-0-	641	6947	3641	1			Y	-0-					-0-
*10	3100	N	3542	-0-	442	7389	3542	1			Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2997	-0-	-3	7386	2997	1			Y	-0-					-0-
*12	10448	X	3062	-0-	-7386	-0-	3062	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
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. (I) GAS LIFT(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	1270	-0-	-962	-0-	1270	1			N	-0-					12
02	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	1503	1			N	-0-					12
03	1643	X	1384	-0-	-259	-0-	1384	1			N	-0-					12
04	1590	X	1427	-0-	-163	-0-	1427	1			N	-0-					12
05	1674	X	1484	-0-	-190	-0-	1484	1			N	-0-					12
06	1620	X	1619	-0-	-1	-0-	1619	1			N	-0-					12
07	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	1			N	-0-					12
08	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	1665	1			N	-0-					12
09	1620	X	1173	-0-	-447	-0-	1173	1			N	-0-					12
10	1736	X	1407	-0-	-329	-0-	1407	1			N	-0-					12
*11	1680	X	1216	-0-	-464	-0-	1216	1			N	-0-					12
12	1736	X	1224	-0-	-512	-0-	1224	1			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 17,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 196341 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12472 - 12669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2568	-0-	-346	-0-	2568	1			N	-0-					12
02	2772	X	2143	-0-	-629	-0-	2143	1			N	-0-					12
03	3069	X	2682	-0-	-387	-0-	2682	1			N	-0-					12
04	2970	X	2581	-0-	-389	-0-	2581	1			N	-0-					12
05	2852	X	2426	-0-	-426	-0-	2426	1			N	-0-					12
06	2610	X	2392	-0-	-218	-0-	2392	1			N	-0-					12
07	2697	X	2264	-0-	-433	-0-	2264	1			N	-0-					12
08	2697	X	2534	-0-	-163	-0-	2534	1			N	-0-					12
09	2580	X	1627	-0-	-953	-0-	1627	1			N	-0-					12
10	2480	X	2271	-0-	-209	-0-	2271	1			N	-0-					12
*11	2400	X	1834	-0-	-566	-0-	1834	1			N	-0-					12
12	2542	X	563	-0-	-1979	-0-	563	1			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 25,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE UNIT 9 WELL #: 1 RRCID -> 197312 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12478 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	1			N	-0-					36
02	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	1			N	-0-					36
03	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	2247	1			N	-0-					36
04	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	1809	1			N	-0-					36
05	3131	X	1819	-0-	-1312	-0-	1819	1			N	-0-					36
06	3030	X	1660	-0-	-1370	-0-	1660	1			N	-0-					36
07	2883	X	1649	-0-	-1234	-0-	1649	1			N	-0-					36
08	2232	X	732	-0-	-1500	-0-	732	1			N	-0-					36
09	1800	X	1684	-0-	-116	-0-	1684	1			N	-0-					36
10	1829	X	1259	-0-	-570	-0-	1259	1			N	-0-					36
*11	1650	X	1253	-0-	-397	-0-	1253	1			N	-0-					36
12	1736	X	98	-0-	-1638	-0-	98	1			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 19,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
GOODE UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 197713 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11732 - 11841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	X	422	-0-	-260	-0-	422	1			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		817	-0-	817	817	817	1			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		457	-0-	457	1274	457	1			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		306	-0-	306	1580	306	1			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		360	-0-	360	1940	360	1			Y	-0-					-0-
06	2580	N	640	-0-	-1940	-0-	640	1			Y	-0-					-0-
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	1			Y	-0-					-0-
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	1			Y	-0-					-0-
09	630	N	629	-0-	-1	-0-	629	1			Y	-0-					-0-
*10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	1			Y	-0-					-0-
*11	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	1			Y	-0-					-0-
*12	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT		65	-0-	65	65	65	1			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		798	-0-	798	863	798	1			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	863					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	863					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	863					N	-0-					-0-
06	863	X	-0-	-0-	-863	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MCEACHERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199689 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12340 - 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	2077	X	2054	-0-	-23	-0-	2054	1			N	-0-					52
02	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	2016	1			N	-0-					52
03	1984	X	1780	-0-	-204	-0-	1780	1			N	-0-					52
04	1920	X	1704	-0-	-216	-0-	1704	1			N	-0-					52
05	2232	X	1659	-0-	-573	-0-	1659	1			N	-0-					52
06	2160	X	1613	-0-	-547	-0-	1613	1			N	-0-					52
07	2232	X	1544	-0-	-688	-0-	1544	1			N	-0-					52
08	1767	X	545	-0-	-1222	-0-	545	1			N	-0-					52
09	1710	X	29	-0-	-1681	-0-	29	1			N	-0-					52
10	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					52
*11	1620	X	1363	-0-	-257	-0-	1363	1			N	-0-					52
12	1550	X	201	-0-	-1349	-0-	201	1			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 14,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
HILL-GOODE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205015 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12422 - 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	2511	X	1545	-0-	-966	-0-	1545	1			N	-0-					-0-
02	1708	X	1548	-0-	-160	-0-	1548	1			N	-0-					-0-
03	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	1			N	-0-					-0-
04	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	1804	1			N	-0-					-0-
05	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	1757	1			N	-0-					-0-
06	2280	X	1623	-0-	-657	-0-	1623	1			N	-0-					-0-
07	2356	X	1753	-0-	-603	-0-	1753	1			N	-0-					-0-
08	2356	X	1571	-0-	-785	-0-	1571	1			N	-0-					-0-
09	1800	X	1567	-0-	-233	-0-	1567	1			N	-0-					-0-
*10	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	1			N	-0-					-0-
*11	1710	X	1359	-0-	-351	-0-	1359	1			N	-0-					-0-
12	1767	X	1185	-0-	-582	-0-	1185	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MCEACHERN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205079 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12484 - 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	2945	X	2618	-0-	-327	-0-	2618	1			N	-0-					-0-
02	2520	X	2210	-0-	-310	-0-	2210	1			N	-0-					-0-
03	2790	X	2062	-0-	-728	-0-	2062	1			N	-0-					-0-
04	2640	X	1618	-0-	-1022	-0-	1618	1			N	-0-					-0-
05	2728	X	1980	-0-	-748	-0-	1980	1			N	-0-					-0-
06	2520	X	1856	-0-	-664	-0-	1856	1			N	-0-					-0-
07	2449	X	1913	-0-	-536	-0-	1913	1			N	-0-					-0-
08	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	1			N	-0-					-0-
09	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	1			N	-0-					-0-
*10	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	1			N	-0-					-0-
*11	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	2068	1			N	-0-					-0-
12	2604	X	2435	-0-	-169	-0-	2435	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 205182 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12019 - 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	2480	X	2000	-0-	-480	-0-	2000	1			Y	-0-					22
02	DLQ G-10		1828	-0-	1828	1828	1828	1			Y	-0-					22
03	DLQ G-10		2282	-0-	2282	4110	2282	1			Y	-0-					22
04	DLQ G-10		2199	-0-	2199	6309	2199	1			Y	-0-					22
05	DLQ G-10		1918	-0-	1918	8227	1918	1			Y	-0-					22
06	10015	X	1788	-0-	-8227	-0-	1788	1			Y	-0-					22
07	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2256	1	283	9	Y	257					279
08	2294	X	278	-0-	-2016	-0-	278	1			Y	-0-					279
09	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-					279
10	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					279
11	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-					279
12	2542	X	25	-0-	-2517	-0-	25	1			Y	-0-					279

TOTAL GAS PROD: 14,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
GOODE UNIT 7 WELL #: 6 RRCID -> 205516 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11896 - 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	6696	X	3956	-0-	-2740	-0-	3956	1			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2855	-0-	2855	2855	2855	1			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3393	-0-	3393	6248	3393	1			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2569	-0-	2569	8817	2569	1			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		4728	-0-	4728	13545	4728	1			Y	-0-					-0-
06	16523	X	2978	-0-	-13545	-0-	2978	1			Y	-0-					-0-
07	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	1			Y	-0-					-0-
08	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	1			Y	-0-					-0-
09	4590	X	3124	-0-	-1466	-0-	3124	1			Y	-0-					-0-
10	4991	X	3001	-0-	-1990	-0-	3001	1			Y	-0-					-0-
11	4830	X	1733	-0-	-3097	-0-	1733	1			Y	-0-					-0-
12	4991	X	2148	-0-	-2843	-0-	2148	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2015	X	1711	-0-	-304	-0-	1711	1			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1448	-0-	1448	1448	1448	1			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1521	-0-	1521	2969	1521	1			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1243	-0-	1243	4212	1243	1			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1244	-0-	1244	5456	1244	1			Y	-0-					-0-
06	6087	X	631	-0-	-5456	-0-	631	1			Y	-0-					-0-
07	1612	X	1282	-0-	-330	-0-	1282	1			Y	-0-					-0-
08	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	1809	1			Y	-0-					-0-
09	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	1955	1			Y	-0-					-0-
*10	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	1			Y	-0-					-0-
*11	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	1			Y	-0-					-0-
12	2015	X	1629	-0-	-386	-0-	1629	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1927	R	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
02	2299		2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1055	-0-	-505	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	660	-0-	-952	-0-	660	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3000	N	13400	-0-	10400	10400	13400	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3870	-0-	770	11170	3870	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,670 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	14B2 EXT		322	-0-	322	2252	322	2			N	-0-					9
02	14B2 EXT		2931	-0-	2931	5183	2909	2	22	9	N	20					29
03	8200	X	3017	-0-	-5183	-0-	3013	2	4	9	N	4					33
04	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2514	2	7	9	N	6					39
05	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-					39
06	3150	X	1810	-0-	-1340	-0-	1802	2	8	9	N	7					46
07	3255	X	2835	-0-	-420	-0-	2835	2			N	-0-					46
08	3007	X	1042	-0-	-1965	-0-	1042	2			N	-0-					46
09	2880	X	2065	-0-	-815	-0-	2065	2			N	-0-					46
10	2976	X	2294	-0-	-682	-0-	2294	2			N	-0-					46
11	2730	X	1645	-0-	-1085	-0-	1645	2			N	-0-					46
12	2821	X	2139	-0-	-682	-0-	2139	2			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 25,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

XTO ENERGY INC. 945936
HILL X WELL #: 16 L RRCID -> 116632 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9345 - 9362

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	50	1	1062	2	Y	-0-					-0-
02	1176	N	878	-0-	-298	-0-	40	1	838	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	874	-0-	-211	-0-	40	1	820	2	Y	13					13
							14	9									
04	1080	N	773	-0-	-307	-0-	35	1	727	2	Y	10					23
							11	9									
05	961	N	852	-0-	-109	-0-	40	1	806	2	Y	5					28
							6	9									
06	840	N	125	-0-	-715	-0-	6	1	118	2	Y	1					29
							1	9									
07	806	N	470	-0-	-336	-0-	22	1	448	2	Y	-0-					29
08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	50	1	1036	2	Y	-0-					29
09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	51	1	978	2	Y	13					42
							14	9									
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	48	1	927	2	Y	-0-					42
11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	40	1	872	2	Y	-0-					42
*12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	40	1	861	2	Y	7					49
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 10,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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

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

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

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

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

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

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

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

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-

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-

HAROLD D. ORR (NAVARRO) //CONT.// 39148 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON
BRAVE HEART RESOURCES, INC. //CONT.// 089801
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

01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
06	510 N	331	-0-	-179	-0-	331	2			N	-0-					-0-
07	527 N	436	-0-	-91	-0-	436	2			N	-0-					-0-
08	310 N	113	-0-	-197	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09	330 N	276	-0-	-54	-0-	276	2			N	-0-					-0-
10	434 N	198	-0-	-236	-0-	198	2			N	-0-					-0-
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
12	279 N	186	-0-	-93	-0-	186	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYDEN LAKE (BOSSIER) 39775 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC 182847
GRESHAM TRUST WELL #: 3 RRCID -> 260659 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 19725 PERF.16789 - 19490

01	6572 X	490	-0-	-6082 B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
02	803 X	803	-0-	-0- B	-0-	801	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	558 X	53	-0-	-505 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	540 X	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-					-0-
05	558 X	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					-0-
06	3769 X	3769	-0-	-0- B	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	7960 X	7960	-0-	-0- B	-0-	7960	2			N	-0-					-0-
09	7317 X	7317	-0-	-0- B	-0-	7311	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	7133 X	7133	-0-	-0- B	-0-	7131	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	6992 X	6992	-0-	-0- B	-0-	6989	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*12	6724 X	6724	-0-	-0- B	-0-	6723	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HAYDEN LAKE (BOSSIER) //CONT.// 39775 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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	2175	X	2175	-0-	-0-	B	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
02	28779	X	28779	-0-	-0-	B	-0-	28779	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	69	-0-	-2845	B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	-0-	-0-	-2820	B	-0-					N	-0-					-0-
05	2914	X	-0-	-0-	-2914	B	-0-					N	-0-					-0-
06	51360	X	51360	-0-	-0-	B	-0-	51360	2			N	-0-					-0-
07	119359	X	119359	-0-	-0-	B	-0-	119359	2			N	-0-					-0-
08	108181	X	108181	-0-	-0-	B	-0-	108181	2			N	-0-					-0-
09	88239	X	88239	-0-	-0-	B	-0-	88238	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	78234	X	78234	-0-	-0-	B	-0-	78232	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	0	W	67498	-0-	67498	B	67498	67495	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	0	W	59683	-0-	59683	B	127181	59680	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 603,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	4867		4634	-0-	-233		-0-	4634	2			N	-0-					-0-
02	4396		4252	-0-	-144		-0-	129	1	4123	2	N	-0-					-0-
03	4867		4814	-0-	-53		-0-	145	1	4669	2	N	-0-					-0-
04	5286		5286	-0-	-0-		-0-	156	1	5130	2	N	-0-					-0-
05	6185		6185	-0-	-0-		-0-	182	1	6003	2	N	-0-					-0-
06	6024		6024	-0-	-0-		-0-	177	1	5847	2	N	-0-					-0-
07	6137		6137	-0-	-0-		-0-	180	1	5957	2	N	-0-					-0-
08	5354		5354	-0-	-0-		-0-	158	1	5196	2	N	-0-					-0-
09	5100		5687	-0-	587		587	169	1	5518	2	N	-0-					-0-
10	5356		5356	-0-	-0-		587	158	1	5198	2	N	-0-					-0-
11	5100		4931	-0-	-169		418	140	1	4791	2	N	-0-					-0-
12	5270		5054	-0-	-216		202	148	1	4906	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,714 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-

HERRING (WOODBINE) //CONT.// 40810 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
BROWNING, LANDON //CONT.// 103003
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	16306 #	15145	-0-	-1161	-0-	3	1	15142	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	14357	-0-	14357	14357	14357	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	15513	-0-	15513	29870	15513	3			N	-0-					-0-
04	15318	14422	-0-	-896	28974	14422	3			N	-0-					-0-
05	20646	14723	-0-	-5923	23051	14723	3			N	-0-					-0-
06	37223	14172	-0-	-23051	-0-	14172	3			N	-0-					-0-
07	15903 #	14555	-0-	-1348	-0-	14555	3			N	-0-					-0-
08	15500 #	14755	-0-	-745	-0-	14755	3			N	-0-					-0-
09	14430 #	13319	-0-	-1111	-0-	13319	3			N	-0-					-0-
10	15442 R	15442	-0-	-0-	-0-	15442	3			N	-0-					-0-
11	14350 R	14350	-0-	-0-	-0-	14350	3			N	-0-					-0-
12	14756 #	12560	-0-	-2196	-0-	12560	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 173,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
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	217 N	164	-0-	-53	-0-	2	1	162	2	N	-0-					-0-
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	3	1	281	2	N	-0-					-0-
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	4	1	427	2	N	-0-					-0-
04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	5	1	464	2	N	-0-					-0-
05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	3	1	336	2	N	-0-					-0-
06	420 N	401	-0-	-19	-0-	4	1	397	2	N	-0-					-0-
07	650 N	650	-0-	-0-	-0-	6	1	644	2	N	-0-					-0-
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	4	1	419	2	N	-0-					-0-
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	4	1	391	2	N	-0-					-0-
10	651 N	321	-0-	-330	-0-	3	1	318	2	N	-0-					-0-
11	420 N	346	-0-	-74	-0-	3	1	343	2	N	-0-					-0-
12	403 N	346	-0-	-57	-0-	3	1	343	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 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 (-)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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	10063	-0-	10063	10063	10063	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	30546	-0-	30546	40609	30546	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	26608	-0-	26608	67217	26608	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	25654	-0-	25654	92871	25654	2			N	-0-					-0-
10	0	W	22111	-0-	22111	114982	22111	2			N	-0-					-0-
11	0	W	18783	-0-	18783	133765	18783	2			N	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	133765					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
RAINBOLT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 217914 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16302 - 16760

01	28710	X	28710	-0-	-0-	-0-	28710	2			N	-0-					-0-
02	24746	X	24746	-0-	-0-	-0-	24746	2			N	-0-					-0-
03	16210	X	16210	-0-	-0-	-0-	16210	2			N	-0-					-0-
04	19830	X	13214	-0-	-6616	-0-	13214	2			N	-0-					-0-
05	20491	X	15608	-0-	-4883	-0-	15608	2			N	-0-					-0-
06	19830	X	11805	-0-	-8025	-0-	11805	2			N	-0-					-0-
07	20491	X	14441	-0-	-6050	-0-	14441	2			N	-0-					-0-
08	14725	X	5261	-0-	-9464	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
09	14250	X	9054	-0-	-5196	-0-	9054	2			N	-0-					-0-
10	14725	X	8065	-0-	-6660	-0-	8065	2			N	-0-					-0-
11	13980	X	7608	-0-	-6372	-0-	7608	2			N	-0-					-0-
12	14446	X	4889	-0-	-9557	-0-	4889	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANEY WELL #: 1 RRCID -> 224216 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 18600 PERF.16532 - 17003

01	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
02	1764	X	1251	-0-	-513	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
03	1953	X	923	-0-	-1030	-0-	923	2			N	-0-					-0-
04	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
05	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
06	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
07	1612	X	698	-0-	-914	-0-	698	2			N	-0-					-0-
08	2325	X	1548	-0-	-777	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-					-0-
10	5828	X	1189	-0-	-4639	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	701	-0-	-4939	-0-	701	2			N	-0-					-0-
12	1550	X	685	-0-	-865	-0-	685	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	3077	-0-	-2215	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
03	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	6937	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	3051	-0-	-2349	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	138	-0-	-5039	-0-	138	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	60	-0-	-6660	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	41	-0-	-6903	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	63	-0-	-6881	-0-	63	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	82	-0-	-2978	-0-	82	2			N	-0-					-0-
10	124	X	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-					-0-
11	60	X	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	93	X	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
LION HEART WELL #: 1 RRCID -> 246785 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 20200 PERF.16956 - 18314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	1689	-0-	-1194	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
02	1764	X	1222	-0-	-542	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1668	-0-	-285	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1194	-0-	-426	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1046	-0-	-318	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	854	-0-	-766	-0-	854	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	634	-0-	-606	-0-	634	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	558	-0-	-496	-0-	558	2			N	-0-					-0-
09	840	N	497	-0-	-343	-0-	497	2			N	-0-					-0-
10	620	N	467	-0-	-153	-0-	467	2			N	-0-					-0-
11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
*12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COVEY PARK OPERATING LLC 182847
AMANDA ROSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230153 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16334 - 17008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16151	X	15429	-0-	-722	-0-	15427	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	14112	X	13946	-0-	-166	-0-	13945	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	15624	X	14904	-0-	-720	-0-	14903	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	15120	X	14885	-0-	-235	-0-	14884	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	15624	X	15167	-0-	-457	-0-	15166	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	14940	X	14631	-0-	-309	-0-	14631	2			N	-0-					-0-
07	15478	X	15478	-0-	-0-	-0-	15478	2			N	-0-					-0-
08	15740	X	15740	-0-	-0-	-0-	15740	2			N	-0-					-0-
09	15040	X	15040	-0-	-0-	-0-	15039	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	16666	X	16666	-0-	-0-	-0-	16665	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*11	15240	X	14968	-0-	-272	-0-	14967	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	16049	X	16049	-0-	-0-	-0-	16049	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 182,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
02	2100	X	1281	-0-	-819	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
03	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	7598	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3000	N	3177	-0-	177	177	3177	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	5300	-0-	2200	2377	5299	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	6598	X	4221	-0-	-2377	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
07	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
08	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
09	2250	X	1638	-0-	-612	-0-	1637	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	2325	X	22	-0-	-2303	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*11	2250	X	1300	-0-	-950	-0-	1299	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2325	X	135	-0-	-2190	-0-	135	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	118823	X	98138	-0-	-20685	-0-	98138	2			N	-0-					-0-
02	102648	X	81246	-0-	-21402	-0-	81245	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	113646	X	102355	-0-	-11291	-0-	102355	2			N	-0-					-0-
04	109830	X	98083	-0-	-11747	-0-	98083	2			N	-0-					-0-
05	111476	X	87038	-0-	-24438	-0-	87037	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	98910	X	91783	-0-	-7127	-0-	91783	2			N	-0-					-0-
07	102362	X	93418	-0-	-8944	-0-	93418	2			N	-0-					-0-
08	102362	X	93486	-0-	-8876	-0-	93485	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	98070	X	93365	-0-	-4705	-0-	93362	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	96177	X	96177	-0-	-0-	-0-	96176	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	92563	X	92563	-0-	-0-	-0-	92561	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	96472	X	94636	-0-	-1836	-0-	94635	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,122,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	13330	X	12125	-0-	-1205	-0-	12125	2			N	-0-					-0-
02	11315	X	11315	-0-	-0-	-0-	11315	2			N	-0-					-0-
03	12462	X	12453	-0-	-9	-0-	12453	2			N	-0-					-0-
04	12060	X	11825	-0-	-235	-0-	11824	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	12462	X	12148	-0-	-314	-0-	12148	2			N	-0-					-0-
06	12060	X	11779	-0-	-281	-0-	11779	2			N	-0-					-0-
07	12462	X	11961	-0-	-501	-0-	11961	2			N	-0-					-0-
08	11765	X	11765	-0-	-0-	-0-	11765	2			N	-0-					-0-
09	11920	X	11920	-0-	-0-	-0-	11918	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	12468	X	12468	-0-	-0-	-0-	12468	2			N	-0-					-0-
11	11999	X	11999	-0-	-0-	-0-	11998	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	12319	X	12319	-0-	-0-	-0-	12318	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 144,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
CARR, A. D. A WELL #: 1 RRCID -> 244963 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 18791 PERF.17367 - 17654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11528	X	11528	-0-	-0-	-0-	11528	2			N	-0-					-0-
02	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	10529	2			N	-0-					-0-
03	11404	X	11404	-0-	-0-	-0-	11404	2			N	-0-					-0-
04	10773	X	10773	-0-	-0-	-0-	10772	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	10905	2			N	-0-					-0-
06	10707	X	10707	-0-	-0-	-0-	10707	2			N	-0-					-0-
07	10912	X	10912	-0-	-0-	-0-	10912	2			N	-0-					-0-
08	10677	X	10677	-0-	-0-	-0-	10676	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	10868	X	10868	-0-	-0-	-0-	10868	2			N	-0-					-0-
10	11168	X	11168	-0-	-0-	-0-	11168	2			N	-0-					-0-
11	10599	X	10599	-0-	-0-	-0-	10599	2			N	-0-					-0-
*12	133855	X	133855	-0-	-0-	-0-	133852	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 253,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LITTLE 4 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 247684 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 18630 PERF.16703 - 17579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46771	X	46771	-0-	-0-	-0-	46769	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	45360	X	43046	-0-	-2314	-0-	43044	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	50375	X	40010	-0-	-10365	-0-	40008	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	48750	X	34826	-0-	-13924	-0-	34824	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	48701	X	31747	-0-	-16954	-0-	31743	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	47130	X	38375	-0-	-8755	-0-	38375	2			N	-0-					-0-
07	47647	X	18865	-0-	-28782	-0-	18865	2			N	-0-					-0-
08	25668	X	9681	-0-	-15987	-0-	9681	2			N	-0-					-0-
09	24840	X	20463	-0-	-4377	-0-	20460	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	41024	X	41024	-0-	-0-	-0-	41021	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	41008	X	41008	-0-	-0-	-0-	41005	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*12	42983	X	42983	-0-	-0-	-0-	42982	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 408,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SUBLETT WELL #: 2 RRCID -> 248186 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15898 - 16036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	168	-0-	-204	-0-	168	2			N	-0-					-0-
02	224	N	121	-0-	-103	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					-0-
04	180	N	94	-0-	-86	-0-	93	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	124	N	26	-0-	-98	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	120	N	40	-0-	-80	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	160	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	54	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	2746	-0-	-2617	-0-	2744	2	2 9	N	2	2	8	-0-
02	4480	X	2671	-0-	-1809	-0-	2670	2	1 9	N	1	1	8	-0-
03	4960	X	2605	-0-	-2355	-0-	2604	2	1 9	N	1	1	8	-0-
04	3930	X	1825	-0-	-2105	-0-	1825	2		N	-0-			-0-
05	3069	X	2528	-0-	-541	-0-	2526	2	2 9	N	2	2	8	-0-
06	2790	X	2311	-0-	-479	-0-	2311	2		N	-0-			-0-
07	2945	X	2621	-0-	-324	-0-	2621	2		N	-0-			-0-
08	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2		N	-0-			-0-
09	3000	N	3204	-0-	204	204	3204	2		N	-0-			-0-
10	3049	N	2845	-0-	-204	-0-	2845	2		N	-0-			-0-
11	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2437	2	1 9	N	1	1	8	-0-
12	1705	X	840	-0-	-865	-0-	839	2	1 9	N	1	1	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 29,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

LITTLE 4 RANCH WELL #: 3 RRCID -> 252401 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16462 - 61468

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	14B2 EXT		31	-0-	31	31	31	2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		459	-0-	459	490	459	2		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		13723	-0-	13723	14213	13723	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		15932	-0-	15932	30145	15931	2	1 9	N	1	1	8	-0-
05	14B2 EXT		5475	-0-	5475	35620	5475	2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		749	-0-	749	36369	749	2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		227	-0-	227	36596	227	2		N	-0-			-0-
08	36612	X	16	-0-	-36596	-0-	16	2		N	-0-			-0-
09	8550	X	-0-	-0-	-8550	-0-				N	-0-			-0-
10	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-				N	-0-			-0-
11	750	X	103	-0-	-647	-0-	103	2		N	-0-			-0-
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-				N	2	2	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 36,715 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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	13392	X	-0-	-0-	-13392	-0-					N	-0-					-0-
02	11536	X	-0-	-0-	-11536	-0-					N	-0-					-0-
03	12772	X	10	-0-	-12762	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	11070	X	-0-	-0-	-11070	-0-					N	-0-					-0-
05	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
06	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	31328	X	31328	-0-	-0-	-0-	31328	2			N	-0-					-0-
02	28340	X	28340	-0-	-0-	-0-	28339	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	26350	X	21247	-0-	-5103	-0-	21247	2			N	-0-					-0-
04	25500	X	21355	-0-	-4145	-0-	21354	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	31291	X	31291	-0-	-0-	-0-	31291	2			N	-0-					-0-
06	27988	X	27988	-0-	-0-	-0-	27988	2			N	-0-					-0-
07	28126	X	28126	-0-	-0-	-0-	28126	2			N	-0-					-0-
08	25810	X	25810	-0-	-0-	-0-	25809	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	27577	X	27577	-0-	-0-	-0-	27576	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	28207	X	28207	-0-	-0-	-0-	28206	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	13170	X	9642	-0-	-3528	-0-	9641	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	27291	X	27291	-0-	-0-	-0-	27288	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 308,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66867	X	57019	-0-	-9848	-0-	57018	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	70392	X	57516	-0-	-12876	-0-	57514	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	77934	X	59443	-0-	-18491	-0-	59442	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	75420	X	55730	-0-	-19690	-0-	55729	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	76663	X	54413	-0-	-22250	-0-	54411	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	59790	X	54534	-0-	-5256	-0-	54534	2			N	-0-					-0-
07	63674	X	59392	-0-	-4282	-0-	59392	2			N	-0-					-0-
08	59238	X	59238	-0-	-0-	-0-	59238	2			N	-0-					-0-
09	63918	X	63918	-0-	-0-	-0-	63916	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	68007	X	68007	-0-	-0-	-0-	68006	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	63004	X	63004	-0-	-0-	-0-	63001	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*12	69863	X	69863	-0-	-0-	-0-	69861	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 722,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

NAVASOT WELL #: 1 RRCID -> 256038 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17116 - 17558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79701	X	61705	-0-	-17996	-0-	61703	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	70000	X	45627	-0-	-24373	-0-	45625	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	77469	X	63230	-0-	-14239	-0-	63229	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	66480	X	59380	-0-	-7100	-0-	59378	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	64263	X	49201	-0-	-15062	-0-	49199	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	62190	X	46292	-0-	-15898	-0-	46292	2			N	-0-					-0-
07	63240	X	39496	-0-	-23744	-0-	39496	2			N	-0-					-0-
08	40936	X	40936	-0-	-0-	-0-	40935	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	48920	X	48920	-0-	-0-	-0-	48917	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	59614	X	59614	-0-	-0-	-0-	59612	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	47366	X	47366	-0-	-0-	-0-	47365	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	55752	X	55752	-0-	-0-	-0-	55751	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 617,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77004	X	53060	-0-	-23944	-0-	53059	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	80220	X	17	-0-	-80203	-0-	7	2	10	4	N	-0-					-0-
03	88815	X	-0-	-0-	-88815	-0-					N	-0-					-0-
04	85560	X	-0-	-0-	-85560	-0-					N	-0-					-0-
05	69099	X	-0-	-0-	-69099	-0-					N	-0-					-0-
06	53490	X	-0-	-0-	-53490	-0-					N	-0-					-0-
07	58693	X	58693	-0-	-0-	-0-	58693	2			N	-0-					-0-
08	103220	X	103220	-0-	-0-	-0-	103220	2			N	-0-					-0-
09	73742	X	73742	-0-	-0-	-0-	73739	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	98428	X	98428	-0-	-0-	-0-	98427	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	95281	X	95281	-0-	-0-	-0-	95278	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*12	88853	X	88853	-0-	-0-	-0-	88851	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 571,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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	65193	X	46528	-0-	-18665	-0-	46526	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	51903	X	51903	-0-	-0-	-0-	51901	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	46933	X	46933	-0-	-0-	-0-	46931	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	42206	X	42206	-0-	-0-	-0-	42204	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	53276	X	53276	-0-	-0-	-0-	53274	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	65246	X	65246	-0-	-0-	-0-	65246	2			N	-0-					-0-
07	54414	X	54414	-0-	-0-	-0-	54414	2			N	-0-					-0-
08	52893	X	52893	-0-	-0-	-0-	52893	2			N	-0-					-0-
09	52251	X	52251	-0-	-0-	-0-	52250	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	30101	X	28722	-0-	-1379	-0-	28721	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	33739	X	33739	-0-	-0-	-0-	33738	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	38877	X	38877	-0-	-0-	-0-	38876	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 566,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
05	775	N	661	-0-	-114	-0-	661	2			N	-0-					-0-
06	750	N	607	-0-	-143	-0-	607	2			N	-0-					-0-
07	775	N	547	-0-	-228	-0-	547	2			N	-0-					-0-
08	651	N	498	-0-	-153	-0-	498	2			N	-0-					-0-
09	600	N	257	-0-	-343	-0-	257	2			N	-0-					-0-
10	558	N	219	-0-	-339	-0-	219	2			N	-0-					-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
*12	3100	N	218473	-0-	215373	215373	218469	2	4	9	N	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 225,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	147901	X	134963	-0-	-12938	-0-	134955	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02	144188	X	144188	-0-	-0-	-0-	144182	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	140738	X	140738	-0-	-0-	-0-	140735	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	119250	X	65076	-0-	-54174	-0-	65074	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	123225	X	102268	-0-	-20957	-0-	102264	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	119250	X	118475	-0-	-775	-0-	118475	2			N	-0-					-0-
07	123225	X	107995	-0-	-15230	-0-	107995	2			N	-0-					-0-
08	96221	X	96221	-0-	-0-	-0-	96220	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	107633	X	107633	-0-	-0-	-0-	107629	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	92583	X	92583	-0-	-0-	-0-	92581	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	102731	X	102731	-0-	-0-	-0-	102729	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*12	96754	X	96754	-0-	-0-	-0-	96752	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,309,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
SOUTHWORTH WELL #: 2 RRCID -> 256507 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 18560 PERF.17788 - 18380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63488	X	60770	-0-	-2718	-0-	60768	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	93912	X	67240	-0-	-26672	-0-	67239	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	100998	X	67931	-0-	-33067	-0-	67931	2			N	-0-					-0-
04	77910	X	69669	-0-	-8241	-0-	69669	2			N	-0-					-0-
05	80507	X	76356	-0-	-4151	-0-	76354	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	69900	X	65400	-0-	-4500	-0-	65400	2			N	-0-					-0-
07	92847	X	92847	-0-	-0-	-0-	92847	2			N	-0-					-0-
08	80905	X	80905	-0-	-0-	-0-	80904	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	62310	X	62310	-0-	-0-	-0-	62308	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	81775	X	81775	-0-	-0-	-0-	81774	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	71345	X	71345	-0-	-0-	-0-	71344	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	47713	X	47713	-0-	-0-	-0-	47712	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 844,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

A. D. CARR A WELL #: 5 RRCID -> 256549 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 18090 PERF.17606 - 17824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72013	X	60686	-0-	-11327	-0-	60684	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	61600	X	57381	-0-	-4219	-0-	57379	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	65255	X	62695	-0-	-2560	-0-	62694	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	61170	X	59358	-0-	-1812	-0-	59356	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	63209	X	61222	-0-	-1987	-0-	61220	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	61170	X	59236	-0-	-1934	-0-	59236	2			N	-0-					-0-
07	63519	X	60213	-0-	-3306	-0-	60213	2			N	-0-					-0-
08	58879	X	58879	-0-	-0-	-0-	58879	2			N	-0-					-0-
09	58714	X	58714	-0-	-0-	-0-	58712	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	60003	X	60003	-0-	-0-	-0-	60002	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	57298	X	57298	-0-	-0-	-0-	57296	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*12	58991	X	58991	-0-	-0-	-0-	58989	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 714,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SOUTHWORTH WELL #: 3 RRCID -> 256691 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 19110 PERF.16824 - 18352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9200	-0-	-131	-0-	9200	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	2146	-0-	-3314	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					-0-
04	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					N	-0-					-0-
05	6045	X	12	-0-	-6033	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	4	-0-	-5846	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	1	-0-	-2386	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	12	X	5	-0-	-7	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
10	3100	N	13019	-0-	9919	9919	13017	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	3000	N	30798	-0-	27798	37717	30797	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	3100	N	22801	-0-	19701	57418	22800	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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	2759	N	1286	-0-	-1473	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
02	2632	N	1512	-0-	-1120	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
04	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
05	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1311	-0-	-797	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	1647	-0-	-399	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
09	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2097	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2076	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1920	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	99789	X	79354	-0-	-20435	-0-	79354	2			N	-0-					-0-
02	75546	X	75546	-0-	-0-	-0-	75545	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	88669	X	88669	-0-	-0-	-0-	88669	2			N	-0-					-0-
04	82275	X	82275	-0-	-0-	-0-	82275	2			N	-0-					-0-
05	82392	X	82392	-0-	-0-	-0-	82392	2			N	-0-					-0-
06	82295	X	82295	-0-	-0-	-0-	82295	2			N	-0-					-0-
07	82634	X	82634	-0-	-0-	-0-	82634	2			N	-0-					-0-
08	80874	X	80874	-0-	-0-	-0-	80872	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	81141	X	81141	-0-	-0-	-0-	81141	2			N	-0-					-0-
10	83067	X	83067	-0-	-0-	-0-	83064	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	75521	X	75521	-0-	-0-	-0-	75515	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*12	78915	X	78915	-0-	-0-	-0-	78911	2	4	9	N	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 972,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	79825	X	51011	-0-	-28814	-0-	51011	2			N	-0-					-0-
02	62524	X	49602	-0-	-12922	-0-	49602	2			N	-0-					-0-
03	69223	X	53166	-0-	-16057	-0-	53166	2			N	-0-					-0-
04	60660	X	51089	-0-	-9571	-0-	51089	2			N	-0-					-0-
05	54684	X	52065	-0-	-2619	-0-	52065	2			N	-0-					-0-
06	63285	X	63285	-0-	-0-	-0-	63285	2			N	-0-					-0-
07	82900	X	82900	-0-	-0-	-0-	82900	2			N	-0-					-0-
08	77994	X	77994	-0-	-0-	-0-	77994	2			N	-0-					-0-
09	78507	X	78507	-0-	-0-	-0-	78505	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	78425	X	78425	-0-	-0-	-0-	78423	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	64684	X	64684	-0-	-0-	-0-	64682	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*12	59410	X	59410	-0-	-0-	-0-	59409	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 762,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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	136028	X	118607	-0-	-17421	-0-	118607	2			N	-0-					-0-
02	110711	X	110711	-0-	-0-	-0-	110710	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	120627	X	120627	-0-	-0-	-0-	120627	2			N	-0-					-0-
04	113808	X	113808	-0-	-0-	-0-	113807	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	118786	X	118786	-0-	-0-	-0-	118785	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	109886	X	109886	-0-	-0-	-0-	109886	2			N	-0-					-0-
07	114073	X	114073	-0-	-0-	-0-	114073	2			N	-0-					-0-
08	110766	X	110766	-0-	-0-	-0-	110766	2			N	-0-					-0-
09	110710	X	110710	-0-	-0-	-0-	110708	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	109519	X	109519	-0-	-0-	-0-	109518	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	107390	X	107390	-0-	-0-	-0-	107388	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*12	109547	X	109547	-0-	-0-	-0-	109546	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,354,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MCMURREY TRUST "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259800 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 19000 PERF.18551 - 18704

01	10602	X	4213	-0-	-6389	-0-	4211	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	8624	X	6124	-0-	-2500	-0-	6124	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	1122	-0-	-8209	-0-	1121	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	9030	X	713	-0-	-8317	-0-	713	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	577	-0-	-7545	-0-	577	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	415	-0-	-5945	-0-	415	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	503	-0-	-6286	-0-	503	2			N	-0-					-0-
08	1116	X	442	-0-	-674	-0-	442	2			N	-0-					-0-
09	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1057	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	64070	X	64070	-0-	-0-	-0-	64069	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3000	N	46810	-0-	43810	43810	46809	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	3100	N	41681	-0-	38581	82391	41679	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 167,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259893 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17112 - 17173

01	111011	X	97871	-0-	-13140	-0-	97867	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	95704	X	94757	-0-	-947	-0-	94751	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	105958	X	99978	-0-	-5980	-0-	99975	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	102540	X	95371	-0-	-7169	-0-	95365	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	105958	X	97965	-0-	-7993	-0-	97959	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	98640	X	93932	-0-	-4708	-0-	93932	2			N	-0-					-0-
07	104904	X	95352	-0-	-9552	-0-	95352	2			N	-0-					-0-
08	93513	X	93513	-0-	-0-	-0-	93511	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	93562	X	93562	-0-	-0-	-0-	93559	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	94593	X	94593	-0-	-0-	-0-	94591	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	90011	X	90011	-0-	-0-	-0-	90008	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*12	90954	X	90954	-0-	-0-	-0-	90952	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,137,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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	61442	X	47846	-0-	-13596	-0-	47846	2			N	-0-					-0-
02	51464	X	40950	-0-	-10514	-0-	40949	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	57047	X	57047	-0-	-0-	-0-	57046	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	55140	X	51915	-0-	-3225	-0-	51913	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	54219	X	48362	-0-	-5857	-0-	48358	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	48581	X	48581	-0-	-0-	-0-	48581	2			N	-0-					-0-
07	56978	X	50329	-0-	-6649	-0-	50329	2			N	-0-					-0-
08	43908	X	43908	-0-	-0-	-0-	43907	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	42567	X	42567	-0-	-0-	-0-	42565	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	46148	X	46148	-0-	-0-	-0-	46147	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	37173	X	37173	-0-	-0-	-0-	37171	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*12	45282	X	45282	-0-	-0-	-0-	45281	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 560,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	35619	X	28239	-0-	-7380	-0-	28235	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	31136	X	29686	-0-	-1450	-0-	29683	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	34193	X	32479	-0-	-1714	-0-	32478	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	29907	X	29907	-0-	-0-	-0-	29904	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	31899	X	31303	-0-	-596	-0-	31301	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	30870	X	29155	-0-	-1715	-0-	29155	2			N	-0-					-0-
07	32860	X	29979	-0-	-2881	-0-	29979	2			N	-0-					-0-
08	29145	X	29145	-0-	-0-	-0-	29144	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	29293	X	29293	-0-	-0-	-0-	29291	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	30122	X	30122	-0-	-0-	-0-	30120	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	29357	X	29357	-0-	-0-	-0-	29355	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*12	30492	X	30492	-0-	-0-	-0-	30491	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 359,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	387281	X	119815	-0-	-267466	-0-	119813	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	109628	X	109628	-0-	-0-	-0-	109627	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	120335	X	120335	-0-	-0-	-0-	120335	2			N	-0-					-0-
04	110519	X	110519	-0-	-0-	-0-	110518	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	110762	X	110762	-0-	-0-	-0-	110761	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	105418	X	105418	-0-	-0-	-0-	105418	2			N	-0-					-0-
07	106563	X	106563	-0-	-0-	-0-	106563	2			N	-0-					-0-
08	108370	X	108370	-0-	-0-	-0-	108370	2			N	-0-					-0-
09	110312	X	110312	-0-	-0-	-0-	110310	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	109342	X	109342	-0-	-0-	-0-	109340	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	106762	X	106762	-0-	-0-	-0-	106760	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*12	99828	X	99828	-0-	-0-	-0-	99827	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,317,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		485	-0-	485	485	485	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	485					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	485					N	-0-					-0-
06	485	X	-0-	-0-	-485	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	1	1	8			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 486 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NCC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	70525	X	59638	-0-	-10887	-0-	59632	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	61628	X	51894	-0-	-9734	-0-	51890	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	65937	X	55970	-0-	-9967	-0-	55968	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	60120	X	54284	-0-	-5836	-0-	54282	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	62124	X	54835	-0-	-7289	-0-	54832	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	60120	X	48460	-0-	-11660	-0-	48460	2			N	-0-					-0-
07	57443	X	53192	-0-	-4251	-0-	53192	2			N	-0-					-0-
08	51153	X	51153	-0-	-0-	-0-	51152	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	48314	X	48314	-0-	-0-	-0-	48311	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	52244	X	52244	-0-	-0-	-0-	52242	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	48706	X	48706	-0-	-0-	-0-	48704	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*12	49024	X	49024	-0-	-0-	-0-	49022	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 627,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261733 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 18250 PERF.17688 - 18202

01	71922	X	71922	-0-	-0-	-0-	71922	2			N	-0-					-0-
02	73696	X	67530	-0-	-6166	-0-	67529	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	73725	X	73725	-0-	-0-	-0-	73724	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	72480	X	30916	-0-	-41564	-0-	30915	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	74896	X	1303	-0-	-73593	-0-	1302	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	72480	X	2870	-0-	-69610	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
07	74772	X	38089	-0-	-36683	-0-	38089	2			N	-0-					-0-
08	72110	X	72110	-0-	-0-	-0-	72110	2			N	-0-					-0-
09	69878	X	69878	-0-	-0-	-0-	69874	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	55651	X	55651	-0-	-0-	-0-	55649	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	67286	X	67286	-0-	-0-	-0-	67283	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*12	71047	X	71047	-0-	-0-	-0-	71046	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 622,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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	64635	X	53954	-0-	-10681	-0-	53954	2			N	-0-					-0-
02	54180	X	51173	-0-	-3007	-0-	51173	2			N	-0-					-0-
03	0	W	57628	-0-	57628	57628	57628	2			N	-0-					-0-
04	0	W	54419	-0-	54419	112047	54419	2			N	-0-					-0-
05	170055	X	58008	-0-	-112047	-0-	58008	2			N	-0-					-0-
06	54510	X	54510	-0-	-0-	-0-	54510	2			N	-0-					-0-
07	57629	X	55515	-0-	-2114	-0-	55515	2			N	-0-					-0-
08	54982	X	54982	-0-	-0-	-0-	54982	2			N	-0-					-0-
09	54776	X	54776	-0-	-0-	-0-	54776	2			N	-0-					-0-
10	55461	X	55461	-0-	-0-	-0-	55461	2			N	-0-					-0-
11	53718	X	53718	-0-	-0-	-0-	53718	2			N	-0-					-0-
*12	60181	X	60181	-0-	-0-	-0-	60181	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 664,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	90805	X	90805	-0-	-0-	-0-	90805	2			N	-0-					-0-
02	84989	X	84989	-0-	-0-	-0-	84989	2			N	-0-					-0-
03	91145	X	91145	-0-	-0-	-0-	91145	2			N	-0-					-0-
04	86674	X	86674	-0-	-0-	-0-	86674	2			N	-0-					-0-
05	72478	X	68391	-0-	-4087	-0-	68391	2			N	-0-					-0-
06	73328	X	73328	-0-	-0-	-0-	73328	2			N	-0-					-0-
07	82471	X	82471	-0-	-0-	-0-	82471	2			N	-0-					-0-
08	65475	X	65475	-0-	-0-	-0-	65474	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	86543	X	86543	-0-	-0-	-0-	86543	2			N	-0-					-0-
10	88441	X	88441	-0-	-0-	-0-	88440	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	76797	X	76797	-0-	-0-	-0-	76795	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*12	84134	X	84134	-0-	-0-	-0-	84133	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 979,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	106392	X	91652	-0-	-14740	-0-	91646	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	91532	X	89774	-0-	-1758	-0-	89772	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	101339	X	95732	-0-	-5607	-0-	95730	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	98070	X	88671	-0-	-9399	-0-	88669	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	101339	X	87766	-0-	-13573	-0-	87762	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	93300	X	83683	-0-	-9617	-0-	83683	2			N	-0-					-0-
07	99386	X	83676	-0-	-15710	-0-	83676	2			N	-0-					-0-
08	78460	X	78460	-0-	-0-	-0-	78458	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	80632	X	80632	-0-	-0-	-0-	80629	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	81261	X	81261	-0-	-0-	-0-	81259	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	70449	X	70449	-0-	-0-	-0-	70443	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*12	74617	X	74617	-0-	-0-	-0-	74616	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,006,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15686	X	12771	-0-	-2915	-0-	12771	2			N	-0-					-0-
02	13132	X	11668	-0-	-1464	-0-	11668	2			N	-0-					-0-
03	14539	X	12943	-0-	-1596	-0-	12943	2			N	-0-					-0-
04	13980	X	12279	-0-	-1701	-0-	12279	2			N	-0-					-0-
05	13361	X	12126	-0-	-1235	-0-	12126	2			N	-0-					-0-
06	12870	X	11683	-0-	-1187	-0-	11683	2			N	-0-					-0-
07	12958	X	11459	-0-	-1499	-0-	11459	2			N	-0-					-0-
08	10935	X	10935	-0-	-0-	-0-	10935	2			N	-0-					-0-
09	11626	X	11626	-0-	-0-	-0-	11626	2			N	-0-					-0-
10	11429	X	11429	-0-	-0-	-0-	11429	2			N	-0-					-0-
11	11224	X	11224	-0-	-0-	-0-	11223	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	11020	X	11020	-0-	-0-	-0-	11020	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43059	X	24534	-0-	-18525	-0-	24534	2			N	-0-					-0-
02	35784	X	27462	-0-	-8322	-0-	27462	2			N	-0-					-0-
03	38037	X	29391	-0-	-8646	-0-	29391	2			N	-0-					-0-
04	35820	X	25104	-0-	-10716	-0-	25104	2			N	-0-					-0-
05	32209	X	27991	-0-	-4218	-0-	27991	2			N	-0-					-0-
06	28530	X	25319	-0-	-3211	-0-	25319	2			N	-0-					-0-
07	30411	X	24256	-0-	-6155	-0-	24256	2			N	-0-					-0-
08	18848	X	14271	-0-	-4577	-0-	14271	2			N	-0-					-0-
09	18240	X	2342	-0-	-15898	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
10	18848	X	9258	-0-	-9590	-0-	9257	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	18240	X	-0-	-0-	-18240	-0-					N	-0-					-0-
12	18848	X	14062	-0-	-4786	-0-	14062	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 223,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14105	X	11911	-0-	-2194	-0-	11911	2			N	-0-					-0-
02	12376	X	11365	-0-	-1011	-0-	11365	2			N	-0-					-0-
03	0	W	12094	-0-	12094	12094	12094	2			N	-0-					-0-
04	0	W	11371	-0-	11371	23465	11371	2			N	-0-					-0-
05	0	W	11491	-0-	11491	34956	11491	2			N	-0-					-0-
06	0	W	10968	-0-	10968	45924	10968	2			N	-0-					-0-
07	57011	X	11087	-0-	-45924	-0-	11087	2			N	-0-					-0-
08	10864	X	10864	-0-	-0-	-0-	10864	2			N	-0-					-0-
09	11272	X	11272	-0-	-0-	-0-	11272	2			N	-0-					-0-
10	11200	X	11200	-0-	-0-	-0-	11200	2			N	-0-					-0-
11	10768	X	10768	-0-	-0-	-0-	10768	2			N	-0-					-0-
*12	10870	X	10870	-0-	-0-	-0-	10870	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ENERGY & EXPL. PRTNRS OPER., LP 251869
THEISS WELL #: 1 RRCID -> 254136 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 22000 PERF.17794 - 17848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					38
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	256	2	79	9	N	72					110
03	558	N	428	-0-	-130	-0-	428	2			N	-0-					110
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					110
05	372	N	214	-0-	-158	-0-	214	2			N	-0-					110
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					110
07	341	N	176	-0-	-165	-0-	176	2			N	-0-					110
08	217	N	82	-0-	-135	-0-	82	2			N	-0-					110
09	540	N	158	-0-	-382	-0-	158	2			N	-0-					110
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	77					187
*11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					187
*12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					187

TOTAL GAS PROD: 2,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

FOSSIL OPERATING, INC. 278846
FOSSIL FRIDKIN KAUFMAN GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 204509 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 20050 PERF.16120 - 17463

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3433	-0-	3433	3433	3433	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3539	-0-	3539	6972	3539	2			N	-0-					-0-
04	10491	X	3519	-0-	-6972	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3514	-0-	-176	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3615	-0-	-198	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
08	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3331	-0-	-89	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3516	-0-	-18	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	3410	-0-	-10	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3323	-0-	-211	-0-	3323	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSSIL CHENEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 207506 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 19150 PERF.15030 - 17216

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	275	2			N	-0-					-0-
02	364	N	352	-0-	-12	-0-	352	2			N	-0-					-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
05	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-					-0-
06	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	2			N	-0-					-0-
07	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	2			N	-0-					-0-
08	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	2			N	-0-					-0-
09	390	N	341	-0-	-49	-0-	341	2			N	-0-					-0-
10	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-					-0-
11	360	N	323	-0-	-37	-0-	323	2			N	-0-					-0-
12	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOSSIL OPERATING, INC. //CONT.// 278846
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	13503	X	13503	-0-	-0-	-0-	992	1 2 9	12509	2	N	2	2	8			-0-
02	DLQ G-10		8258	-0-	8258	8258	836	1 1 9	7421	2	N	1	1	8			-0-
03	DLQ G-10		8958	-0-	8958	17216	872	1	8086	2	N	-0-					-0-
04	29187	X	11971	-0-	-17216	-0-	825	1	11146	2	N	-0-					-0-
05	11798	X	11798	-0-	-0-	-0-	893	1 1 9	10904	2	N	1	1	8			-0-
06	12360	X	8530	-0-	-3830	-0-	876	1	7654	2	N	-0-					-0-
07	12369	X	11766	-0-	-603	-0-	992	1	10774	2	N	-0-					-0-
08	12369	X	10704	-0-	-1665	-0-	960	1	9744	2	N	-0-					-0-
09	11970	X	11613	-0-	-357	-0-	960	1	10653	2	N	-0-					-0-
10	11811	X	11696	-0-	-115	-0-	960	1	10736	2	N	-0-					-0-
11	12222	X	12222	-0-	-0-	-0-	939	1	11283	2	N	-0-					-0-
*12	12241	X	12241	-0-	-0-	-0-	973	1	11268	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

FOSSIL GREER WELL #: 1 RRCID -> 212314 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 20000 PERF.16022 - 17397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	19927	-0-	-1990	-0-	19926	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	DLQ G-10		14805	-0-	14805	14805	14804	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	DLQ G-10		16132	-0-	16132	30937	16132	2			N	-0-					-0-
04	47007	X	16070	-0-	-30937	-0-	16069	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	18303	X	18303	-0-	-0-	-0-	18302	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	19290	X	16941	-0-	-2349	-0-	16941	2			N	-0-					-0-
07	18531	X	18531	-0-	-0-	-0-	18531	2			N	-0-					-0-
08	19515	X	19515	-0-	-0-	-0-	19515	2			N	-0-					-0-
09	17700	X	16920	-0-	-780	-0-	16920	2			N	-0-					-0-
10	18538	X	17269	-0-	-1269	-0-	17269	2			N	-0-					-0-
11	18900	X	18231	-0-	-669	-0-	18230	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	19530	X	15365	-0-	-4165	-0-	15365	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 208,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 218220 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 19242 PERF.17795 - 18962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9129	-0-	-2961	-0-	9128	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	DLQ G-10		3214	-0-	3214	3214	3200	2	14	9	N	13	13	8			-0-
03	DLQ G-10		13310	-0-	13310	16524	13302	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	30229	X	13705	-0-	-16524	-0-	13703	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	12422	X	12422	-0-	-0-	-0-	12419	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	10590	X	9599	-0-	-991	-0-	9598	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	10943	X	9504	-0-	-1439	-0-	9503	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	14105	X	10009	-0-	-4096	-0-	10009	2			N	-0-					-0-
09	13650	X	9967	-0-	-3683	-0-	9966	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	12431	X	9659	-0-	-2772	-0-	9658	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	10885	X	10885	-0-	-0-	-0-	10884	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	16721	X	16721	-0-	-0-	-0-	16721	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOSSIL OPERATING, INC. //CONT.// 278846
FOSSIL FRIDKIN KAUFMAN, LTD. WELL #: 2 RRCID -> 220086 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 18700 PERF.12994 - 18354

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

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

FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 222705 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 19500 PERF.15418 - 16566

01	5037	X	3890	-0-	-1147	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
02	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
03	1581	X	856	-0-	-725	-0-	856	2			N	-0-					-0-
04	1530	X	79	-0-	-1451	-0-	78	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1581	X	305	-0-	-1276	-0-	305	2			N	-0-					-0-
06	1530	X	1007	-0-	-523	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
07	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
08	973	X	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
09	1020	X	51	-0-	-969	-0-	50	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1581	X	19	-0-	-1562	-0-	18	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	930	N	18	-0-	-912	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

FOSSIL JOHN PARKER WELL #: 1 RRCID -> 224789 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 17522 PERF.15688 - 16621

01	11718	X	11391	-0-	-327	-0-	11390	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	DLQ G-10		10298	-0-	10298	10298	10298	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		11020	-0-	11020	21318	11020	2			N	-0-					-0-
04	31788	X	10470	-0-	-21318	-0-	10469	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	9641	X	9641	-0-	-0-	-0-	9641	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	10710	-0-	-0-	-0-	10709	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	10861	X	10861	-0-	-0-	-0-	10861	2			N	-0-					-0-
08	10757	X	10747	-0-	-10	-0-	10746	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	10410	X	10018	-0-	-392	-0-	10018	2			N	-0-					-0-
10	10757	X	10133	-0-	-624	-0-	10133	2			N	-0-					-0-
11	10410	X	9461	-0-	-949	-0-	9461	2			N	-0-					-0-
12	10757	X	9640	-0-	-1117	-0-	9640	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOSSIL OPERATING, INC. //CONT.// 278846
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	23839	X	22441	-0-	-1398	-0-	853	1 2 9	21586	2	N	2	2	8			-0-
02	DLQ G-10		20545	-0-	20545	20545	770	1 2 9	19773	2	N	2	2	8			-0-
03	DLQ G-10		23243	-0-	23243	43788	853	1 1 9	22389	2	N	1	1	8			-0-
04	65011	X	21223	-0-	-43788	-0-	825	1 1 9	20397	2	N	1	1	8			-0-
05	19400	X	19400	-0-	-0-	-0-	853	1 1 9	18546	2	N	1	1	8			-0-
06	20294	X	20294	-0-	-0-	-0-	825	1 1 9	19468	2	N	1	1	8			-0-
07	20181	X	20176	-0-	-5	-0-	853	1	19323	2	N	-0-					-0-
08	20734	X	20734	-0-	-0-	-0-	852	1 1 9	19881	2	N	1	1	8			-0-
09	19961	X	19961	-0-	-0-	-0-	825	1 1 9	19135	2	N	1	1	8			-0-
10	21125	X	21125	-0-	-0-	-0-	853	1 1 9	20271	2	N	1	1	8			-0-
11	17700	X	15496	-0-	-2204	-0-	743	1 1 9	14752	2	N	1	1	8			-0-
*12	23658	X	23658	-0-	-0-	-0-	853	1 1 9	22804	2	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 248,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

FOSSIL WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 227311 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 19650 PERF.16137 - 16830

01	2697	X	1099	-0-	-1598	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	642	-0-	-1794	-0-	642	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	179	-0-	-2518	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5718	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4524	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	78	-0-	-2619	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	2326	-0-	-371	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
09	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	1754	-0-	-943	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
11	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
*12	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOSSIL OPERATING, INC. //CONT.// 278846
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	13268	X	12484	-0-	-784	-0-	1629	1 2 9	10853	2	N	2	2	8			-0-
02	DLQ G-10		10314	-0-	10314	10314	1485	1 1 9	8828	2	N	1	1	8			-0-
03	DLQ G-10		12586	-0-	12586	22900	1623	1 1 9	10962	2	N	1	1	8			-0-
04	35768	X	12868	-0-	-22900	-0-	1650	1 1 9	11217	2	N	1	1	8			-0-
05	11613	X	11613	-0-	-0-	-0-	1615	1	9998	2	N	-0-					-0-
06	12734	X	12734	-0-	-0-	-0-	1650	1 1 9	11083	2	N	1	1	8			-0-
07	13299	X	12753	-0-	-546	-0-	1705	1	11048	2	N	-0-					-0-
08	13299	X	10493	-0-	-2806	-0-	1650	1	8843	2	N	-0-					-0-
09	12870	X	8935	-0-	-3935	-0-	1650	1	7285	2	N	-0-					-0-
10	13225	X	13225	-0-	-0-	-0-	1705	1 1 9	11519	2	N	1	1	8			-0-
11	12720	X	11634	-0-	-1086	-0-	1650	1 1 9	9983	2	N	1	1	8			-0-
12	12741	X	11378	-0-	-1363	-0-	1705	1	9673	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	18761	X	18761	-0-	-0-	-0-	18759	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	DLQ G-10		7544	-0-	7544	7544	7536	2	8	9	N	7	7	8			-0-
03	DLQ G-10		61	-0-	61	7605	57	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	9158	X	1553	-0-	-7605	-0-	1516	2	37	9	N	34	34	8			-0-
05	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	1001	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	17100	X	13109	-0-	-3991	-0-	13103	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	12108	X	12108	-0-	-0-	-0-	12105	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	12052	X	12052	-0-	-0-	-0-	12051	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	13110	X	10846	-0-	-2264	-0-	10843	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	13547	X	11566	-0-	-1981	-0-	11564	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	13110	X	11376	-0-	-1734	-0-	11375	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	12121	X	11612	-0-	-509	-0-	11611	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 111,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 229937 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16755 - 17520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83421	X	69545	-0-	-13876	-0-	69537	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02	DLQ G-10		68106	-0-	68106	68106	68102	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	DLQ G-10		70323	-0-	70323	138429	70321	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	200634	X	62205	-0-	-138429	-0-	62201	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	68214	X	68214	-0-	-0-	-0-	68210	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	72960	X	64714	-0-	-8246	-0-	64713	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	75392	X	56531	-0-	-18861	-0-	56530	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	70308	X	42015	-0-	-28293	-0-	42014	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	66000	X	35251	-0-	-30749	-0-	35249	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	68200	X	30844	-0-	-37356	-0-	30843	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	64710	X	37649	-0-	-27061	-0-	37648	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	56544	X	38101	-0-	-18443	-0-	38100	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 643,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOSSIL OPERATING, INC. //CONT.// 278846
FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 233585 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 18900 PERF.16206 - 18604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56041	X	56041	-0-	-0-	-0-	56035	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	DLQ G-10		48933	-0-	48933	48933	48929	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	DLQ G-10		53599	-0-	53599	102532	53597	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	154728	X	52196	-0-	-102532	-0-	52193	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	53806	X	53806	-0-	-0-	-0-	53804	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	54240	X	42905	-0-	-11335	-0-	42904	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	54188	X	46038	-0-	-8150	-0-	46037	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	53940	X	51538	-0-	-2402	-0-	51537	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	53140	X	53140	-0-	-0-	-0-	53137	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	53816	X	48532	-0-	-5284	-0-	48531	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	56214	X	56214	-0-	-0-	-0-	56212	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	54901	X	46491	-0-	-8410	-0-	46490	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 609,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

FOSSIL HOLMES GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 241479 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 16388 PERF.16996 - 17004

01	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		782	-0-	782	782	782	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		577	-0-	577	1359	577	2			N	-0-					-0-
04	1759	X	400	-0-	-1359	-0-	400	2			N	-0-					-0-
05	759	X	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
06	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
07	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
08	744	X	672	-0-	-72	-0-	672	2			N	-0-					-0-
09	1320	X	1050	-0-	-270	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
10	2325	X	649	-0-	-1676	-0-	649	2			N	-0-					-0-
11	2250	X	477	-0-	-1773	-0-	477	2			N	-0-					-0-
12	2325	X	777	-0-	-1548	-0-	777	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 241522 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 16475 PERF.16050 - 16355

01	18631	X	15916	-0-	-2715	-0-	15915	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	DLQ G-10		16153	-0-	16153	16153	16152	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	DLQ G-10		15180	-0-	15180	31333	15179	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	45936	X	14603	-0-	-31333	-0-	14602	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	17586	X	17586	-0-	-0-	-0-	17586	2			N	-0-					-0-
06	17310	X	13376	-0-	-3934	-0-	13376	2			N	-0-					-0-
07	17887	X	13771	-0-	-4116	-0-	13771	2			N	-0-					-0-
08	17577	X	14817	-0-	-2760	-0-	14817	2			N	-0-					-0-
09	17010	X	13681	-0-	-3329	-0-	13681	2			N	-0-					-0-
10	17577	X	14337	-0-	-3240	-0-	14337	2			N	-0-					-0-
11	14340	X	13494	-0-	-846	-0-	13493	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	20777	X	20777	-0-	-0-	-0-	20777	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 183,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOSSIL OPERATING, INC. //CONT.// 278846
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	80228	X	76400	-0-	-3828	-0-	76393	2	7	9	N	6	6	8			-0-
02	DLQ G-10		69833	-0-	69833	69833	69827	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	DLQ G-10		61992	-0-	61992	131825	61989	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	186209	X	54384	-0-	-131825	-0-	54382	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	56521	X	56521	-0-	-0-	-0-	56513	2	8	9	N	7	7	8			-0-
06	74820	X	54716	-0-	-20104	-0-	54713	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	77314	X	40086	-0-	-37228	-0-	40084	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	62000	X	26336	-0-	-35664	-0-	26336	2			N	-0-					-0-
09	54720	X	32812	-0-	-21908	-0-	32810	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	56544	X	51535	-0-	-5009	-0-	51534	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	55396	X	55396	-0-	-0-	-0-	55395	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	46299	X	46299	-0-	-0-	-0-	46298	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 626,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50127	X	46181	-0-	-3946	-0-	46175	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	DLQ G-10		41913	-0-	41913	41913	41910	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	DLQ G-10		47747	-0-	47747	89660	47745	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	135880	X	46220	-0-	-89660	-0-	46218	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	44518	X	44518	-0-	-0-	-0-	44516	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	46200	X	44929	-0-	-1271	-0-	44928	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	47771	X	46625	-0-	-1146	-0-	46624	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	47771	X	45910	-0-	-1861	-0-	45909	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	46230	X	42439	-0-	-3791	-0-	42437	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	46624	X	40355	-0-	-6269	-0-	40354	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	45120	X	40262	-0-	-4858	-0-	40260	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	46624	X	38506	-0-	-8118	-0-	38506	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 525,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96534	X	837	-0-	-95697	-0-	837	2			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	81		81	-0-	-0-	-0-	81	2			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	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.		349	-0-	349	349	349	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	349					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOSSIL OPERATING, INC. //CONT.// 278846
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52855	X	51149	-0-	-1706	-0-		51146	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	DLQ G-10		46273	-0-	46273	46273		46271	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	DLQ G-10		46710	-0-	46710	92983		46708	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	138750	X	45767	-0-	-92983	-0-		45765	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	45279	X	45279	-0-	-0-	-0-		45277	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	49380	X	44544	-0-	-4836	-0-		44543	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	51026	X	46706	-0-	-4320	-0-		46705	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	47306	X	44473	-0-	-2833	-0-		44473	2			N	-0-					-0-
09	45780	X	40928	-0-	-4852	-0-		40926	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	46717	X	41784	-0-	-4933	-0-		41783	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	45210	X	39145	-0-	-6065	-0-		39144	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	46717	X	39081	-0-	-7636	-0-		39080	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 531,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-						N	1	1	8			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	W	212	-0-	212	212		212	2			N	-0-					-0-
05	0	W	264	-0-	264	476		264	2			N	-0-					-0-
06	0	W	9	-0-	9	485		9	2			N	-0-					-0-
07	694	N	209	-0-	-485	-0-		209	2			N	-0-					-0-
08	279	N	179	-0-	-100	-0-		179	2			N	-0-					-0-
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-		84	2			N	-0-					-0-
10	217	N	157	-0-	-60	-0-		157	2			N	-0-					-0-
11	180	N	29	-0-	-151	-0-		29	2			N	-0-					-0-
12	93	N	89	-0-	-4	-0-		89	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FOSSIL BELIN GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 265191 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 19687 PERF.18315 - 18396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8773	X	5625	-0-	-3148	-0-		5625	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2090	-0-	2090	2090		2090	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		6413	-0-	6413	8503		6413	2			N	-0-					-0-
04	19893	X	11390	-0-	-8503	-0-		11390	2			N	-0-					-0-
05	18306	X	18306	-0-	-0-	-0-		18298	2	8	9	N	7	7	8			-0-
06	0	W	13235	-0-	13235	13235		13234	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	0	W	8499	-0-	8499	21734		8499	2			N	-0-					-0-
08	31184	X	9450	-0-	-21734	-0-		9450	2			N	-0-					-0-
09	17460	X	5512	-0-	-11948	-0-		5512	2			N	-0-					-0-
10	18042	X	7254	-0-	-10788	-0-		7254	2			N	-0-					-0-
11	13230	X	5472	-0-	-7758	-0-		5472	2			N	-0-					-0-
12	9455	X	3541	-0-	-5914	-0-		3541	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
GIANT NRG CO., LP 302592
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	13919	X	12278	-0-	-1641	-0-	12278	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		12136	-0-	12136	12136	12135	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	DLQ G-10		11837	-0-	11837	23973	11836	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	35054	X	11081	-0-	-23973	-0-	11081	2			N	-0-					-0-
05	11659	X	11659	-0-	-0-	-0-	11658	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	12990	X	10930	-0-	-2060	-0-	10930	2			N	-0-					-0-
07	13423	X	10580	-0-	-2843	-0-	10580	2			N	-0-					-0-
08	11842	X	10814	-0-	-1028	-0-	10814	2			N	-0-					-0-
09	11280	X	10296	-0-	-984	-0-	10296	2			N	-0-					-0-
10	11656	X	10762	-0-	-894	-0-	10762	2			N	-0-					-0-
11	10920	X	9878	-0-	-1042	-0-	9878	2			N	-0-					-0-
12	10819	X	9054	-0-	-1765	-0-	252	1	8802	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,305 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

FOSSIL OPERATING, INC. 278846
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12310	X	12310	-0-	-0-	-0-	853	1 2	11455	2 9	N	2	2	8			-0-
02	DLQ G-10		11341	-0-	11341	11341	770	1 2	10569	2 9	N	2	2	8			-0-
03	DLQ G-10		13274	-0-	13274	24615	853	1 1	12420	2 9	N	1	1	8			-0-
04	36865	X	12250	-0-	-24615	-0-	825	1 1	11424	2 9	N	1	1	8			-0-
05	11904	X	11904	-0-	-0-	-0-	853	1 2	11049	2 9	N	2	2	8			-0-
06	11666	X	11666	-0-	-0-	-0-	825	1 1	10840	2 9	N	1	1	8			-0-
07	11951	X	11951	-0-	-0-	-0-	853	1 1	11097	2 9	N	1	1	8			-0-
08	12493	X	12174	-0-	-319	-0-	853	1	11321	2	N	-0-					-0-
09	12090	X	11421	-0-	-669	-0-	825	1 2	10594	2 9	N	2	2	8			-0-
10	12753	X	12753	-0-	-0-	-0-	853	1 1	11899	2 9	N	1	1	8			-0-
11	12178	X	12178	-0-	-0-	-0-	825	1 1	11352	2 9	N	1	1	8			-0-
12	12183	X	11953	-0-	-230	-0-	853	1 1	11099	2 9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 145,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

HILLTOP RESORT (KNOWLES) //CONT.// 41515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOSSIL OPERATING, INC. //CONT.// 278846
FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 4H RRCID -> 232272 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13283 PERF.13363 - 15126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	1	1	8			-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-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: 2

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 3H RRCID -> 233789 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13308 PERF.13443 - 16102

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7192	-0-	-496	-0-	981 6	1 9	6205	2	N	5	5	8			-0-
02	DLQ G-10		6434	-0-	6434	6434	896 4	1 9	5534	2	N	4	4	8			-0-
03	DLQ G-10		7076	-0-	7076	13510	992 2	1 9	6082	2	N	2	2	8			-0-
04	20264	X	6754	-0-	-13510	-0-	960 3	1 9	5791	2	N	3	3	8			-0-
05	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	955 4	1 9	5815	2	N	4	4	8			-0-
06	6960	X	6652	-0-	-308	-0-	960 1	1 9	5691	2	N	1	1	8			-0-
07	7130	X	6755	-0-	-375	-0-	992 2	1 9	5761	2	N	2	2	8			-0-
08	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	960 1	1 9	7200	2	N	1	1	8			-0-
09	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	960 3	1 9	6214	2	N	3	3	8			-0-
10	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	992 2	1 9	6294	2	N	2	2	8			-0-
11	7500	X	6409	-0-	-1091	-0-	960 2	1 9	5447	2	N	2	2	8			-0-
12	7750	X	6170	-0-	-1580	-0-	992 1	1 9	5177	2	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

HILLTOP RESORT (PETTET) 41515 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
FOSSIL OPERATING, INC. 278846
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	5158		5158	-0-	-0-	-0-	1705	1	3453	2	N	-0-					-0-
02	4330		4330	-0-	-0-	-0-	1540	1	2790	2	N	-0-					-0-
03	4992		4992	-0-	-0-	-0-	1705	1	3287	2	N	-0-					-0-
04	4528		4528	-0-	-0-	-0-	1650	1	2878	2	N	-0-					-0-
05	4713		4713	-0-	-0-	-0-	1705	1	3007	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	4329		4329	-0-	-0-	-0-	1595	1	2733	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	4145		4145	-0-	-0-	-0-	1705	1	2439	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	4675		4675	-0-	-0-	-0-	1705	1	2970	2	N	-0-					-0-
09	3630		4303	-0-	673	673	1650	1	2653	2	N	-0-					-0-
10	4595		4595	-0-	-0-	673	1705	1	2703	2	N	170	170	1			-0-
							187	9									
11	4025		4025	-0-	-0-	673	1650	1	2375	2	N	-0-					-0-
*12	4045		4045	-0-	-0-	673	1705	1	2340	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

HOLLMAN (7777) 42227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PINNERGY, LTD. 665701
ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 105952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12307 PERF. 4044 - 4148

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

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

TEXANA OPERATING COMPANY 844253
ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 088234 COMPL. DATE 02/13/1980 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7777 - 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	1364	X	556	-0-	-808	-0-	2	1	554	2	N	-0-					-0-
02	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	3	1	1494	2	N	-0-					-0-
03	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	3	1	2110	2	N	-0-					-0-
04	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	3	1	2246	2	N	-0-					-0-
05	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	3	1	2443	2	N	-0-					-0-
06	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	3	1	2413	2	N	-0-					-0-
07	2325	X	2312	-0-	-13	-0-	3	1	2309	2	N	-0-					-0-
08	2449	X	1454	-0-	-995	-0-	2	1	1452	2	N	-0-					-0-
09	2430	X	16	-0-	-2414	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
10	2511	X	34	-0-	-2477	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
11	2430	X	125	-0-	-2305	-0-	2	1	123	2	N	-0-					-0-
12	2325	X	351	-0-	-1974	-0-	2	1	349	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
11	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
LINN OPERATING, INC. 501545
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	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	254	1	3198	2	N	35					75
							39	9									
02	700	X	-0-	-0-	-700	-0-					N	39					114
03	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	246	1	3058	2	N	28					142
							31	9									
04	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	229	1	2726	2	N	35					177
							39	9									
05	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	211	1	2494	2	N	24					201
							26	9									
06	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	261	1	3405	2	N	-0-					201
07	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	273	1	3532	2	N	7	190	1			18
							8	9									
08	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	275	1	3480	2	N	-0-					18
09	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	264	1	3194	2	N	-0-					18
10	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	272	1	3903	2	N	-0-					18
11	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	257	1	3154	2	N	-0-					18
*12	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	273	1	2982	2	N	2					20
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 38,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

SMYTHE, E.L. WELL #: 7 RRCID -> 163348 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6454 - 6472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	Y	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
*12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVANHOE, WEST (RODESSA) //CONT.// 44855 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY 525380
JOBE #1 WELL #: 3 RRCID -> 113682 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 6507 - 6517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	335	1	2324	2	N	-0-					181
02	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	302	1	2045	2	N	78	182	1			77
							86	9									
03	2666	N	2201	-0-	-465	-0-	335	1	1866	2	N	-0-					77
04	2580	N	1281	-0-	-1299	-0-	324	1	957	2	N	-0-					77
05	2697	N	1195	-0-	-1502	-0-	335	1	860	2	N	-0-					77
06	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	324	1	2069	2	N	-0-					77
07	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	335	1	2339	2	N	106	170	1			13
							117	9									
08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	335	1	1474	2	N	-0-					13
09	2400	N	1126	-0-	-1274	-0-	324	1	802	2	N	-0-					13
10	2790	N	945	-0-	-1845	-0-	335	1	610	2	N	-0-					13
11	1740	N	780	-0-	-960	-0-	324	1	456	2	N	-0-					13
*12	1178	N	590	-0-	-588	-0-	335	1	255	2	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 20,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
CONNELL, THOMAS B. WELL #: 1R RRCID -> 125467 COMPL. DATE 08/18/1987 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6542 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	337	-0-	-66	-0-	335	2	2	9	N	2					127
02	336	N	319	-0-	-17	-0-	313	2	6	9	N	5					132
03	372	N	359	-0-	-13	-0-	353	2	6	9	N	5					137
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	333	2	9	9	N	8					145
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	353	2	6	9	N	5					150
06	360	N	346	-0-	-14	-0-	338	2	8	9	N	7					157
07	341	N	316	-0-	-25	-0-	312	2	4	9	N	4					161
08	372	N	317	-0-	-55	-0-	314	2	3	9	N	3					164
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					164
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					164
11	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	2			N	-0-					164
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164

TOTAL GAS PROD: 3,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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	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-

JAMUCKER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 45623 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	30210	X	-0-	-0-	-30210	B	-0-					N	-0-					-0-
07	23591	X	-0-	-0-	-23591	B	-0-					N	-0-					-0-
08	20553	X	-0-	-0-	-20553	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					84
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					84
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					84
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					84
05	285	X	285	-0-	-0-		-0-	285	3			N	-0-					84
06	329	X	329	-0-	-0-		-0-	329	3			N	-0-					84
07	324	N	324	-0-	-0-		-0-	324	3			N	-0-					84
08	323	N	323	-0-	-0-		-0-	323	3			N	-0-					84
09	330	N	308	-0-	-22		-0-	308	3			N	-0-					84
10	342	N	342	-0-	-0-		-0-	342	3			N	-0-					84
11	426	N	426	-0-	-0-		-0-	426	3			N	-0-					84
*12	882	N	882	-0-	-0-		-0-	882	3			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 3,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELMCAMP WELL #: 1 RRCID -> 182438 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9596 - 9649

01	847	X	296	-0-	-551		-0-	296	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		293	-0-	293		293	293	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		254	-0-	254		547	254	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		261	-0-	261		808	261	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		183	-0-	183		991	183	3			N	-0-					-0-
06	1333	X	342	-0-	-991		-0-	148	3	194	9	N	176					176
07	279	N	203	-0-	-76		-0-	139	3	64	9	N	58	184	1			50
08	186	N	119	-0-	-67		-0-	119	3			N	-0-					50
09	330	N	116	-0-	-214		-0-	116	3			N	-0-					50
10	217	N	165	-0-	-52		-0-	165	3			N	-0-					50
11	174	N	174	-0-	-0-		-0-	174	3			N	-0-					50
*12	125	N	125	-0-	-0-		-0-	125	3			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 2,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					54
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					54
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					54
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					54
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					54
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					54
07	961	N	603	-0-	-358	-0-	603	3			N	-0-					54
08	1023	N	179	-0-	-844	-0-	179	3			N	-0-					54
09	1050	N	915	-0-	-135	-0-	915	3			N	-0-					54
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					54
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					54
12	961	N	661	-0-	-300	-0-	661	3			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 8,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUINN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198625 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9567 - 9765

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	176	3	32	9	N	29					178
02	728	N	262	-0-	-466	-0-	232	3	30	9	N	27					205
03	558	N	232	-0-	-326	-0-	149	3	83	9	N	75	184	1			96
04	210	N	179	-0-	-31	-0-	162	3	17	9	N	15					111
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					111
06	210	N	153	-0-	-57	-0-	153	3			N	-0-					111
07	186	N	133	-0-	-53	-0-	75	3	58	9	N	53					164
08	744	N	114	-0-	-630	-0-	114	3			N	-0-					164
09	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	3			N	-0-					164
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	118	3	102	9	N	93	183	1			74
11	120	N	20	-0-	-100	-0-	20	3			N	-0-					74
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	32					106

TOTAL GAS PROD: 2,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

FOREST OIL CORPORATION 275740
BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 1-C RRCID -> 139006 COMPL. DATE 05/18/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9610 - 9740

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

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

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RAMTEX ENERGY LLC 690225
BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 054367 COMPL. DATE 12/23/1972 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9461 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	683	-0-	-123	-0-	124	1	555	2	Y	4					184
							4	9									
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	143	1	500	2	Y	16					200
							18	9									
03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	237	1	905	2	Y	3					203
							3	9									
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	210	1	881	2	Y	7					210
							8	9									
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	176	1	721	2	Y	2					212
							2	9									
06	1110	N	999	-0-	-111	-0-	196	1	802	2	Y	1					213
							1	9									
07	1147	N	783	-0-	-364	-0-	148	1	635	2	Y	-0-					213
08	DLQ G-10		789	-0-	789	789	149	1	640	2	Y	-0-	24	7			189
09	DLQ G-10		474	-0-	474	1263	474	2			Y	-0-					189
10	DLQ G-10		420	-0-	420	1683	79	1	341	2	Y	-0-					189
11	DLQ G-10		746	-0-	746	2429	134	1	612	2	Y	-0-					189
*12	2100	N	653	-0-	-1447	982	117	1	536	2	Y	-0-	160	1			29

TOTAL GAS PROD: 9,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

BOSLEY, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 123541 COMPL. DATE 02/11/1987 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9290 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	X	1248	-0-	-116	-0-	225	1	1011	2	Y	11					123
							12	9									
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	249	1	868	2	Y	12					135
							13	9									
03	1178	N	765	-0-	-413	-0-	158	1	605	2	Y	2					137
							2	9									
04	1200	N	1045	-0-	-155	-0-	198	1	830	2	Y	15					152
							17	9									
05	1271	N	835	-0-	-436	-0-	164	1	669	2	Y	2					154
							2	9									
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	196	1	803	2	Y	8					162
							9	9									
07	1085	N	630	-0-	-455	-0-	116	1	501	2	Y	12					174
							13	9									
08	DLQ G-10		790	-0-	790	790	149	1	641	2	Y	-0-	7	7			167
09	DLQ G-10		691	-0-	691	1481	130	1	555	2	Y	5					172
							6	9									
10	DLQ G-10		383	-0-	383	1864	72	1	311	2	Y	-0-					172
11	DLQ G-10		838	-0-	838	2702	159	1	679	2	Y	-0-					172
*12	2100	N	500	-0-	-1600	1102	87	1	372	2	Y	37	189	1			20
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 9,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
CLUTE, M. G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136174 COMPL. DATE 09/23/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9684 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	431	1	1936	2	N	3					217
							3	9									
02	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	446	1	1554	2	N	14					231
							15	9									
03	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	504	1	1923	2	N	11					242
							12	9									
04	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	363	1	1526	2	N	12	193	1			61
							13	9									
05	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	430	1	1756	2	N	6					67
							7	9									
06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	373	1	1525	2	N	-0-					67
07	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	492	1	2116	2	N	-0-					67
08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	284	1	1216	2	N	-0-	42	7			25
09	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	333	1	1417	2	N	-0-					25
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	124	1	530	2	N	-0-					25
11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	279	1	1194	2	N	-0-					25
*12	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	239	1	1024	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 22,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

CLUTE WELL #: 1-C RRCID -> 136501 COMPL. DATE 11/23/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9440 - 9800

01	403	N	342	-0-	-61	-0-	62	1	280	2	Y	-0-					188
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	70	1	243	2	Y	1					189
							1	9									
03	434	N	372	-0-	-62	-0-	77	1	294	2	Y	1					190
							1	9									
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	73	1	308	2	Y	1					191
							1	9									
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	75	1	308	2	Y	1					192
							1	9									
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	72	1	294	2	Y	-0-					192
07	403	N	310	-0-	-93	-0-	58	1	252	2	Y	-0-					192
08	DLQ G-10		1500	-0-	1500	1500	282	1	1218	2	Y	-0-	4	7			188
09	DLQ G-10		201	-0-	201	1701	38	1	163	2	Y	-0-					188
10	DLQ G-10		106	-0-	106	1807	20	1	86	2	Y	-0-					188
11	DLQ G-10		159	-0-	159	1966	30	1	129	2	Y	-0-					188
*12	2100	N	280	-0-	-1820	146	51	1	222	2	Y	6	154	1			40
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 4,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
SCOTT, A.J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136545 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8727 - 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	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	379	1	1701	2	N	3					65
							3	9									
02	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	440	1	1533	2	N	3					68
							3	9									
03	1736	N	1350	-0-	-386	-0-	280	1	1067	2	N	3					71
							3	9									
04	1770	N	1611	-0-	-159	-0-	309	1	1298	2	N	4					75
							4	9									
05	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	506	1	2066	2	N	6					81
							7	9									
06	1320	N	1210	-0-	-110	-0-	238	1	972	2	N	-0-					81
07	3100	N	3282	-0-	182	182	619	1	2663	2	N	-0-					81
08	1829	N	956	-0-	-873	-0-	181	1	775	2	N	-0-	29	7			52
09	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	504	1	2151	2	N	-0-					52
10	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	1185	1	5053	2	N	-0-					52
11	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	362	1	1547	2	N	-0-					52
*12	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	635	1	2710	2	N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 29,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	947	1	4256	2	N	6					176
							7	9									
02	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	784	1	2731	2	N	6					182
							7	9									
03	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	882	1	3368	2	N	11					193
							12	9									
04	3000	X	2416	-0-	-584	-0-	463	1	1947	2	N	5					198
							6	9									
05	3100	X	2591	-0-	-509	-0-	507	1	2070	2	N	13					211
							14	9									
06	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	698	1	2851	2	N	1					212
							1	9									
07	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	671	1	2889	2	N	-0-					212
08	3100	X	2803	-0-	-297	-0-	527	1	2276	2	N	-0-	58	7			154
09	3000	X	1990	-0-	-1010	-0-	378	1	1612	2	N	-0-					154
10	3100	X	1333	-0-	-1767	-0-	253	1	1080	2	N	-0-					154
11	3000	X	2567	-0-	-433	-0-	487	1	2080	2	N	-0-					154
12	3100	X	2200	-0-	-900	-0-	417	1	1781	2	N	2	136	1			20
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 36,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
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	3551	X	2458	-0-	-1093	-0-	447	1	2008	2	N	3					160
							3	9									
02	2716	X	1134	-0-	-1582	-0-	251	1	875	2	N	7					167
							8	9									
03	3007	X	1607	-0-	-1400	-0-	331	1	1265	2	N	10					177
							11	9									
04	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	875	1	3678	2	N	10					187
							11	9									
05	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	754	1	3082	2	N	18					205
							20	9									
06	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	722	1	2951	2	N	7					212
							8	9									
07	3007	X	2776	-0-	-231	-0-	523	1	2251	2	N	2					214
							2	9									
08	3007	X	2902	-0-	-105	-0-	549	1	2353	2	N	-0-	20	7			194
09	2910	X	1158	-0-	-1752	-0-	220	1	934	2	N	4					198
							4	9									
10	3007	X	306	-0-	-2701	-0-	58	1	248	2	N	-0-					198
11	2910	X	390	-0-	-2520	-0-	74	1	316	2	N	-0-					198
12	2914	X	314	-0-	-2600	-0-	57	1	248	2	N	8	188	1			18
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 25,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

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	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	242	1	1087	2	N	2					179
							2	9									
02	1288	N	901	-0-	-387	-0-	200	1	699	2	N	2					181
							2	9									
03	930	N	881	-0-	-49	-0-	182	1	697	2	N	2					183
							2	9									
04	1290	N	1115	-0-	-175	-0-	214	1	899	2	N	2					185
							2	9									
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	226	1	925	2	N	3					188
							3	9									
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	216	1	883	2	N	1					189
							1	9									
07	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	217	1	932	2	N	-0-					189
08	1147	N	868	-0-	-279	-0-	164	1	704	2	N	-0-					189
09	1110	N	887	-0-	-223	-0-	168	1	717	2	N	2					191
							2	9									
10	1147	N	568	-0-	-579	-0-	107	1	458	2	N	3					194
							3	9									
11	840	N	555	-0-	-285	-0-	105	1	450	2	N	-0-					194
12	930	N	790	-0-	-140	-0-	147	1	631	2	N	11	178	1			27
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 11,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
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	974	N	974	-0-	-0-	-0-	177	1	796	2	N	1					126
							1	9									
02	868	N	705	-0-	-163	-0-	157	1	547	2	N	1					127
							1	9									
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	183	1	698	2	N	2					129
							2	9									
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	207	1	868	2	N	2					131
							2	9									
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	178	1	729	2	N	2					133
							2	9									
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	205	1	837	2	N	-0-					133
07	1116	N	846	-0-	-270	-0-	159	1	687	2	N	-0-					133
08	899	N	823	-0-	-76	-0-	155	1	668	2	N	-0-	11	7			122
09	1050	N	602	-0-	-448	-0-	114	1	488	2	N	-0-					122
10	837	N	185	-0-	-652	-0-	34	1	149	2	N	2					124
							2	9									
11	810	N	339	-0-	-471	-0-	64	1	275	2	N	-0-					124
12	620	N	432	-0-	-188	-0-	82	1	350	2	N	-0-	95	1			29

TOTAL GAS PROD: 8,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	372	N	362	-0-	-10	-0-	66	1	296	2	N	-0-					142
02	392	N	232	-0-	-160	-0-	52	1	180	2	N	-0-					142
03	403	N	389	-0-	-14	-0-	79	1	303	2	N	6					148
							7	9									
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	88	1	371	2	N	1					149
							1	9									
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	84	1	342	2	N	1					150
							1	9									
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	84	1	341	2	N	-0-					150
07	465	N	427	-0-	-38	-0-	80	1	347	2	N	-0-					150
08	434	N	336	-0-	-98	-0-	64	1	272	2	N	-0-	4	7			146
09	420	N	260	-0-	-160	-0-	50	1	210	2	N	-0-					146
10	434	N	173	-0-	-261	-0-	32	1	141	2	N	-0-					146
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	114	1	488	2	N	-0-					146
*12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	57	1	244	2	N	1	117	1			30
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HILL, A.G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140738 COMPL. DATE 12/15/1991 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9559 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			85
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

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

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
PULLEN WELL #: 1 U RRCID -> 095316 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	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 WELL #: 1 RRCID -> 101087 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10073 - 10306

01	3100 N	1415	-0-	-1685	97	1414	3	1	9	N	1		24
02	1904 X	1130	-0-	-774	-0-	1130	3			N	-0-		24
03	2108 X	1289	-0-	-819	-0-	1288	3	1	9	N	1		25
04	2040 X	1135	-0-	-905	-0-	1135	3			N	-0-		25
05	2108 X	326	-0-	-1782	-0-	326	3			N	-0-		25
06	1380 X	585	-0-	-795	-0-	543	3	42	9	N	38		63
07	1302 X	189	-0-	-1113	-0-	175	3	14	9	N	13		76
08	1302 X	492	-0-	-810	-0-	446	3	46	9	N	42		118
09	600 N	526	-0-	-74	-0-	526	3			N	-0-		118
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	118	3	74	9	N	67		185
11	480 N	27	-0-	-453	-0-	20	3	7	9	N	6		191
12	558 N	63	-0-	-495	-0-	63	3			N	-0-		191

TOTAL GAS PROD: 7,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
HELMCAMP WELL #: 2 RRCID -> 167187 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10193 - 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	1085	N	911	-0-	-174	-0-	911	3			N	-0-					78
02	896	N	822	-0-	-74	-0-	822	3			N	-0-					78
03	899	N	850	-0-	-49	-0-	850	3			N	-0-					78
04	870	N	843	-0-	-27	-0-	843	3			N	-0-					78
05	899	N	784	-0-	-115	-0-	784	3			N	-0-					78
06	810	N	778	-0-	-32	-0-	778	3			N	-0-					78
07	868	N	816	-0-	-52	-0-	816	3			N	-0-					78
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					78
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					78
10	806	N	783	-0-	-23	-0-	783	3			N	-0-					78
11	780	N	753	-0-	-27	-0-	753	3			N	-0-					78
12	837	N	680	-0-	-157	-0-	680	3			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 9,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARP, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 170581 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10148 - 10359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3216	-0-	-163	-0-	3198	3	18	9	N	16					92
02	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3090	3	13	9	N	12					104
03	3472	X	3085	-0-	-387	-0-	3064	3	21	9	N	19					123
04	3360	X	3015	-0-	-345	-0-	2995	3	20	9	N	18					141
05	3441	X	2808	-0-	-633	-0-	2808	3			N	-0-					141
06	3330	X	2149	-0-	-1181	-0-	2149	3			N	-0-					141
07	3441	X	650	-0-	-2791	-0-	650	3			N	-0-					141
08	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4268	3	55	9	N	50					191
09	3000	X	1771	-0-	-1229	-0-	1771	3			N	-0-					191
10	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3367	3	19	9	N	17	183	1			25
11	3000	X	1242	-0-	-1758	-0-	1242	3			N	-0-					25
12	3100	X	2612	-0-	-488	-0-	2612	3			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 31,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

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-

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
HILL, A. G. WELL #: 3 RRCID -> 177220 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10397 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1999	3	3	9	N	3					45
02	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2105	3	2	9	N	2					47
03	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					47
04	1950	N	1406	-0-	-544	-0-	1406	3			N	-0-					47
05	2325	N	1067	-0-	-1258	-0-	1067	3			N	-0-					47
06	1800	N	796	-0-	-1004	-0-	796	3			N	-0-					47
07	1457	N	699	-0-	-758	-0-	699	3			N	-0-					47
08	1054	N	766	-0-	-288	-0-	766	3			N	-0-					47
09	810	N	596	-0-	-214	-0-	596	3			N	-0-					47
10	713	N	615	-0-	-98	-0-	615	3			N	-0-					47
11	750	N	548	-0-	-202	-0-	548	3			N	-0-					47
*12	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2245	3	19	9	N	17					64

TOTAL GAS PROD: 14,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

MONTGOMERY, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 189503 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10450 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	762	-0-	-323	-0-	762	3			N	-0-					112
02	924	N	492	-0-	-432	-0-	490	3	2	9	N	2					114
03	1023	N	454	-0-	-569	-0-	454	3			N	-0-					114
04	750	N	356	-0-	-394	-0-	356	3			N	-0-					114
05	558	N	214	-0-	-344	-0-	214	3			N	-0-					114
06	450	N	219	-0-	-231	-0-	219	3			N	-0-					114
07	372	N	239	-0-	-133	-0-	239	3			N	-0-					114
08	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					114
09	0	W	386	-0-	386	386	386	3			N	-0-					114
10	0	W	585	-0-	585	971	585	3			N	-0-					114
11	0	W	465	-0-	465	1436	465	3			N	-0-					114
12	0	W	552	-0-	552	1988	552	3			N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 4,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					200
02	644	N	125	-0-	-519	-0-	125	3			N	-0-					200
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					200
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					200
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					200
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					200
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					200
08	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	3			N	-0-					200
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					200
10	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					200
11	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					200
*12	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			N	-0-					200

TOTAL GAS PROD: 6,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
HELMCAMP WELL #: 5 RRCID -> 265321 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9834 - 10370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3312	3	11	9	N	10					123
02	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2910	3	11	9	N	10					133
03	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4681	3	24	9	N	22					155
04	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4090	3	11	9	N	10					165
05	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	3			N	-0-					165
06	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3910	3	1	9	N	1					166
07	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4161	3	34	9	N	31					197
08	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5925	3	23	9	N	21					218
09	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	3			N	-0-					218
10	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4372	3	44	9	N	40	188	1			70
11	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	3			N	-0-					70
12	4123	X	4100	-0-	-23	-0-	4063	3	37	9	N	34					104

TOTAL GAS PROD: 52,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

HELMCAMP WELL #: 4 RRCID -> 265322 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9958 - 10396

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					195
02	1484	N	1351	-0-	-133	-0-	1351	3			N	-0-					195
03	1829	N	1646	-0-	-183	-0-	1640	3	6	9	N	5					200
04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1569	3	8	9	N	7					207
05	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2453	3	17	9	N	15	180	1			42
06	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	1990	3	41	9	N	37					79
07	1643	N	1284	-0-	-359	-0-	1265	3	19	9	N	17					96
08	2170	N	1207	-0-	-963	-0-	1150	3	57	9	N	52					148
09	2040	N	567	-0-	-1473	-0-	567	3			N	-0-					148
10	1271	N	1070	-0-	-201	-0-	1070	3			N	-0-					148
11	1170	N	1055	-0-	-115	-0-	1011	3	44	9	N	40					188
12	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	3			N	-0-					188

TOTAL GAS PROD: 16,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

SHARP, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 266936 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9924 - 10387

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	8116	3	100	9	N	91	184	1			127
02	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	6586	3	72	9	N	65					192
03	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6685	3	51	9	N	46					238
04	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	7157	3	37	9	N	34	197	1			75
05	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	6680	3			N	-0-					75
06	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5786	3	1	9	N	1					76
07	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	5904	3	211	9	N	192	174	1			94
08	6975	X	3943	-0-	-3032	-0-	3941	3	2	9	N	2					96
09	6750	X	3468	-0-	-3282	-0-	3468	3			N	-0-					96
10	6665	X	4592	-0-	-2073	-0-	4592	3			N	-0-					96
11	5910	X	4712	-0-	-1198	-0-	4698	3	14	9	N	13					109
12	6107	X	6100	-0-	-7	-0-	6100	3			N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 70,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 444

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
01	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	6901	3	64	9	N	58					145
02	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5422	3	53	9	N	48					193
03	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5213	3	84	9	N	76	191	1			78
04	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5106	3	50	9	N	45					123
05	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	3			N	-0-					123
06	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	3			N	-0-					123
07	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	3830	3	211	9	N	192	166	1			149
08	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4185	3	86	9	N	78					227
09	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3809	3	132	9	N	120					347
10	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4200	3	39	9	N	35	192	1			190
11	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	3			N	-0-					190
*12	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	3			N	-0-					190

TOTAL GAS PROD: 56,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 652

MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271269 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9964 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20770	X	12010	-0-	-8760	-0-	11960	3	50	9	N	45	198	1			32
02	18760	X	9681	-0-	-9079	-0-	9637	3	44	9	N	40					72
03	20770	X	8323	-0-	-12447	-0-	8276	3	47	9	N	43					115
04	18090	X	7619	-0-	-10471	-0-	7594	3	25	9	N	23					138
05	16027	X	6798	-0-	-9229	-0-	6798	3			N	-0-					138
06	11610	X	6214	-0-	-5396	-0-	6213	3	1	9	N	1					139
07	10726	X	7496	-0-	-3230	-0-	7357	3	139	9	N	126	182	1			83
08	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5676	3	26	9	N	24					107
09	5100	X	4826	-0-	-274	-0-	4826	3			N	-0-					107
10	5270	X	4757	-0-	-513	-0-	4757	3			N	-0-					107
11	5100	X	4066	-0-	-1034	-0-	3958	3	108	9	N	98					205
12	5270	X	5172	-0-	-98	-0-	5172	3			N	-0-					205

TOTAL GAS PROD: 82,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 400

HILL, A. G. GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 272080 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9880 - 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	60792	X	29383	-0-	-31409	-0-	29369	3	14	9	N	13					63
02	37912	X	24167	-0-	-13745	-0-	24115	3	52	9	N	47					110
03	41974	X	19436	-0-	-22538	-0-	19372	3	64	9	N	58					168
04	40620	X	15769	-0-	-24851	-0-	15675	3	94	9	N	85	195	1			58
05	41974	X	14636	-0-	-27338	-0-	14636	3			N	-0-					58
06	40620	X	12577	-0-	-28043	-0-	12576	3	1	9	N	1					59
07	26753	X	12190	-0-	-14563	-0-	12095	3	95	9	N	86					145
08	19437	X	11049	-0-	-8388	-0-	10999	3	50	9	N	45					190
09	15780	X	10539	-0-	-5241	-0-	10521	3	18	9	N	16					206
10	14632	X	10232	-0-	-4400	-0-	10226	3	6	9	N	5					211
11	12570	X	9370	-0-	-3200	-0-	9316	3	54	9	N	49	181	1			79
12	12183	X	8931	-0-	-3252	-0-	8931	3			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 178,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 405

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
SHARP, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 272081 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	111137	X	24817	-0-	-86320	-0-	24690	3	127	9	N	115	180	1			27
02	18228	X	18228	-0-	-0-	-0-	18082	3	146	9	N	133					160
03	17336	X	17336	-0-	-0-	-0-	17222	3	114	9	N	104	177	1			87
04	14040	X	13656	-0-	-384	-0-	13594	3	62	9	N	56					143
05	14508	X	12658	-0-	-1850	-0-	12658	3			N	-0-					143
06	14040	X	10727	-0-	-3313	-0-	10642	3	85	9	N	77	178	1			42
07	14508	X	9847	-0-	-4661	-0-	9670	3	177	9	N	161					203
08	14508	X	10337	-0-	-4171	-0-	10229	3	108	9	N	98	189	1			112
09	13650	X	9387	-0-	-4263	-0-	9303	3	84	9	N	76					188
10	12648	X	7201	-0-	-5447	-0-	7190	3	11	9	N	10					198
11	10740	X	8972	-0-	-1768	-0-	8872	3	100	9	N	91	188	1			101
12	10323	X	7018	-0-	-3305	-0-	7018	3			N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 150,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 921

MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273296 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13329	X	13329	-0-	-0-	-0-	13239	3	90	9	N	82					82
07	14260	X	13098	-0-	-1162	-0-	12927	3	171	9	N	155					237
08	14260	X	9216	-0-	-5044	-0-	9151	3	65	9	N	59	182	1			114
09	13800	X	7727	-0-	-6073	-0-	7727	3			N	-0-					114
10	14260	X	7078	-0-	-7182	-0-	6926	3	152	9	N	138					252
11	13320	X	5894	-0-	-7426	-0-	5864	3	30	9	N	27	183	1			96
12	13113	X	5577	-0-	-7536	-0-	5577	3			N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 61,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 461

SHARP, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 273314 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 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
06	13173	X	13173	-0-	-0-	-0-	12914	3	259	9	N	235					235
07	19902	X	19843	-0-	-59	-0-	19414	3	429	9	N	390	361	1			264
08	19902	X	13401	-0-	-6501	-0-	13137	3	264	9	N	240	180	1			324
09	19260	X	11228	-0-	-8032	-0-	11011	3	217	9	N	197	375	1			146
10	19902	X	10413	-0-	-9489	-0-	10260	3	153	9	N	139					285
11	19200	X	8845	-0-	-10355	-0-	8645	3	200	9	N	182	187	1			280
12	19840	X	7713	-0-	-12127	-0-	7656	3	57	9	N	52					332

TOTAL GAS PROD: 84,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,435

GUINN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274203 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9968 - 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
08	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5460	3	97	9	N	88					88
09	7920	X	2188	-0-	-5732	-0-	2166	3	22	9	N	20					108
10	8184	X	29	-0-	-8155	-0-	29	3			N	-0-					108
11	7920	X	20	-0-	-7900	-0-	20	3			N	-0-					108
12	8184	X	1747	-0-	-6437	-0-	1644	3	103	9	N	94					202

TOTAL GAS PROD: 9,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
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	3720	X	3429	-0-	-291	-0-	3429	2			N	-0-					32
02	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					32
03	3317	X	3187	-0-	-130	-0-	3187	2			N	-0-					32
04	3210	X	2821	-0-	-389	-0-	2821	2			N	-0-					32
05	3317	X	2630	-0-	-687	-0-	2630	2			N	-0-					32
06	3210	X	2683	-0-	-527	-0-	2683	2			N	-0-					32
07	3317	X	2764	-0-	-553	-0-	2764	2			N	-0-					32
08	3193	X	2348	-0-	-845	-0-	2348	2			N	-0-					32
09	2820	X	2718	-0-	-102	-0-	2718	2			N	-0-					32
10	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-					32
11	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					32
*12	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 34,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREST OIL CORPORATION 275740
CLUTE-DIEHL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 117689 COMPL. DATE 07/25/1985 TOTAL DEPTH 16500 PERF.10229 - 10416

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18

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

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 1-T RRCID -> 136008 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10375 - 10444

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-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
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	3441	X	2558	-0-	-883	-0-	2558	2			Y	-0-					23
02	2968	X	2063	-0-	-905	-0-	2063	2			Y	-0-					23
03	3193	X	2449	-0-	-744	-0-	2449	2			Y	-0-					23
04	3090	X	2896	-0-	-194	-0-	2886	2	10	9	Y	9					32
05	2573	X	2503	-0-	-70	-0-	2497	2	6	9	Y	5	2	8			35
06	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2652	2	10	9	Y	9					44
07	3007	X	2866	-0-	-141	-0-	2856	2	10	9	Y	9	1	8			52
08	3007	X	2902	-0-	-105	-0-	2891	2	11	9	Y	10	3	8			59
09	2910	X	2428	-0-	-482	-0-	2416	2	12	9	Y	11					70
10	2852	X	2006	-0-	-846	-0-	2000	2	6	9	Y	5					75
11	2820	X	2282	-0-	-538	-0-	2280	2	2	9	Y	2					77
12	2914	X	2721	-0-	-193	-0-	2718	2	3	9	Y	3	1	8			79

TOTAL GAS PROD: 30,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1575	-0-	-1494	-0-	1575	2			Y	-0-					19
02	2772	X	1305	-0-	-1467	-0-	1305	2			Y	-0-					19
03	3069	X	1679	-0-	-1390	-0-	1679	2			Y	-0-					19
04	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2629	2	3	9	Y	3	1	8			21
05	2449	X	1758	-0-	-691	-0-	1758	2			Y	-0-					21
06	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	1947	2	2	9	Y	2					23
07	2728	X	2423	-0-	-305	-0-	2415	2	8	9	Y	7	1	8			29
08	2728	X	2289	-0-	-439	-0-	2287	2	2	9	Y	2	1	8			30
09	2640	X	2274	-0-	-366	-0-	2273	2	1	9	Y	1					31
10	2418	X	2273	-0-	-145	-0-	2271	2	2	9	Y	2					33
11	2340	X	1761	-0-	-579	-0-	1760	2	1	9	Y	1					34
12	2418	X	2099	-0-	-319	-0-	2099	2			Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 24,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218121 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10180 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	2767	-0-		-767	-0-	2765	2	2	9	Y	2					54
02	2744	X	1977	-0-		-767	-0-	1977	2			Y	-0-					54
03	2821	X	2564	-0-		-257	-0-	2564	2			Y	-0-					54
04	2700	X	2346	-0-		-354	-0-	2346	2			Y	-0-					54
05	2759	X	2264	-0-		-495	-0-	2262	2	2	9	Y	2	1	8			55
06	2490	N	2297	-0-		-193	-0-	2295	2	2	9	Y	2					57
07	2418	N	2366	-0-		-52	-0-	2359	2	7	9	Y	6	1	8			62
08	2573	X	1635	-0-		-938	-0-	1627	2	8	9	Y	7	2	8			67
09	2617	X	2617	-0-		-0-	-0-	2608	2	9	9	Y	8					75
10	3337	X	3337	-0-		-0-	-0-	3327	2	10	9	Y	9					84
11	3290	X	3290	-0-		-0-	-0-	3284	2	6	9	Y	5					89
*12	3327	X	3327	-0-		-0-	-0-	3326	2	1	9	Y	1					90

TOTAL GAS PROD: 30,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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. GAS LIFT	(I)(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	4356	-0-		-511	-0-	4356	2			Y	-0-					27
02	4088	X	3815	-0-		-273	-0-	3815	2			Y	-0-					27
03	4526	X	4197	-0-		-329	-0-	4197	2			Y	-0-					27
04	4380	X	4010	-0-		-370	-0-	4009	2	1	9	Y	1	1	8			27
05	4371	X	4148	-0-		-223	-0-	4146	2	2	9	Y	2	2	8			27
06	4230	X	3983	-0-		-247	-0-	3983	2			Y	-0-					27
07	4216	X	3993	-0-		-223	-0-	3992	2	1	9	Y	1	1	8			27
08	4061	X	3928	-0-		-133	-0-	3926	2	2	9	Y	2	2	8			27
09	3930	X	3583	-0-		-347	-0-	3581	2	2	9	Y	2	2	8			27
10	4061	X	3917	-0-		-144	-0-	3917	2			Y	-0-					27
11	3930	X	3701	-0-		-229	-0-	3701	2			Y	-0-					27
12	3999	X	3763	-0-		-236	-0-	3756	2	7	9	Y	6	6	8			27

TOTAL GAS PROD: 47,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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. GAS LIFT	(I)(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	3979	-0-		-578	-0-	3979	2			Y	-0-					27
02	3500	X	3354	-0-		-146	-0-	3354	2			Y	-0-					27
03	3875	X	3030	-0-		-845	-0-	3030	2			Y	-0-					27
04	3919	X	3919	-0-		-0-	-0-	3919	2			Y	-0-					27
05	3875	X	3751	-0-		-124	-0-	3748	2	3	9	Y	3	3	8			27
06	3750	X	3501	-0-		-249	-0-	3501	2			Y	-0-					27
07	3875	X	3642	-0-		-233	-0-	3639	2	3	9	Y	3	3	8			27
08	3689	X	3535	-0-		-154	-0-	3531	2	4	9	Y	4	4	8			27
09	3570	X	3260	-0-		-310	-0-	3258	2	2	9	Y	2	2	8			27
10	3689	X	3411	-0-		-278	-0-	3411	2			Y	-0-					27
11	3510	X	3331	-0-		-179	-0-	3331	2			Y	-0-					27
12	3627	X	3416	-0-		-211	-0-	3412	2	4	9	Y	4	4	8			27

TOTAL GAS PROD: 42,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	2418	N	2360	-0-	-58	-0-	2360	2			Y	-0-					55
02	1960	N	1952	-0-	-8	-0-	1952	2			Y	-0-					55
03	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			Y	-0-					55
04	2280	N	2097	-0-	-183	-0-	2097	2			Y	-0-					55
05	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2203	2	2	9	Y	2	2	8			55
06	2220	N	1898	-0-	-322	-0-	1898	2			Y	-0-					55
07	2170	N	1818	-0-	-352	-0-	1817	2	1	9	Y	1	1	8			55
08	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2207	2	4	9	Y	4	4	8			55
09	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1937	2	2	9	Y	2	2	8			55
10	1829	N	1792	-0-	-37	-0-	1792	2			Y	-0-					55
11	2130	N	1581	-0-	-549	-0-	1581	2			Y	-0-					55
12	2015	N	1777	-0-	-238	-0-	1776	2	1	9	Y	1	1	8			55

TOTAL GAS PROD: 23,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	1767	X	1497	-0-	-270	-0-	1497	2			Y	-0-					62
02	1596	X	1192	-0-	-404	-0-	1192	2			Y	-0-					62
03	1643	X	1252	-0-	-391	-0-	1252	2			Y	-0-					62
04	1590	X	1419	-0-	-171	-0-	1419	2			Y	-0-					62
05	1488	X	1259	-0-	-229	-0-	1258	2	1	9	Y	1	1	8			62
06	1440	X	1181	-0-	-259	-0-	1181	2			Y	-0-					62
07	1457	X	1415	-0-	-42	-0-	1414	2	1	9	Y	1	1	8			62
08	1457	X	1231	-0-	-226	-0-	1225	2	6	9	Y	5	2	8			65
09	1410	X	1219	-0-	-191	-0-	1217	2	2	9	Y	2					67
10	1426	X	1137	-0-	-289	-0-	1134	2	3	9	Y	3					70
11	1380	X	1297	-0-	-83	-0-	1295	2	2	9	Y	2					72
*12	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	1566	2	6	9	Y	5	5	8			72

TOTAL GAS PROD: 15,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	8556	X	7353	-0-	-1203	-0-	7353	2			Y	-0-					45
02	7252	X	6749	-0-	-503	-0-	6749	2			Y	-0-					45
03	8029	X	7411	-0-	-618	-0-	7411	2			Y	-0-					45
04	7620	X	7128	-0-	-492	-0-	7127	2	1	9	Y	1	1	8			45
05	7471	X	7260	-0-	-211	-0-	7257	2	3	9	Y	3	1	8			47
06	7230	X	6965	-0-	-265	-0-	6963	2	2	9	Y	2					49
07	7471	X	6884	-0-	-587	-0-	6871	2	13	9	Y	12	1	8			60
08	7409	X	6680	-0-	-729	-0-	6672	2	8	9	Y	7	3	8			64
09	7140	X	6178	-0-	-962	-0-	6169	2	9	9	Y	8	2	8			70
10	7254	X	6615	-0-	-639	-0-	6611	2	4	9	Y	4					74
11	6960	X	6283	-0-	-677	-0-	6282	2	1	9	Y	1					75
12	6882	X	6469	-0-	-413	-0-	6465	2	4	9	Y	4	2	8			77

TOTAL GAS PROD: 81,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 227293 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10007 - 10530

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	4278	X	3986	-0-		-292	-0-	3986	2			Y	-0-					26
02	3864	X	3542	-0-		-322	-0-	3542	2			Y	-0-					26
03	4278	X	3902	-0-		-376	-0-	3902	2			Y	-0-					26
04	3990	X	3861	-0-		-129	-0-	3860	2	1	9	Y	1	1	8			26
05	4061	X	4025	-0-		-36	-0-	4023	2	2	9	Y	2	2	8			26
06	3870	X	3769	-0-		-101	-0-	3769	2			Y	-0-					26
07	3999	X	3857	-0-		-142	-0-	3854	2	3	9	Y	3	3	8			26
08	3844	X	3775	-0-		-69	-0-	3773	2	2	9	Y	2	1	8			27
09	3720	X	3642	-0-		-78	-0-	3642	2			Y	-0-					27
10	3844	X	3782	-0-		-62	-0-	3782	2			Y	-0-					27
11	3720	X	3561	-0-		-159	-0-	3561	2			Y	-0-					27
12	3844	X	3672	-0-		-172	-0-	3672	2			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 45,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 228221 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10371 - 10467

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	2960	N	2960	-0-		-0-	-0-	2960	2			Y	-0-					37
02	2543	N	2543	-0-		-0-	-0-	2543	2			Y	-0-					37
03	2894	N	2894	-0-		-0-	-0-	2894	2			Y	-0-					37
04	2777	N	2777	-0-		-0-	-0-	2777	2			Y	-0-					37
05	2829	N	2829	-0-		-0-	-0-	2827	2	2	9	Y	2	2	8			37
06	2697	N	2697	-0-		-0-	-0-	2697	2			Y	-0-					37
07	2759	N	2700	-0-		-59	-0-	2698	2	2	9	Y	2	2	8			37
08	2821	N	2647	-0-		-174	-0-	2645	2	2	9	Y	2	2	8			37
09	2700	N	2535	-0-		-165	-0-	2535	2			Y	-0-					37
10	2697	N	2652	-0-		-45	-0-	2652	2			Y	-0-					37
11	2550	N	2485	-0-		-65	-0-	2485	2			Y	-0-					37
12	2635	N	2508	-0-		-127	-0-	2508	2			Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 32,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229672 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11106 - 12208

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	1736	N	1415	-0-		-321	-0-	1415	2			Y	-0-					55
02	1568	N	1322	-0-		-246	-0-	1322	2			Y	-0-					55
03	1674	N	1565	-0-		-109	-0-	1565	2			Y	-0-					55
04	1532	N	1532	-0-		-0-	-0-	1531	2	1	9	Y	1	1	8			55
05	1580	N	1580	-0-		-0-	-0-	1579	2	1	9	Y	1	1	8			55
06	1500	N	1488	-0-		-12	-0-	1488	2			Y	-0-					55
07	1581	N	1476	-0-		-105	-0-	1470	2	6	9	Y	5	3	8			57
08	1581	X	1454	-0-		-127	-0-	1451	2	3	9	Y	3	1	8			59
09	1530	X	1347	-0-		-183	-0-	1344	2	3	9	Y	3					62
10	1581	X	1470	-0-		-111	-0-	1468	2	2	9	Y	2					64
11	1500	X	1341	-0-		-159	-0-	1340	2	1	9	Y	1					65
12	1488	X	1277	-0-		-211	-0-	1277	2			Y	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 17,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
CARLISLE, J. C. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 230134 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9999 - 11021

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	7161	X	6147	-0-		-1014		-0-	6146	2	1	9	Y	1					40
02	6412	X	5512	-0-		-900		-0-	5511	2	1	9	Y	1	1	8			40
03	6944	X	6023	-0-		-921		-0-	6019	2	4	9	Y	4					44
04	6510	X	5867	-0-		-643		-0-	5857	2	10	9	Y	9	1	8			52
05	6386	X	6022	-0-		-364		-0-	5982	2	40	9	Y	36	58	1	3	8	27
06	5940	X	5488	-0-		-452		-0-	5488	2			Y	-0-					27
07	6107	X	5445	-0-		-662		-0-	5443	2	2	9	Y	2	2	8			27
08	6076	X	5240	-0-		-836		-0-	5234	2	6	9	Y	5	5	8			27
09	5880	X	5072	-0-		-808		-0-	5071	2	1	9	Y	1	1	8			27
10	6014	X	5271	-0-		-743		-0-	5271	2			Y	-0-					27
11	5490	X	4938	-0-		-552		-0-	4937	2	1	9	Y	1					28
12	5456	X	5135	-0-		-321		-0-	5122	2	13	9	Y	12	12	8			28

TOTAL GAS PROD: 66,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

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. 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	7843	X	6485	-0-		-1358		-0-	6479	2	6	9	Y	5					115
02	6832	X	5638	-0-		-1194		-0-	5623	2	15	9	Y	14					129
03	7564	X	6317	-0-		-1247		-0-	6308	2	9	9	Y	8					137
04	7200	X	6168	-0-		-1032		-0-	6159	2	9	9	Y	8	1	8			144
05	6479	X	6203	-0-		-276		-0-	6193	2	10	9	Y	9	4	8			149
06	6270	X	5652	-0-		-618		-0-	5646	2	6	9	Y	5					154
07	6386	X	5772	-0-		-614		-0-	5766	2	6	9	Y	5	4	8			155
08	6386	X	5552	-0-		-834		-0-	5542	2	10	9	Y	9	4	8			160
09	6180	X	5397	-0-		-783		-0-	5389	2	8	9	Y	7	3	8			164
10	6200	X	5110	-0-		-1090		-0-	5099	2	11	9	Y	10					174
11	5640	X	5303	-0-		-337		-0-	5294	2	9	9	Y	8					182
12	5766	X	5429	-0-		-337		-0-	5419	2	10	9	Y	9	163	1	3	8	25

TOTAL GAS PROD: 69,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

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. 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	1273	N	1273	-0-		-0-		-0-	1273	2			Y	-0-					2
02	1118	N	1118	-0-		-0-		-0-	1117	2	1	9	Y	1	1	8			2
03	1324	N	1324	-0-		-0-		-0-	1324	2			Y	-0-					2
04	1332	N	1332	-0-		-0-		-0-	1331	2	1	9	Y	1	1	8			2
05	1287	N	1287	-0-		-0-		-0-	1278	2	9	9	Y	8	8	8			2
06	1290	N	1256	-0-		-34		-0-	1256	2			Y	-0-					2
07	1373	N	1373	-0-		-0-		-0-	1370	2	3	9	Y	3	3	8			2
08	1364	X	1214	-0-		-150		-0-	1208	2	6	9	Y	5	5	8			2
09	1320	X	1298	-0-		-22		-0-	1298	2			Y	-0-					2
10	1364	X	1290	-0-		-74		-0-	1290	2			Y	-0-					2
11	1320	X	1245	-0-		-75		-0-	1242	2	3	9	Y	3					5
12	1364	X	1351	-0-		-13		-0-	1348	2	3	9	Y	3					8

TOTAL GAS PROD: 15,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 232155 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10627 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

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

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233364 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10102 - 10820

01	3906	X	3513	-0-	-393	-0-	3513	2			Y	-0-					30
02	3416	X	2986	-0-	-430	-0-	2986	2			Y	-0-					30
03	3782	X	3586	-0-	-196	-0-	3586	2			Y	-0-					30
04	3660	X	3409	-0-	-251	-0-	3409	2			Y	-0-					30
05	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3562	2	1	9	Y	1	1	8			30
06	3480	X	3194	-0-	-286	-0-	3194	2			Y	-0-					30
07	3596	X	3406	-0-	-190	-0-	3404	2	2	9	Y	2	2	8			30
08	3379	X	3241	-0-	-138	-0-	3239	2	2	9	Y	2	2	8			30
09	3270	X	3101	-0-	-169	-0-	3101	2			Y	-0-					30
10	3379	X	3248	-0-	-131	-0-	3248	2			Y	-0-					30
11	3270	X	3094	-0-	-176	-0-	3094	2			Y	-0-					30
12	3379	X	3118	-0-	-261	-0-	3118	2			Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 39,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233452 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 11902 PERF.11306 - 11694

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-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
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. 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	4546	-0-	-1127		-0-	4546	2			Y	-0-					13
02	4956	X	4122	-0-	-834		-0-	4119	2	3	9	Y	3	1	8			15
03	5487	X	4818	-0-	-669		-0-	4818	2			Y	-0-					15
04	4800	X	4346	-0-	-454		-0-	4345	2	1	9	Y	1	1	8			15
05	4960	X	4397	-0-	-563		-0-	4396	2	1	9	Y	1	1	8			15
06	4650	X	4356	-0-	-294		-0-	4356	2			Y	-0-					15
07	4805	X	4235	-0-	-570		-0-	4234	2	1	9	Y	1	1	8			15
08	4805	X	3673	-0-	-1132		-0-	3666	2	7	9	Y	6	4	8			17
09	4350	X	4295	-0-	-55		-0-	4294	2	1	9	Y	1					18
10	4599	X	4599	-0-	-0-		-0-	4597	2	2	9	Y	2					20
11	4631	X	4631	-0-	-0-		-0-	4629	2	2	9	Y	2					22
*12	4687	X	4687	-0-	-0-		-0-	4672	2	15	9	Y	14	8	8			28

TOTAL GAS PROD: 52,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 233455 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10122 - 10992

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	8432	X	7126	-0-	-1306		-0-	7117	2	9	9	Y	8					67
02	6692	X	6461	-0-	-231		-0-	6444	2	17	9	Y	15					82
03	7409	X	7107	-0-	-302		-0-	7098	2	9	9	Y	8					90
04	7170	X	6888	-0-	-282		-0-	6877	2	11	9	Y	10	1	8			99
05	7192	X	7172	-0-	-20		-0-	7115	2	57	9	Y	52	115	1	9	8	27
06	6930	X	6738	-0-	-192		-0-	6738	2			Y	-0-					27
07	7161	X	6842	-0-	-319		-0-	6834	2	8	9	Y	7	7	8			27
08	7161	X	6625	-0-	-536		-0-	6613	2	12	9	Y	11	11	8			27
09	6930	X	6185	-0-	-745		-0-	6175	2	10	9	Y	9	4	8			32
10	7161	X	6001	-0-	-1160		-0-	5995	2	6	9	Y	5					37
11	6750	X	5241	-0-	-1509		-0-	5235	2	6	9	Y	5					42
12	6851	X	4241	-0-	-2610		-0-	4228	2	13	9	Y	12	5	8			49

TOTAL GAS PROD: 76,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 233800 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10164 - 10821

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	3162	X	2140	-0-	-1022		-0-	2140	2			Y	-0-					27
02	2408	X	1920	-0-	-488		-0-	1920	2			Y	-0-					27
03	2666	X	2457	-0-	-209		-0-	2457	2			Y	-0-					27
04	2490	X	2172	-0-	-318		-0-	2172	2			Y	-0-					27
05	2449	X	2061	-0-	-388		-0-	2060	2	1	9	Y	1	1	8			27
06	2370	N	1898	-0-	-472		-0-	1898	2			Y	-0-					27
07	2237	N	2237	-0-	-0-		-0-	2235	2	2	9	Y	2	2	8			27
08	2449	X	2154	-0-	-295		-0-	2151	2	3	9	Y	3	3	8			27
09	2160	X	2121	-0-	-39		-0-	2121	2			Y	-0-					27
10	2232	X	2029	-0-	-203		-0-	2029	2			Y	-0-					27
11	2160	X	2134	-0-	-26		-0-	2134	2			Y	-0-					27
12	2232	X	2159	-0-	-73		-0-	2156	2	3	9	Y	3	3	8			27

TOTAL GAS PROD: 25,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			Y	-0-					1
02	1904	X	1888	-0-	-16	-0-	1887	2	1	9	Y	1	1	8			1
03	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			Y	-0-					1
04	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	2187	2	1	9	Y	1	1	8			1
05	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2314	2	1	9	Y	1	1	8			1
06	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			Y	-0-					1
07	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2146	2	1	9	Y	1	1	8			1
08	2325	N	2136	-0-	-189	-0-	2133	2	3	9	Y	3	3	8			1
09	2190	N	1996	-0-	-194	-0-	1994	2	2	9	Y	2	2	8			1
10	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			Y	-0-					1
11	2070	N	1910	-0-	-160	-0-	1909	2	1	9	Y	1					2
12	2077	N	1910	-0-	-167	-0-	1903	2	7	9	Y	6	3	8			5

TOTAL GAS PROD: 25,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2489	2	1	9	Y	1					90
02	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			Y	-0-					90
03	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			Y	-0-					90
04	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2491	2	1	9	Y	1	1	8			90
05	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2412	2	3	9	Y	3	3	8			90
06	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			Y	-0-					90
07	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2340	2	2	9	Y	2	2	8			90
08	2573	X	2338	-0-	-235	-0-	2334	2	4	9	Y	4	4	8			90
09	2490	X	2285	-0-	-205	-0-	2283	2	2	9	Y	2	2	8			90
10	2449	X	2363	-0-	-86	-0-	2363	2			Y	-0-					90
11	2370	X	2254	-0-	-116	-0-	2254	2			Y	-0-					90
12	2356	X	2270	-0-	-86	-0-	2264	2	6	9	Y	5	5	8			90

TOTAL GAS PROD: 28,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	3007	X	2344	-0-	-663	-0-	2344	2			Y	-0-					165
02	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			Y	-0-					165
03	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			Y	-0-					165
04	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			Y	-0-					165
05	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2679	2	1	9	Y	1	1	8			165
06	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			Y	-0-					165
07	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2340	2	2	9	Y	2	2	8			165
08	2697	X	2419	-0-	-278	-0-	2413	2	6	9	Y	5	5	8			165
09	2610	X	2244	-0-	-366	-0-	2242	2	2	9	Y	2	2	8			165
10	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			Y	-0-					165
11	2490	X	2262	-0-	-228	-0-	2262	2			Y	-0-					165
12	2418	X	2266	-0-	-152	-0-	2227	2	39	9	Y	35	95	1	3	8	102

TOTAL GAS PROD: 29,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5600	2	8	9	Y	7					62
02	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	2			Y	-0-					62
03	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5449	2	2	9	Y	2					64
04	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5409	2	9	9	Y	8					72
05	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5520	2	44	9	Y	40	64	1	1	8	47
06	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2			Y	-0-					47
07	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5309	2	2	9	Y	2	2	8			47
08	5239	X	5222	-0-	-17	-0-	5220	2	2	9	Y	2	2	8			47
09	5070	X	4927	-0-	-143	-0-	4925	2	2	9	Y	2	2	8			47
10	5239	X	5072	-0-	-167	-0-	5072	2			Y	-0-					47
11	5070	X	4786	-0-	-284	-0-	4786	2			Y	-0-					47
12	5239	X	5020	-0-	-219	-0-	5017	2	3	9	Y	3	3	8			47

TOTAL GAS PROD: 62,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241816 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10658 - 10940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241897 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10341 - 10972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	3162	X	2952	-0-	-210	-0-	2943	2	9	9	Y	8					112
02	2884	X	2623	-0-	-261	-0-	2610	2	13	9	Y	12	2	8			122
03	3193	X	2959	-0-	-234	-0-	2940	2	19	9	Y	17					139
04	3090	X	2934	-0-	-156	-0-	2913	2	21	9	Y	19	4	8			154
05	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3060	2	35	9	Y	32	9	8			177
06	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2904	2	29	9	Y	26	176	1			27
07	3038	X	2969	-0-	-69	-0-	2960	2	9	9	Y	8	7	8			28
08	2914	N	2836	-0-	-78	-0-	2826	2	10	9	Y	9	2	8			35
09	2820	N	2711	-0-	-109	-0-	2696	2	15	9	Y	14					49
10	2914	N	2713	-0-	-201	-0-	2707	2	6	9	Y	5					54
11	2730	N	2582	-0-	-148	-0-	2575	2	7	9	Y	6					60
12	2790	N	2488	-0-	-302	-0-	2482	2	6	9	Y	5	1	8			64

TOTAL GAS PROD: 33,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241901 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11590 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	2075	-0-	-33	-0-	2067	2	8	9	Y	7					42
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1895	2	6	9	Y	5					47
03	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2036	2	6	9	Y	5					52
04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1917	2	13	9	Y	12					64
05	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2054	2	84	9	Y	76	109	1	4	8	27
06	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			Y	-0-					27
07	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2052	2	3	9	Y	3	3	8			27
08	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2038	2	13	9	Y	12	4	8			35
09	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2002	2	13	9	Y	12					47
10	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1952	2	17	9	Y	15					62
11	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1790	2	11	9	Y	10					72
*12	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1852	2	6	9	Y	5					77

TOTAL GAS PROD: 23,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243003 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10354 - 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	3224	X	2837	-0-	-387	-0-	2837	2			Y	-0-					-0-
02	2744	X	2432	-0-	-312	-0-	2431	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	3038	X	2683	-0-	-355	-0-	2683	2			Y	-0-					-0-
04	2940	X	2727	-0-	-213	-0-	2726	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	2914	X	2758	-0-	-156	-0-	2755	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
06	2760	X	2572	-0-	-188	-0-	2572	2			Y	-0-					-0-
07	2821	N	2528	-0-	-293	-0-	2525	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
08	2821	X	2494	-0-	-327	-0-	2491	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
09	2730	X	2354	-0-	-376	-0-	2354	2			Y	-0-					-0-
10	2759	X	2382	-0-	-377	-0-	2382	2			Y	-0-					-0-
11	2580	X	2111	-0-	-469	-0-	2111	2			Y	-0-					-0-
12	2542	X	2305	-0-	-237	-0-	2305	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 243504 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10783 - 10810

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

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

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243505 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11420 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244948 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10882 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1619	-0-	-241	-0-	1619	2			Y	-0-					23
02	1484	N	1388	-0-	-96	-0-	1387	2	1	9	Y	1	1	8			23
03	1643	N	1564	-0-	-79	-0-	1564	2			Y	-0-					23
04	1560	N	1557	-0-	-3	-0-	1556	2	1	9	Y	1	1	8			23
05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1654	2	3	9	Y	3	3	8			23
06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			Y	-0-					23
07	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1628	2	3	9	Y	3	3	8			23
08	1643	X	1613	-0-	-30	-0-	1610	2	3	9	Y	3	1	8			25
09	1710	X	1579	-0-	-131	-0-	1579	2			Y	-0-					25
10	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			Y	-0-					25
11	1710	X	1704	-0-	-6	-0-	1704	2			Y	-0-					25
12	1643	X	1568	-0-	-75	-0-	1568	2			Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 19,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
WATSON, HANNAH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 246795 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10931 - 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	1643	X	1112	-0-	-531	-0-	1112	2			Y	-0-					17
02	INC G-10		1212	-0-	1212	1212	1211	2	1	9	Y	1	1	8			17
03	INC G-10		1081	-0-	1081	2293	1081	2			Y	-0-					17
04	3453	X	1160	-0-	-2293	-0-	1160	2			Y	-0-					17
05	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	1918	2	3	9	Y	3	3	8			17
06	1290	X	1160	-0-	-130	-0-	1160	2			Y	-0-					17
07	1333	X	1212	-0-	-121	-0-	1209	2	3	9	Y	3	3	8			17
08	1922	X	1094	-0-	-828	-0-	1094	2			Y	-0-					17
09	1860	X	1251	-0-	-609	-0-	1251	2			Y	-0-					17
10	1922	X	793	-0-	-1129	-0-	793	2			Y	-0-					17
11	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			Y	-0-					17
12	1302	X	981	-0-	-321	-0-	981	2			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 14,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	11439	X	10706	-0-	-733	-0-	10681	2	25	9	Y	23					77
02	9772	X	9143	-0-	-629	-0-	9118	2	25	9	Y	23					100
03	10819	X	10464	-0-	-355	-0-	10416	2	48	9	Y	44					144
04	10470	X	8823	-0-	-1647	-0-	8771	2	52	9	Y	47	1	8			190
05	10819	X	5680	-0-	-5139	-0-	5635	2	45	9	Y	41	180	1	2	8	49
06	10350	X	3426	-0-	-6924	-0-	3414	2	12	9	Y	11					60
07	10478	X	8005	-0-	-2473	-0-	7964	2	41	9	Y	37	2	8			95
08	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	9184	2	35	9	Y	32	5	8			122
09	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	8800	2	19	9	Y	17	2	8			137
10	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	8829	2	28	9	Y	25					162
11	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	8250	2	36	9	Y	33					195
*12	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	8313	2	32	9	Y	29	181	1	1	8	42

TOTAL GAS PROD: 99,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 362

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	4185	X	3506	-0-	-679	-0-	3504	2	2	9	Y	2					74
02	3780	X	2808	-0-	-972	-0-	2807	2	1	9	Y	1	1	8			74
03	4185	X	3164	-0-	-1021	-0-	3164	2			Y	-0-					74
04	4050	X	3939	-0-	-111	-0-	3938	2	1	9	Y	1	1	8			74
05	3937	X	3382	-0-	-555	-0-	3379	2	3	9	Y	3	3	8			74
06	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			Y	-0-					74
07	4061	X	3044	-0-	-1017	-0-	3042	2	2	9	Y	2	2	8			74
08	4061	X	3140	-0-	-921	-0-	3134	2	6	9	Y	5	5	8			74
09	3930	X	3017	-0-	-913	-0-	3015	2	2	9	Y	2	2	8			74
10	3596	X	2767	-0-	-829	-0-	2767	2			Y	-0-					74
11	3480	X	3071	-0-	-409	-0-	3071	2			Y	-0-					74
12	3131	X	2772	-0-	-359	-0-	2765	2	7	9	Y	6	6	8			74

TOTAL GAS PROD: 38,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	3328	-0-	-1477	-0-		3328	2			Y	-0-					32
02	3556	X	2919	-0-	-637	-0-		2919	2			Y	-0-					32
03	3937	X	3808	-0-	-129	-0-		3805	2	3	9	Y	3					35
04	3810	X	3682	-0-	-128	-0-		3674	2	8	9	Y	7					42
05	3937	X	3415	-0-	-522	-0-		3408	2	7	9	Y	6	1	8			47
06	3690	X	3326	-0-	-364	-0-		3323	2	3	9	Y	3					50
07	3813	X	3376	-0-	-437	-0-		3368	2	8	9	Y	7	2	8			55
08	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-		3609	2	8	9	Y	7	3	8			59
09	3420	X	3227	-0-	-193	-0-		3226	2	1	9	Y	1					60
10	3441	X	3431	-0-	-10	-0-		3429	2	2	9	Y	2					62
11	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-		3425	2			Y	-0-					62
*12	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-		3695	2	2	9	Y	2					64

TOTAL GAS PROD: 41,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252448 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9978 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9548	X	7327	-0-	-2221	-0-		7318	2	9	9	Y	8					97
02	6580	X	5987	-0-	-593	-0-		5978	2	9	9	Y	8					105
03	7285	X	6793	-0-	-492	-0-		6771	2	22	9	Y	20					125
04	7050	X	6547	-0-	-503	-0-		6536	2	11	9	Y	10					135
05	7285	X	6428	-0-	-857	-0-		6418	2	10	9	Y	9	2	8			142
06	7050	X	5917	-0-	-1133	-0-		5914	2	3	9	Y	3					145
07	6789	X	5899	-0-	-890	-0-		5884	2	15	9	Y	14	2	8			157
08	6510	X	5725	-0-	-785	-0-		5662	2	63	9	Y	57	184	1	3	8	27
09	6300	X	6005	-0-	-295	-0-		6002	2	3	9	Y	3	3	8			27
10	6417	X	6085	-0-	-332	-0-		6085	2			Y	-0-					27
11	5910	X	5725	-0-	-185	-0-		5725	2			Y	-0-					27
12	6200	X	5869	-0-	-331	-0-		5863	2	6	9	Y	5	5	8			27

TOTAL GAS PROD: 74,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253416 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF. 10444 - 11767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1911	-0-	-414	-0-		1905	2	6	9	Y	5					47
02	1876	N	1709	-0-	-167	-0-		1706	2	3	9	Y	3					50
03	2046	N	1972	-0-	-74	-0-		1972	2			Y	-0-					50
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-		1874	2			Y	-0-					50
05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-		1977	2	3	9	Y	3	3	8			50
06	1920	N	1889	-0-	-31	-0-		1889	2			Y	-0-					50
07	1922	N	1892	-0-	-30	-0-		1888	2	4	9	Y	4	4	8			50
08	1984	N	1928	-0-	-56	-0-		1920	2	8	9	Y	7	7	8			50
09	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-		1890	2	4	9	Y	4	4	8			50
10	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-		1914	2	2	9	Y	2					52
11	1860	N	1827	-0-	-33	-0-		1827	2			Y	-0-					52
12	1953	N	1877	-0-	-76	-0-		1837	2	40	9	Y	36	69	1	4	8	15

TOTAL GAS PROD: 22,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253507 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12018 PERF.10407 - 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	5890	X	5320	-0-	-570	-0-	5314	2	6	9	Y	5					70
02	5180	X	4562	-0-	-618	-0-	4562	2			Y	-0-					70
03	5735	X	4823	-0-	-912	-0-	4823	2			Y	-0-					70
04	5550	X	4578	-0-	-972	-0-	4577	2	1	9	Y	1	1	8			70
05	5549	X	4624	-0-	-925	-0-	4620	2	4	9	Y	4	4	8			70
06	5160	X	4353	-0-	-807	-0-	4353	2			Y	-0-					70
07	5053	X	4297	-0-	-756	-0-	4293	2	4	9	Y	4	4	8			70
08	4588	X	4125	-0-	-463	-0-	4117	2	8	9	Y	7	7	8			70
09	4440	X	3976	-0-	-464	-0-	3973	2	3	9	Y	3	3	8			70
10	4588	X	4070	-0-	-518	-0-	4070	2			Y	-0-					70
11	4350	X	3896	-0-	-454	-0-	3896	2			Y	-0-					70
12	4309	X	3947	-0-	-362	-0-	3938	2	9	9	Y	8	8	8			70

TOTAL GAS PROD: 52,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	9889	X	7810	-0-	-2079	-0-	7810	2			Y	-0-					39
02	7560	X	6841	-0-	-719	-0-	6841	2			Y	-0-					39
03	8370	X	7453	-0-	-917	-0-	7453	2			Y	-0-					39
04	8100	X	7152	-0-	-948	-0-	7151	2	1	9	Y	1	1	8			39
05	8153	X	7373	-0-	-780	-0-	7370	2	3	9	Y	3	3	8			39
06	7560	X	6959	-0-	-601	-0-	6958	2	1	9	Y	1					40
07	7564	X	7003	-0-	-561	-0-	6988	2	15	9	Y	14	2	8			52
08	7254	X	6579	-0-	-675	-0-	6560	2	19	9	Y	17	5	8			64
09	7020	X	6525	-0-	-495	-0-	6515	2	10	9	Y	9	3	8			70
10	7254	X	6644	-0-	-610	-0-	6640	2	4	9	Y	4					74
11	6960	X	6288	-0-	-672	-0-	6285	2	3	9	Y	3					77
12	7006	X	6404	-0-	-602	-0-	6395	2	9	9	Y	8	5	8			80

TOTAL GAS PROD: 83,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	80	1	1232	2	Y	15					20
							17	9									
02	2492	X	2263	-0-	-229	-0-	139	1	2076	2	Y	44					64
							48	9									
03	2759	X	1303	-0-	-1456	-0-	108	1	1169	2	Y	24	58	1			30
							26	9									
04	1290	N	995	-0-	-295	-0-	92	1	883	2	Y	18					48
							20	9									
05	2511	N	68	-0-	-2443	-0-	2	1	40	2	Y	24	60	1			12
							26	9									
06	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	121	1	2383	2	Y	20					32
							22	9									
07	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	70	1	1332	2	Y	17					49
							19	9									
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	57	1	717	2	Y	35	58	1			26
							39	9									
09	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2186	2	13	9	Y	12					38
10	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1191	2	20	9	Y	18					56
11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	939	2	9	9	Y	8					64
12	992	N	890	-0-	-102	-0-	870	2	20	9	Y	18	59	1			23

TOTAL GAS PROD: 15,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

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	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	178	1	2738	2	N	8	183	1			31
							9	9									
02	4088	X	3470	-0-	-618	-0-	214	1	3197	2	N	54					85
							59	9									
03	4526	X	4084	-0-	-442	-0-	341	1	3677	2	N	60					145
							66	9									
04	3990	X	3520	-0-	-470	-0-	329	1	3167	2	N	22					167
							24	9									
05	4123	X	2962	-0-	-1161	-0-	167	1	2762	2	N	30					197
							33	9									
06	3960	X	3320	-0-	-640	-0-	158	1	3104	2	N	53	183	1			67
							58	9									
07	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	206	1	3913	2	N	43					110
							47	9									
08	3565	X	3184	-0-	-381	-0-	234	1	2928	2	N	20					130
							22	9									
09	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					130
10	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			N	-0-					130
11	3450	X	3402	-0-	-48	-0-	3338	2	64	9	N	58					188
*12	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3656	2	43	9	N	39	182	1			45

TOTAL GAS PROD: 42,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 387

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	713	#	531	-0-	-182	-0-	531	3			N	-0-					-0-
02	644	#	490	-0-	-154	-0-	490	3			N	-0-					-0-
03	713	#	485	-0-	-228	-0-	485	3			N	-0-					-0-
04	600	#	598	-0-	-2	-0-	598	3			N	-0-					-0-
05	623	R	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
06	588	R	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
07	620	#	571	-0-	-49	-0-	571	3			N	-0-					-0-
08	620	#	596	-0-	-24	-0-	596	3			N	-0-					-0-
09	612	R	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
10	620	#	402	-0-	-218	-0-	402	3			N	-0-					-0-
11	600	#	596	-0-	-4	-0-	596	3			N	-0-					-0-
12	620	#	380	-0-	-240	-0-	380	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC 182847
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	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
02	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
03	1457	X	483	-0-	-974	-0-	483	2			N	-0-					-0-
04	1230	X	1186	-0-	-44	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
05	1581	X	1243	-0-	-338	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
06	1530	X	1076	-0-	-454	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
07	1643	X	1341	-0-	-302	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1237	-0-	-3	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1248	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	1333	N	1061	-0-	-272	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
11	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1261	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	1302	N	1045	-0-	-257	-0-	1043	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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	21700	X	11371	-0-	-10329	-0-	11371	2			N	-0-					-0-
02	19040	X	170	-0-	-18870	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03	21080	X	11745	-0-	-9335	-0-	11745	2			N	-0-					-0-
04	20190	X	7551	-0-	-12639	-0-	7551	2			N	-0-					-0-
05	16451	X	16451	-0-	-0-	-0-	16451	2			N	-0-					-0-
06	16635	X	16635	-0-	-0-	-0-	16635	2			N	-0-					-0-
07	17034	X	17034	-0-	-0-	-0-	17034	2			N	-0-					-0-
08	14317	X	14317	-0-	-0-	-0-	14317	2			N	-0-					-0-
09	17068	X	17068	-0-	-0-	-0-	17068	2			N	-0-					-0-
10	18360	X	18360	-0-	-0-	-0-	18359	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	37036	X	37036	-0-	-0-	-0-	37035	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	29225	X	29225	-0-	-0-	-0-	29224	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 196,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4277	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2100	X	2046	-0-	-54	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
03	2325	X	1987	-0-	-338	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
04	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3487	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
06	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
07	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
08	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
09	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3393	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2573	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	2308	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*12	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2451	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	3596	X	1270	-0-	-2326	-0-	1269	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2772	X	1631	-0-	-1141	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	597	-0-	-2472	-0-	597	2			N	-0-					-0-
04	2010	X	369	-0-	-1641	-0-	369	2			N	-0-					-0-
05	1953	X	292	-0-	-1661	-0-	291	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
08	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	10177	-0-	7177	7177	10173	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	3100	N	16240	-0-	13140	20317	16239	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3000	N	9798	-0-	6798	27115	9797	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	40307	X	13192	-0-	-27115	-0-	13191	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
MEADORS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226934 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 16760 PERF.15525 - 15864

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	23591	X	20844	-0-		-2747	-0-	20844	2			N	-0-					-0-
02	20300	X	19066	-0-		-1234	-0-	19066	2			N	-0-					-0-
03	22475	X	21393	-0-		-1082	-0-	21393	2			N	-0-					-0-
04	21000	X	20294	-0-		-706	-0-	20294	2			N	-0-					-0-
05	21700	X	19768	-0-		-1932	-0-	19768	2			N	-0-					-0-
06	21000	X	19454	-0-		-1546	-0-	19454	2			N	-0-					-0-
07	21390	X	19476	-0-		-1914	-0-	19476	2			N	-0-					-0-
08	17954	X	17954	-0-		-0-	-0-	17954	2			N	-0-					-0-
09	18742	X	18742	-0-		-0-	-0-	18741	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	20494	X	20494	-0-		-0-	-0-	20494	2			N	-0-					-0-
11	26269	X	26269	-0-		-0-	-0-	26269	2			N	-0-					-0-
*12	27834	X	27834	-0-		-0-	-0-	27834	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 251,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

S. MCLEAN WELL #: B 1 RRCID -> 228176 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16620 PERF.15920 - 15930

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	37531	X	37531	-0-		-0-	-0-	37531	2			N	-0-					-0-
02	35433	X	35433	-0-		-0-	-0-	35433	2			N	-0-					-0-
03	39994	X	39994	-0-		-0-	-0-	39994	2			N	-0-					-0-
04	37121	X	37121	-0-		-0-	-0-	37121	2			N	-0-					-0-
05	35464	X	34083	-0-		-1381	-0-	34083	2			N	-0-					-0-
06	34320	X	28574	-0-		-5746	-0-	28574	2			N	-0-					-0-
07	35464	X	32448	-0-		-3016	-0-	32448	2			N	-0-					-0-
08	31726	X	31726	-0-		-0-	-0-	31726	2			N	-0-					-0-
09	32997	X	32997	-0-		-0-	-0-	32997	2			N	-0-					-0-
10	33426	X	33426	-0-		-0-	-0-	33426	2			N	-0-					-0-
11	28500	X	28395	-0-		-105	-0-	28395	2			N	-0-					-0-
12	29450	X	28486	-0-		-964	-0-	28486	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 400,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228876 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.16046 - 16054

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	434	N	115	-0-		-319	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	560	N	215	-0-		-345	-0-	215	2			N	-0-					-0-
03	366	N	366	-0-		-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-		-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-		-217	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-		-210	-0-					N	-0-					-0-
07	372	N	314	-0-		-58	-0-	314	2			N	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-		-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
10	310	N	75	-0-		-235	-0-	74	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	233	N	233	-0-		-0-	-0-	232	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	82	N	82	-0-		-0-	-0-	81	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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	12018	X	12018	-0-	-0-	-0-	12018	2			N	-0-					-0-
02	12559	X	12559	-0-	-0-	-0-	12559	2			N	-0-					-0-
03	13223	X	13223	-0-	-0-	-0-	13223	2			N	-0-					-0-
04	12182	X	12182	-0-	-0-	-0-	12182	2			N	-0-					-0-
05	12888	X	12888	-0-	-0-	-0-	12888	2			N	-0-					-0-
06	12878	X	12878	-0-	-0-	-0-	12878	2			N	-0-					-0-
07	12795	X	12795	-0-	-0-	-0-	12795	2			N	-0-					-0-
08	11993	X	11993	-0-	-0-	-0-	11993	2			N	-0-					-0-
09	12204	X	12204	-0-	-0-	-0-	12204	2			N	-0-					-0-
10	12794	X	12794	-0-	-0-	-0-	12794	2			N	-0-					-0-
11	11977	X	11977	-0-	-0-	-0-	11977	2			N	-0-					-0-
*12	12431	X	12431	-0-	-0-	-0-	12431	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,942 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	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
02	529	X	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	36	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-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: 984 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	44237	X	13619	-0-	-30618	-0-	13619	2			N	-0-					-0-
02	36568	X	14404	-0-	-22164	-0-	14404	2			N	-0-					-0-
03	40486	X	14204	-0-	-26282	-0-	14204	2			N	-0-					-0-
04	23340	X	20781	-0-	-2559	-0-	20781	2			N	-0-					-0-
05	25258	X	25258	-0-	-0-	-0-	25257	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	32135	X	32135	-0-	-0-	-0-	32135	2			N	-0-					-0-
07	34293	X	34293	-0-	-0-	-0-	34293	2			N	-0-					-0-
08	32356	X	32356	-0-	-0-	-0-	32356	2			N	-0-					-0-
09	14086	X	14086	-0-	-0-	-0-	14086	2			N	-0-					-0-
10	15192	X	15192	-0-	-0-	-0-	15191	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	15312	X	15312	-0-	-0-	-0-	15312	2			N	-0-					-0-
*12	26341	X	26341	-0-	-0-	-0-	26341	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 257,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
GLYNDA WELL #: 2 RRCID -> 229923 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14410 - 15526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4654	-0-	-523	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	3941	-0-	-455	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4606	-0-	-261	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4412	-0-	-298	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4468	-0-	-399	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4432	-0-	-248	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	4374	-0-	-245	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
08	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
09	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4523	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
11	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4326	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4169	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13143	X	13143	-0-	-0-	-0-	13143	2			N	-0-					-0-
02	14560	X	11582	-0-	-2978	-0-	11582	2			N	-0-					-0-
03	16120	X	14152	-0-	-1968	-0-	14152	2			N	-0-					-0-
04	16628	X	16628	-0-	-0-	-0-	16628	2			N	-0-					-0-
05	16496	X	16496	-0-	-0-	-0-	16495	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	16079	X	16079	-0-	-0-	-0-	16079	2			N	-0-					-0-
07	16120	X	14768	-0-	-1352	-0-	14768	2			N	-0-					-0-
08	14750	X	14750	-0-	-0-	-0-	14749	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	15101	X	15101	-0-	-0-	-0-	15100	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	9358	2			N	-0-					-0-
11	11065	X	11065	-0-	-0-	-0-	11064	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	11652	X	11652	-0-	-0-	-0-	11652	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 164,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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. GAS LIFT (I)(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	4632	-0-	-607	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
02	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
03	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
04	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4846	-0-	-207	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4722	-0-	-168	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4762	-0-	-291	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
08	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
09	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
10	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
11	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	6381	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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	46655	X	45154	-0-	-1501	-0-	45154	2			N	-0-					-0-
02	40599	X	40599	-0-	-0-	-0-	40599	2			N	-0-					-0-
03	43245	X	42033	-0-	-1212	-0-	42033	2			N	-0-					-0-
04	41850	X	40285	-0-	-1565	-0-	40285	2			N	-0-					-0-
05	43245	X	40848	-0-	-2397	-0-	40847	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	41850	X	29693	-0-	-12157	-0-	29693	2			N	-0-					-0-
07	43245	X	40893	-0-	-2352	-0-	40893	2			N	-0-					-0-
08	36083	X	36083	-0-	-0-	-0-	36082	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	45042	X	45042	-0-	-0-	-0-	45039	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	35182	X	35182	-0-	-0-	-0-	35181	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	26739	X	26739	-0-	-0-	-0-	26738	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	41131	X	41131	-0-	-0-	-0-	41130	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 463,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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

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

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	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
*12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12576	X	12576	-0-	-0-	-0-	12576	2			N	-0-					-0-
02	10080	X	9554	-0-	-526	-0-	9553	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	11160	X	9873	-0-	-1287	-0-	9873	2			N	-0-					-0-
04	10800	X	8742	-0-	-2058	-0-	8742	2			N	-0-					-0-
05	11160	X	6651	-0-	-4509	-0-	6651	2			N	-0-					-0-
06	10800	X	8263	-0-	-2537	-0-	8263	2			N	-0-					-0-
07	10571	X	8880	-0-	-1691	-0-	8880	2			N	-0-					-0-
08	10774	X	10774	-0-	-0-	-0-	10774	2			N	-0-					-0-
09	10190	X	10190	-0-	-0-	-0-	10190	2			N	-0-					-0-
10	10082	X	10082	-0-	-0-	-0-	10081	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	8878	2			N	-0-					-0-
*12	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	7878	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

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

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
S. MCLEAN WELL #: B 3 RRCID -> 234052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16400 PERF.14838 - 16071

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

MCLEAN WELL #: A 2 RRCID -> 234567 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21320			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21320			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21320			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-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-

S. MCLEAN WELL #: E 4 RRCID -> 234568 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16400 PERF.15469 - 16008

01	1	X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234570 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 16044 PERF.15435 - 15679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	55441					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	55441					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	55441					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-

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

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234572 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15410 - 15752

01	21297	X	12621	-0-	-8676	-0-	12621	2			N	-0-					-0-
02	16245	X	16245	-0-	-0-	-0-	16245	2			N	-0-					-0-
03	17309	X	17309	-0-	-0-	-0-	17309	2			N	-0-					-0-
04	12738	X	12738	-0-	-0-	-0-	12738	2			N	-0-					-0-
05	13699	X	13699	-0-	-0-	-0-	13699	2			N	-0-					-0-
06	18665	X	18665	-0-	-0-	-0-	18665	2			N	-0-					-0-
07	17788	X	17788	-0-	-0-	-0-	17788	2			N	-0-					-0-
08	16341	X	16341	-0-	-0-	-0-	16340	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	17964	X	17964	-0-	-0-	-0-	17964	2			N	-0-					-0-
10	17682	X	17682	-0-	-0-	-0-	17681	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	17520	X	17520	-0-	-0-	-0-	17519	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	15319	X	15319	-0-	-0-	-0-	15319	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 193,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SIMPSON, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 237277 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 16794 PERF.16069 - 16081

01	2511	X	1375	-0-	-1136	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1310	-0-	-258	-0-	1309	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1369	-0-	-739	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
08	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	722	-0-	-628	-0-	722	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1202	-0-	-162	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1335	-0-	-15	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
*12	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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	35908	X	35908	-0-	-0-	-0-	35908	2			N	-0-					-0-
02	45192	X	45192	-0-	-0-	-0-	45192	2			N	-0-					-0-
03	27135	X	27135	-0-	-0-	-0-	27135	2			N	-0-					-0-
04	28858	X	28858	-0-	-0-	-0-	28857	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	18228	X	18228	-0-	-0-	-0-	18228	2			N	-0-					-0-
06	39284	X	39284	-0-	-0-	-0-	39284	2			N	-0-					-0-
07	17546	X	17006	-0-	-540	-0-	17006	2			N	-0-					-0-
08	17391	X	13298	-0-	-4093	-0-	13298	2			N	-0-					-0-
09	16830	X	9324	-0-	-7506	-0-	9324	2			N	-0-					-0-
10	17391	X	6163	-0-	-11228	-0-	6163	2			N	-0-					-0-
11	16830	X	1565	-0-	-15265	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
12	17019	X	11823	-0-	-5196	-0-	11823	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 253,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2945	X	1388	-0-	-1557	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
02	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
03	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	583	-0-	-677	-0-	583	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	415	-0-	-887	-0-	415	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	299	-0-	-811	-0-	299	2			N	-0-					-0-
07	589	N	195	-0-	-394	-0-	195	2			N	-0-					-0-
08	403	N	30	-0-	-373	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	300	N	59	-0-	-241	-0-	59	2			N	-0-					-0-
10	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1763	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3000	N	4120	-0-	1120	1120	4120	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	4294	-0-	1194	2314	4294	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			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.		1424	-0-	1424	1424	1424	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		5	-0-	5	1429	5	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		524	-0-	524	1953	524	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		2	-0-	2	1955	2	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1955					N	-0-					-0-
10	T. A.		6002	-0-	6002	7957	6002	2			N	-0-					-0-
11	13800	X	5843	-0-	-7957	-0-	5843	2			N	-0-					-0-
*12	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
05		2	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	51	-0-	51	51	51	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	130	-0-	130	181	130	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	181					N	1	1	8			-0-
10	14B2	EXT	442	-0-	442	623	442	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	623					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	623					N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 625 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MCLEAN WELL #: D 3 RRCID -> 241475 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16735 PERF.15371 - 16514

01	10397	X	10397	-0-	-0-	-0-	10396	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	5908	X	5415	-0-	-493	-0-	5415	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	6022	-0-	-519	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	4954	-0-	-1376	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
05	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	7110	2			N	-0-					-0-
06	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	7553	2			N	-0-					-0-
07	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	7122	2			N	-0-					-0-
08	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5080	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
10	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5156	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	2226	-0-	-1649	-0-	2226	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MEADORS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241477 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15895 - 15905

01	14B2	EXT	6	-0-	6	6	6	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	65	-0-	65	71	65	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	12	-0-	12	83	12	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	1	-0-	1	84	1	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	44	-0-	44	128	44	2			N	-0-					-0-
06	128	X	-0-	-0-	-128	-0-					N	-0-					-0-
07	178	X	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
08		1	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	362	-0-	362	362	362	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	121	-0-	121	483	120	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	14B2	EXT	244	-0-	244	727	244	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

LAXSON WELL #: 4 RRCID -> 241591 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 16146 PERF.15672 - 15779

01	42532	X	33400	-0-	-9132	-0-	33358	2	41	4	N	1	1	8		-0-
							1	9								
02	37268	X	29069	-0-	-8199	-0-	29068	2	1	9	N	1	1	8		-0-
03	38843	X	33813	-0-	-5030	-0-	33813	2			N	-0-				-0-
04	36570	X	24749	-0-	-11821	-0-	24749	2			N	-0-				-0-
05	34782	X	2383	-0-	-32399	-0-	2383	2			N	-0-				-0-
06	33660	X	15529	-0-	-18131	-0-	15529	2			N	-0-				-0-
07	33821	X	30894	-0-	-2927	-0-	30894	2			N	-0-				-0-
08	26893	X	26893	-0-	-0-	-0-	26893	2			N	-0-				-0-
09	21000	X	19783	-0-	-1217	-0-	19781	2	2	9	N	2	2	8		-0-
10	21700	X	8204	-0-	-13496	-0-	8203	2	1	9	N	1	1	8		-0-
11	21000	X	1244	-0-	-19756	-0-	1243	2	1	9	N	1	1	8		-0-
12	21700	X	1024	-0-	-20676	-0-	1024	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 226,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MCLEAN WELL #: H 2 RRCID -> 242940 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15794 - 15804

01	10876	X	10876	-0-	-0-	-0-	10876	2			N	-0-					-0-
02	13474	X	13474	-0-	-0-	-0-	13474	2			N	-0-					-0-
03	13543	X	13543	-0-	-0-	-0-	13543	2			N	-0-					-0-
04	12214	X	12214	-0-	-0-	-0-	12214	2			N	-0-					-0-
05	11997	X	7756	-0-	-4241	-0-	7756	2			N	-0-					-0-
06	14406	X	14406	-0-	-0-	-0-	14406	2			N	-0-					-0-
07	11997	X	6681	-0-	-5316	-0-	6681	2			N	-0-					-0-
08	12719	X	12719	-0-	-0-	-0-	12719	2			N	-0-					-0-
09	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	10109	2			N	-0-					-0-
10	17386	X	17386	-0-	-0-	-0-	17386	2			N	-0-					-0-
11	16374	X	16374	-0-	-0-	-0-	16374	2			N	-0-					-0-
*12	16243	X	16243	-0-	-0-	-0-	16243	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	8308	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	7222	2			N	-0-					-0-
03	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	8547	2			N	-0-					-0-
04	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	9098	2			N	-0-					-0-
05	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	9770	2			N	-0-					-0-
06	9113	X	9113	-0-	-0-	-0-	9113	2			N	-0-					-0-
07	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	9936	2			N	-0-					-0-
08	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	8614	2			N	-0-					-0-
09	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	8825	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	8601	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	6938	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5456	X	4178	-0-	-1278	-0-	4177	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 99,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	7347	X	7230	-0-	-117	-0-	7230	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	5432	-0-	-952	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	6064	-0-	-1004	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	5428	-0-	-1412	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	5787	-0-	-1281	-0-	5787	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	6173	-0-	-667	-0-	6173	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	5792	-0-	-284	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
08	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
09	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
10	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	2			N	-0-					-0-
11	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	2			N	-0-					-0-
*12	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	5580	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,448 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	17821	X	17821	-0-	-0-	-0-	17821	2			N	-0-					-0-
02	11430	X	11430	-0-	-0-	-0-	11430	2			N	-0-					-0-
03	9292	X	9292	-0-	-0-	-0-	9292	2			N	-0-					-0-
04	14716	X	14716	-0-	-0-	-0-	14716	2			N	-0-					-0-
05	17715	X	17715	-0-	-0-	-0-	17715	2			N	-0-					-0-
06	22254	X	22254	-0-	-0-	-0-	22254	2			N	-0-					-0-
07	26065	X	26065	-0-	-0-	-0-	26065	2			N	-0-					-0-
08	25867	X	25867	-0-	-0-	-0-	25866	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	28094	X	28094	-0-	-0-	-0-	28093	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	28677	X	28677	-0-	-0-	-0-	28676	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	24167	X	24167	-0-	-0-	-0-	24166	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	19061	X	19061	-0-	-0-	-0-	19060	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 245,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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	17311	X	17311	-0-	-0-	-0-	17311	2			N	-0-					-0-
02	23212	X	21140	-0-	-2072	-0-	21140	2			N	-0-					-0-
03	28710	X	28710	-0-	-0-	-0-	28710	2			N	-0-					-0-
04	24870	X	23168	-0-	-1702	-0-	23168	2			N	-0-					-0-
05	25699	X	25030	-0-	-669	-0-	25028	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	22078	X	22078	-0-	-0-	-0-	22078	2			N	-0-					-0-
07	25699	X	21121	-0-	-4578	-0-	21121	2			N	-0-					-0-
08	20450	X	20450	-0-	-0-	-0-	20450	2			N	-0-					-0-
09	20982	X	20982	-0-	-0-	-0-	20978	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	21352	X	21352	-0-	-0-	-0-	21351	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	21886	X	21886	-0-	-0-	-0-	21883	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*12	22157	X	22157	-0-	-0-	-0-	22155	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 265,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	25327	X	5495	-0-	-19832	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
02	29535	X	29535	-0-	-0-	-0-	29533	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	24397	X	19329	-0-	-5068	-0-	19328	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	23340	X	12214	-0-	-11126	-0-	12214	2			N	-0-					-0-
05	31305	X	31305	-0-	-0-	-0-	31304	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	23610	X	20203	-0-	-3407	-0-	20203	2			N	-0-					-0-
07	24397	X	23551	-0-	-846	-0-	23551	2			N	-0-					-0-
08	20963	X	20963	-0-	-0-	-0-	20962	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	15677	X	15677	-0-	-0-	-0-	15676	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	19172	X	19172	-0-	-0-	-0-	19171	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	18212	X	18212	-0-	-0-	-0-	18211	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	20203	X	20203	-0-	-0-	-0-	20203	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 235,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	9669	2	10	4	N	-0-					-0-
02	16128	X	14773	-0-	-1355	-0-	14773	2			N	-0-					-0-
03	17886	X	17886	-0-	-0-	-0-	17886	2			N	-0-					-0-
04	17116	X	17116	-0-	-0-	-0-	17116	2			N	-0-					-0-
05	18146	X	18146	-0-	-0-	-0-	18146	2			N	-0-					-0-
06	17305	X	17305	-0-	-0-	-0-	17305	2			N	-0-					-0-
07	17856	X	17383	-0-	-473	-0-	17383	2			N	-0-					-0-
08	16755	X	16755	-0-	-0-	-0-	16754	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	16395	X	16395	-0-	-0-	-0-	16395	2			N	-0-					-0-
10	15330	X	15330	-0-	-0-	-0-	15329	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	14347	X	14347	-0-	-0-	-0-	14346	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	14506	X	14506	-0-	-0-	-0-	14505	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 189,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	371	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
05	310	N	134	-0-	-176	-0-	134	2			N	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
07	310	N	88	-0-	-222	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
09	300	N	125	-0-	-175	-0-	125	2			N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
11	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	2			N	-0-					-0-
*12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MCLEAN WELL #: E 3 RRCID -> 244330 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14776 - 15490

01	31287	X	31287	-0-	-0-	-0-	31287	2			N	-0-					-0-
02	33180	X	23301	-0-	-9879	-0-	23300	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	34441	X	27353	-0-	-7088	-0-	27353	2			N	-0-					-0-
04	31530	X	25471	-0-	-6059	-0-	25471	2			N	-0-					-0-
05	32581	X	17997	-0-	-14584	-0-	17997	2			N	-0-					-0-
06	31530	X	23076	-0-	-8454	-0-	23076	2			N	-0-					-0-
07	27342	X	17799	-0-	-9543	-0-	17799	2			N	-0-					-0-
08	23333	X	23333	-0-	-0-	-0-	23332	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	23685	X	23685	-0-	-0-	-0-	23684	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	17546	X	15669	-0-	-1877	-0-	15668	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	16980	X	16766	-0-	-214	-0-	16765	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	17546	X	15178	-0-	-2368	-0-	15177	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 260,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MCLEAN WELL #: D 4 RRCID -> 244331 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16270 PERF.16166 - 16174

01	17205	X	16592	-0-	-613	-0-	16592	2			N	-0-					-0-
02	17676	X	17676	-0-	-0-	-0-	17676	2			N	-0-					-0-
03	16489	X	16489	-0-	-0-	-0-	16489	2			N	-0-					-0-
04	16275	X	16275	-0-	-0-	-0-	16275	2			N	-0-					-0-
05	10370	X	10370	-0-	-0-	-0-	10370	2			N	-0-					-0-
06	18342	X	18342	-0-	-0-	-0-	18342	2			N	-0-					-0-
07	12835	X	12835	-0-	-0-	-0-	12835	2			N	-0-					-0-
08	11442	X	11442	-0-	-0-	-0-	11442	2			N	-0-					-0-
09	17577	X	17577	-0-	-0-	-0-	17577	2			N	-0-					-0-
10	18050	X	18050	-0-	-0-	-0-	18050	2			N	-0-					-0-
11	17385	X	17385	-0-	-0-	-0-	17385	2			N	-0-					-0-
*12	18008	X	18008	-0-	-0-	-0-	18008	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 191,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	6603	2			N	-0-					-0-
02	8848	X	4655	-0-	-4193	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	4286	-0-	-5200	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	3736	-0-	-3644	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	3784	-0-	-3625	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
06	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
07	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
08	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	7798	2			N	-0-					-0-
09	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
10	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
11	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
*12	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	35092	X	20344	-0-	-14748	-0-	20344	2			N	-0-					-0-
02	34508	X	34508	-0-	-0-	-0-	34507	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	36724	X	36724	-0-	-0-	-0-	36724	2			N	-0-					-0-
04	32040	X	29915	-0-	-2125	-0-	29915	2			N	-0-					-0-
05	33294	X	31058	-0-	-2236	-0-	31057	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	32220	X	29945	-0-	-2275	-0-	29945	2			N	-0-					-0-
07	33294	X	31329	-0-	-1965	-0-	31329	2			N	-0-					-0-
08	34311	X	34311	-0-	-0-	-0-	34311	2			N	-0-					-0-
09	33071	X	33071	-0-	-0-	-0-	33070	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	31746	X	31746	-0-	-0-	-0-	31745	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	30657	X	30657	-0-	-0-	-0-	30656	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	31485	X	31485	-0-	-0-	-0-	31485	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 375,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	24025	X	21843	-0-	-2182	-0-	21843	2			N	-0-					-0-
02	21520	X	21520	-0-	-0-	-0-	21520	2			N	-0-					-0-
03	23322	X	23322	-0-	-0-	-0-	23322	2			N	-0-					-0-
04	21967	X	21967	-0-	-0-	-0-	21967	2			N	-0-					-0-
05	22393	X	22393	-0-	-0-	-0-	22393	2			N	-0-					-0-
06	21568	X	21568	-0-	-0-	-0-	21568	2			N	-0-					-0-
07	21869	X	21869	-0-	-0-	-0-	21869	2			N	-0-					-0-
08	21899	X	21899	-0-	-0-	-0-	21899	2			N	-0-					-0-
09	21752	X	21752	-0-	-0-	-0-	21751	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	22575	X	22575	-0-	-0-	-0-	22574	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	22563	X	22563	-0-	-0-	-0-	22562	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	22945	X	22945	-0-	-0-	-0-	22944	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 266,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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	2449	X	2261	-0-	-188	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
02	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
03	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	1952	-0-	-298	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1990	-0-	-25	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1406	-0-	-609	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
08	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1612	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1653	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
11	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
*12	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1630	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	54715	X	49291	-0-	-5424	-0-	49291	2			N	-0-					-0-
02	48735	X	48735	-0-	-0-	-0-	48735	2			N	-0-					-0-
03	56056	X	56056	-0-	-0-	-0-	56056	2			N	-0-					-0-
04	51919	X	51919	-0-	-0-	-0-	51919	2			N	-0-					-0-
05	53779	X	53779	-0-	-0-	-0-	53778	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	51770	X	51770	-0-	-0-	-0-	51770	2			N	-0-					-0-
07	51889	X	51889	-0-	-0-	-0-	51889	2			N	-0-					-0-
08	51561	X	51561	-0-	-0-	-0-	51560	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	50708	X	50708	-0-	-0-	-0-	50706	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	50782	X	50782	-0-	-0-	-0-	50781	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	47654	X	47654	-0-	-0-	-0-	47653	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	48919	X	48919	-0-	-0-	-0-	48918	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 613,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	32494	X	32494	-0-	-0-	-0-	32494	2			N	-0-					-0-
02	26012	X	26012	-0-	-0-	-0-	26012	2			N	-0-					-0-
03	25648	X	25648	-0-	-0-	-0-	25647	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	30091	X	30091	-0-	-0-	-0-	30090	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	25923	X	25923	-0-	-0-	-0-	25922	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	26258	X	26258	-0-	-0-	-0-	26258	2			N	-0-					-0-
07	22196	X	21730	-0-	-466	-0-	21730	2			N	-0-					-0-
08	24116	X	24116	-0-	-0-	-0-	24116	2			N	-0-					-0-
09	23644	X	23644	-0-	-0-	-0-	23642	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	20813	X	20813	-0-	-0-	-0-	20812	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	23354	X	23354	-0-	-0-	-0-	23353	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	26154	X	26154	-0-	-0-	-0-	26153	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 306,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 3 RRCID -> 247467 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15948 - 16399

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28271	X	28271	-0-	-0-	-0-	28271	2			N	-0-					-0-
02	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
04	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
05	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
06	150	X	26	-0-	-124	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	155	X	3	-0-	-152	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	620	X	22	-0-	-598	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	279	X	20	-0-	-259	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADORS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247479 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 16318 PERF.15864 - 15870

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2696	2	11	4	N	-0-					-0-
02	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3347	2	9	4	N	-0-					-0-
03	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	8874	2			N	-0-					-0-
04	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	6877	2			N	-0-					-0-
05	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	6475	2			N	-0-					-0-
06	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
07	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
10	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	6464	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	4785	-0-	-888	-0-	4785	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

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	87668	X	75148	-0-	-12520	-0-	75148	2			N	-0-					-0-
02	74648	X	72946	-0-	-1702	-0-	72946	2			N	-0-					-0-
03	83535	X	83535	-0-	-0-	-0-	83535	2			N	-0-					-0-
04	79980	X	78308	-0-	-1672	-0-	78308	2			N	-0-					-0-
05	82646	X	80895	-0-	-1751	-0-	80893	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	77536	X	77536	-0-	-0-	-0-	77536	2			N	-0-					-0-
07	82646	X	78601	-0-	-4045	-0-	78601	2			N	-0-					-0-
08	76464	X	76464	-0-	-0-	-0-	76464	2			N	-0-					-0-
09	77258	X	77258	-0-	-0-	-0-	77255	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	53599	X	9383	-0-	-44216	-0-	9380	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	51870	X	-0-	-0-	-51870	-0-					N	1	1	8			-0-
12	53599	X	17	-0-	-53582	-0-	16	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 710,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	59055	X	47969	-0-	-11086	-0-	47969	2			N	-0-					-0-
02	50232	X	44319	-0-	-5913	-0-	44318	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	55614	X	48456	-0-	-7158	-0-	48456	2			N	-0-					-0-
04	53820	X	45012	-0-	-8808	-0-	45012	2			N	-0-					-0-
05	50282	X	43368	-0-	-6914	-0-	43367	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	48360	X	43407	-0-	-4953	-0-	43407	2			N	-0-					-0-
07	49073	X	44445	-0-	-4628	-0-	44445	2			N	-0-					-0-
08	44659	X	44659	-0-	-0-	-0-	44659	2			N	-0-					-0-
09	44973	X	44973	-0-	-0-	-0-	44970	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	44618	X	44618	-0-	-0-	-0-	44617	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	41267	X	41267	-0-	-0-	-0-	41265	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*12	41207	X	41207	-0-	-0-	-0-	41206	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 533,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	1054	X	845	-0-	-209	-0-	845	2			N	-0-					-0-
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
04	840	N	754	-0-	-86	-0-	754	2			N	-0-					-0-
05	930	N	322	-0-	-608	-0-	322	2			N	-0-					-0-
06	540	N	478	-0-	-62	-0-	478	2			N	-0-					-0-
07	775	N	443	-0-	-332	-0-	443	2			N	-0-					-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	319	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
10	434	N	204	-0-	-230	-0-	204	2			N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	3	3	8			-0-
12	620	N	5	-0-	-615	-0-	5	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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	10163	X	10163	-0-	-0-	-0-	10163	2			N	-0-					-0-
02	8372	X	7519	-0-	-853	-0-	7519	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	5922	-0-	-3347	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	3769	-0-	-5201	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	5147	-0-	-4122	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	5424	-0-	-3546	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	3779	-0-	-4560	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	2844	-0-	-938	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	3598	-0-	-62	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3437	-0-	-345	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3613	-0-	-47	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3475	-0-	-307	-0-	3475	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	79329	X	64765	-0-	-14564	-0-	64765	2			N	-0-					-0-
02	64792	X	59073	-0-	-5719	-0-	59072	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	71734	X	64513	-0-	-7221	-0-	64513	2			N	-0-					-0-
04	69420	X	56899	-0-	-12521	-0-	56899	2			N	-0-					-0-
05	69843	X	60251	-0-	-9592	-0-	60250	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	65280	X	58102	-0-	-7178	-0-	58102	2			N	-0-					-0-
07	65410	X	57902	-0-	-7508	-0-	57902	2			N	-0-					-0-
08	55987	X	55987	-0-	-0-	-0-	55986	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	56611	X	56611	-0-	-0-	-0-	56608	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	58116	X	58116	-0-	-0-	-0-	58114	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	54402	X	54402	-0-	-0-	-0-	54401	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	54649	X	54649	-0-	-0-	-0-	54648	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 701,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5826	2			N	-0-					-0-
02	16352	X	2360	-0-	-13992	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
03	15004	X	10017	-0-	-4987	-0-	10017	2			N	-0-					-0-
04	14100	X	10162	-0-	-3938	-0-	10162	2			N	-0-					-0-
05	10664	X	4827	-0-	-5837	-0-	4827	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	4142	-0-	-1888	-0-	4142	2			N	-0-					-0-
07	51551	X	51551	-0-	-0-	-0-	51551	2			N	-0-					-0-
08	38784	X	38784	-0-	-0-	-0-	38783	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	30602	X	30602	-0-	-0-	-0-	30600	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	19385	X	19385	-0-	-0-	-0-	19385	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	2285	-0-	-3925	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
*12	26031	X	26031	-0-	-0-	-0-	26031	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 205,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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	9858	X	7751	-0-	-2107	-0-	7749	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	8596	X	8027	-0-	-569	-0-	8026	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	9517	X	2389	-0-	-7128	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	8064	-0-	-156	-0-	8064	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	4981	-0-	-3637	-0-	4980	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	8340	X	8011	-0-	-329	-0-	8011	2			N	-0-					-0-
07	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	9197	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	10075	-0-	-0-	-0-	10074	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2557	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	9026	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5304	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	1807	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	37572	X	33770	-0-	-3802	-0-	33770	2			N	-0-					-0-
02	32216	X	32216	-0-	-0-	-0-	32216	2			N	-0-					-0-
03	36410	X	36410	-0-	-0-	-0-	36410	2			N	-0-					-0-
04	33720	X	26743	-0-	-6977	-0-	26743	2			N	-0-					-0-
05	34844	X	24592	-0-	-10252	-0-	24591	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	33720	X	30059	-0-	-3661	-0-	30059	2			N	-0-					-0-
07	34844	X	32350	-0-	-2494	-0-	32350	2			N	-0-					-0-
08	29293	X	29293	-0-	-0-	-0-	29293	2			N	-0-					-0-
09	29216	X	29216	-0-	-0-	-0-	29214	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	37217	X	37217	-0-	-0-	-0-	37216	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	31352	X	31352	-0-	-0-	-0-	31350	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*12	33451	X	33451	-0-	-0-	-0-	33450	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 376,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	17644	X	17644	-0-	-0-	-0-	17642	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	31023	X	31023	-0-	-0-	-0-	31023	2			N	-0-					-0-
03	36562	X	36562	-0-	-0-	-0-	36562	2			N	-0-					-0-
04	32295	X	32295	-0-	-0-	-0-	32295	2			N	-0-					-0-
05	29873	X	29873	-0-	-0-	-0-	29869	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	29290	X	29290	-0-	-0-	-0-	29290	2			N	-0-					-0-
07	28107	X	28107	-0-	-0-	-0-	28107	2			N	-0-					-0-
08	24882	X	24882	-0-	-0-	-0-	24881	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	25776	X	25776	-0-	-0-	-0-	25774	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	25086	X	25086	-0-	-0-	-0-	25085	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	22680	X	20328	-0-	-2352	-0-	20326	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*12	24815	X	24815	-0-	-0-	-0-	24812	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 325,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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	35774	X	34138	-0-	-1636	-0-	34137	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	34795	X	34795	-0-	-0-	-0-	34795	2			N	-0-					-0-
03	32829	X	25362	-0-	-7467	-0-	25362	2			N	-0-					-0-
04	31770	X	21932	-0-	-9838	-0-	21932	2			N	-0-					-0-
05	32829	X	17321	-0-	-15508	-0-	17320	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	31770	X	27966	-0-	-3804	-0-	27966	2			N	-0-					-0-
07	32829	X	22931	-0-	-9898	-0-	22931	2			N	-0-					-0-
08	23975	X	23975	-0-	-0-	-0-	23975	2			N	-0-					-0-
09	15750	X	13382	-0-	-2368	-0-	13381	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	18758	X	18758	-0-	-0-	-0-	18757	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	36543	X	36543	-0-	-0-	-0-	36541	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*12	28210	X	28210	-0-	-0-	-0-	28210	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 305,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		175	-0-	175	175	175	2	N	-0-					-0-
03	T. A.		45	-0-	45	220	45	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		126	-0-	126	346	126	2	N	-0-					-0-
05	T. A.		95	-0-	95	441	95	2	N	-0-					-0-
06	565	X	124	-0-	-441	-0-	124	2	N	-0-					-0-
07	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
*12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	23684	X	20364	-0-	-3320	-0-	20362	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	19740	X	19236	-0-	-504	-0-	19236	2			N	-0-					-0-
03	21855	X	21631	-0-	-224	-0-	21630	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	20910	X	19787	-0-	-1123	-0-	19786	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	21607	X	14690	-0-	-6917	-0-	14689	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	20520	X	17297	-0-	-3223	-0-	17297	2			N	-0-					-0-
07	21638	X	18037	-0-	-3601	-0-	18037	2			N	-0-					-0-
08	17819	X	17819	-0-	-0-	-0-	17819	2			N	-0-					-0-
09	14149	X	14149	-0-	-0-	-0-	14149	2			N	-0-					-0-
10	17948	X	17948	-0-	-0-	-0-	17948	2			N	-0-					-0-
11	17207	X	17207	-0-	-0-	-0-	17207	2			N	-0-					-0-
*12	19232	X	19232	-0-	-0-	-0-	19232	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 217,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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	1984	X	1823	-0-	-161	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1370	-0-	-198	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1020	-0-	-810	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	788	-0-	-669	-0-	788	2			N	-0-					-0-
06	840	N	552	-0-	-288	-0-	552	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	569	-0-	-485	-0-	569	2			N	-0-					-0-
08	775	N	493	-0-	-282	-0-	493	2			N	-0-					-0-
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
11	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1020	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

S. MCLEAN WELL #: C 1 RRCID -> 250987 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16110 - 16265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68851	X	65156	-0-	-3695	-0-	65156	2			N	-0-					-0-
02	63028	X	57723	-0-	-5305	-0-	57723	2			N	-0-					-0-
03	69781	X	65919	-0-	-3862	-0-	65919	2			N	-0-					-0-
04	67530	X	62178	-0-	-5352	-0-	62178	2			N	-0-					-0-
05	67859	X	63758	-0-	-4101	-0-	63758	2			N	-0-					-0-
06	65670	X	62808	-0-	-2862	-0-	62808	2			N	-0-					-0-
07	65906	X	61849	-0-	-4057	-0-	61849	2			N	-0-					-0-
08	61737	X	61737	-0-	-0-	-0-	61737	2			N	-0-					-0-
09	60874	X	60874	-0-	-0-	-0-	60871	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	63648	X	63648	-0-	-0-	-0-	63646	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	61163	X	61163	-0-	-0-	-0-	61161	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*12	62480	X	62480	-0-	-0-	-0-	62478	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 749,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

REDDEN WELL #: 5 RRCID -> 251910 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15256 - 15892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33418	X	30822	-0-	-2596	-0-	30822	2			N	-0-					-0-
02	34608	X	33684	-0-	-924	-0-	33684	2			N	-0-					-0-
03	38671	X	38671	-0-	-0-	-0-	38671	2			N	-0-					-0-
04	36396	X	36396	-0-	-0-	-0-	36396	2			N	-0-					-0-
05	36177	X	33161	-0-	-3016	-0-	33161	2			N	-0-					-0-
06	35010	X	28480	-0-	-6530	-0-	28480	2			N	-0-					-0-
07	38316	X	34307	-0-	-4009	-0-	34307	2			N	-0-					-0-
08	36256	X	36256	-0-	-0-	-0-	36256	2			N	-0-					-0-
09	33091	X	33091	-0-	-0-	-0-	33090	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	36092	X	36092	-0-	-0-	-0-	36091	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	35861	X	35861	-0-	-0-	-0-	35860	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	31739	X	31739	-0-	-0-	-0-	31739	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 408,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
MCLEAN WELL #: E 5 RRCID -> 252313 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 15975 PERF.15029 - 15710

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	20183	X	20183	-0-	-0-		-0-		20181	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	17509	X	17509	-0-	-0-		-0-		17509	2			N	-0-					-0-
03	18321	X	16882	-0-	-1439		-0-		16882	2			N	-0-					-0-
04	17730	X	14209	-0-	-3521		-0-		14209	2			N	-0-					-0-
05	18321	X	14185	-0-	-4136		-0-		14181	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	17730	X	15273	-0-	-2457		-0-		15273	2			N	-0-					-0-
07	18321	X	17889	-0-	-432		-0-		17889	2			N	-0-					-0-
08	17464	X	17464	-0-	-0-		-0-		17462	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	16770	X	16770	-0-	-0-		-0-		16764	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	16246	X	16246	-0-	-0-		-0-		16238	2	8	9	N	7	7	8			-0-
11	13369	X	13369	-0-	-0-		-0-		13361	2	8	9	N	7	7	8			-0-
*12	14641	X	14641	-0-	-0-		-0-		14637	2	4	9	N	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 194,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

MCLEAN WELL #: E 2 RRCID -> 252315 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 15800 PERF.15196 - 15602

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	123225	X	98586	-0-	-24639		-0-		98586	2			N	-0-					-0-
02	90108	X	90108	-0-	-0-		-0-		90108	2			N	-0-					-0-
03	96902	X	96902	-0-	-0-		-0-		96902	2			N	-0-					-0-
04	93830	X	93830	-0-	-0-		-0-		93830	2			N	-0-					-0-
05	98068	X	98068	-0-	-0-		-0-		98066	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	97276	X	97276	-0-	-0-		-0-		97276	2			N	-0-					-0-
07	97713	X	97713	-0-	-0-		-0-		97713	2			N	-0-					-0-
08	95592	X	95592	-0-	-0-		-0-		95590	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	93443	X	93443	-0-	-0-		-0-		93440	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	94811	X	94811	-0-	-0-		-0-		94809	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	90939	X	90939	-0-	-0-		-0-		90938	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	91029	X	91029	-0-	-0-		-0-		91028	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,138,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

REDDEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252582 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14784 - 15710

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	992	X	40	-0-	-952		-0-		40	2			N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-		-0-		13	2			N	-0-					-0-
03	626	N	626	-0-	-0-		-0-		626	2			N	-0-					-0-
04	627	N	627	-0-	-0-		-0-		627	2			N	-0-					-0-
05	426	N	426	-0-	-0-		-0-		426	2			N	-0-					-0-
06	411	N	411	-0-	-0-		-0-		411	2			N	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-		-0-		301	2			N	-0-					-0-
08	666	N	666	-0-	-0-		-0-		666	2			N	-0-					-0-
09	430	N	430	-0-	-0-		-0-		429	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	774	N	774	-0-	-0-		-0-		774	2			N	-0-					-0-
11	1437	N	1437	-0-	-0-		-0-		1437	2			N	-0-					-0-
*12	1966	N	1966	-0-	-0-		-0-		1966	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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	23675	X	23675	-0-	-0-	-0-	23673	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	27356	X	27028	-0-	-328	-0-	27026	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	30287	X	30180	-0-	-107	-0-	30180	2			N	-0-					-0-
04	27560	X	27560	-0-	-0-	-0-	27559	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	29016	X	26969	-0-	-2047	-0-	26967	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	28080	X	25581	-0-	-2499	-0-	25581	2			N	-0-					-0-
07	30194	X	26052	-0-	-4142	-0-	26052	2			N	-0-					-0-
08	19344	X	16515	-0-	-2829	-0-	16514	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	18720	X	14235	-0-	-4485	-0-	14231	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	19344	X	13822	-0-	-5522	-0-	13820	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	18720	X	13252	-0-	-5468	-0-	13249	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	19344	X	14499	-0-	-4845	-0-	14495	2	4	9	N	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 259,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	78399	X	67768	-0-	-10631	-0-	67767	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	69440	X	62398	-0-	-7042	-0-	62398	2			N	-0-					-0-
03	76880	X	70516	-0-	-6364	-0-	70515	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	69150	X	67985	-0-	-1165	-0-	67985	2			N	-0-					-0-
05	71209	X	71209	-0-	-0-	-0-	71208	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	68310	X	57909	-0-	-10401	-0-	57909	2			N	-0-					-0-
07	70525	X	62968	-0-	-7557	-0-	62968	2			N	-0-					-0-
08	61508	X	61508	-0-	-0-	-0-	61508	2			N	-0-					-0-
09	64771	X	64771	-0-	-0-	-0-	64769	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	60420	X	60420	-0-	-0-	-0-	60419	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	61207	X	61207	-0-	-0-	-0-	61206	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	63317	X	63317	-0-	-0-	-0-	63316	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 771,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	12090	X	7089	-0-	-5001	-0-	7089	2			N	-0-					-0-
02	10472	X	7243	-0-	-3229	-0-	7243	2			N	-0-					-0-
03	11594	X	10864	-0-	-730	-0-	10864	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	10138	-0-	-1082	-0-	10137	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	9192	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	8310	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	9537	-0-	-1313	-0-	9537	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	5833	-0-	-1111	-0-	5833	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	5658	-0-	-1062	-0-	5658	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	4855	-0-	-2089	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	4686	-0-	-2034	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	4748	-0-	-2196	-0-	4748	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
02	2800	N	2927	-0-	127	127	2927	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	7432	-0-	4332	4459	7432	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	5613	-0-	2613	7072	5613	2			N	-0-					-0-
05	10874	X	3802	-0-	-7072	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
06	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
07	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	95	-0-	-4648	-0-	95	2			N	-0-					-0-
09	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	6937	2			N	-0-					-0-
10	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
11	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	3603	-0-	-1140	-0-	3603	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARLENE WELL #: 3 RRCID -> 253526 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 16052 PERF.15198 - 15692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	X	1507	-0-	-198	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	987	-0-	-423	-0-	987	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	745	-0-	-712	-0-	745	2			N	-0-					-0-
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	461	-0-	-562	-0-	461	2			N	-0-					-0-
08	744	N	421	-0-	-323	-0-	421	2			N	-0-					-0-
09	750	N	668	-0-	-82	-0-	668	2			N	-0-					-0-
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
12	682	N	508	-0-	-174	-0-	508	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 4 RRCID -> 254743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16000 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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	527	X	234	-0-	-293	-0-	234	2			N	-0-					-0-
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
04	240	N	91	-0-	-149	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	465	N	115	-0-	-350	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	240	N	44	-0-	-196	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
08	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	2			N	-0-					-0-
11	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,919 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	10199	X	783	-0-	-9416	-0-	783	2			N	-0-					-0-
02	9128	X	990	-0-	-8138	-0-	989	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	10106	X	5162	-0-	-4944	-0-	5161	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	10347	X	10347	-0-	-0-	-0-	10347	2			N	-0-					-0-
05	10489	X	10489	-0-	-0-	-0-	10487	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	9566	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	9126	-0-	-980	-0-	9126	2			N	-0-					-0-
08	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	8686	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	8952	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	8895	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	8975	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	8886	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	70044	X	70044	-0-	-0-	-0-	70043	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	60340	X	54117	-0-	-6223	-0-	54116	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	66805	X	60495	-0-	-6310	-0-	60495	2			N	-0-					-0-
04	73418	X	73418	-0-	-0-	-0-	73418	2			N	-0-					-0-
05	71324	X	71324	-0-	-0-	-0-	71323	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	64650	X	12363	-0-	-52287	-0-	12363	2			N	-0-					-0-
07	66805	X	41620	-0-	-25185	-0-	41620	2			N	-0-					-0-
08	55603	X	55603	-0-	-0-	-0-	55603	2			N	-0-					-0-
09	56791	X	56791	-0-	-0-	-0-	56789	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	60570	X	60570	-0-	-0-	-0-	60568	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	67975	X	67975	-0-	-0-	-0-	67973	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*12	65669	X	65669	-0-	-0-	-0-	65668	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 689,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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	2604	X	1009	-0-	-1595	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
02	1764	X	1068	-0-	-696	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1205	-0-	-345	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	942	-0-	-205	-0-	942	2			N	-0-					-0-
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	876	-0-	-209	-0-	876	2			N	-0-					-0-
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
*12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEAN WELL #: E 6 RRCID -> 256236 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 16350 PERF.14913 - 16084

01	62713	X	57617	-0-	-5096	-0-	57617	2			N	-0-					-0-
02	55319	X	55319	-0-	-0-	-0-	55319	2			N	-0-					-0-
03	60915	X	60372	-0-	-543	-0-	60372	2			N	-0-					-0-
04	58950	X	56022	-0-	-2928	-0-	56022	2			N	-0-					-0-
05	60791	X	56317	-0-	-4474	-0-	56317	2			N	-0-					-0-
06	58080	X	53491	-0-	-4589	-0-	53491	2			N	-0-					-0-
07	60915	X	54365	-0-	-6550	-0-	54365	2			N	-0-					-0-
08	52618	X	52618	-0-	-0-	-0-	52618	2			N	-0-					-0-
09	52316	X	52316	-0-	-0-	-0-	52313	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	53325	X	53325	-0-	-0-	-0-	53324	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	50532	X	50532	-0-	-0-	-0-	50531	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	51386	X	51386	-0-	-0-	-0-	51385	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 653,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

S. MCLEAN WELL #: A 1 RRCID -> 256246 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 17570 PERF.15345 - 17010

01	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	9704	2			N	-0-					-0-
02	11732	X	10820	-0-	-912	-0-	10820	2			N	-0-					-0-
03	12989	X	9917	-0-	-3072	-0-	9917	2			N	-0-					-0-
04	12570	X	11022	-0-	-1548	-0-	11022	2			N	-0-					-0-
05	12211	X	12211	-0-	-0-	-0-	12211	2			N	-0-					-0-
06	12138	X	12138	-0-	-0-	-0-	12138	2			N	-0-					-0-
07	13048	X	13048	-0-	-0-	-0-	13048	2			N	-0-					-0-
08	12705	X	12705	-0-	-0-	-0-	12705	2			N	-0-					-0-
09	11281	X	11281	-0-	-0-	-0-	11280	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	9954	X	9954	-0-	-0-	-0-	9953	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	13054	X	13054	-0-	-0-	-0-	13052	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*12	11176	X	11176	-0-	-0-	-0-	11174	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 137,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
MCLEAN WELL #: G 1 RRCID -> 226310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16775 PERF.16544 - 16558

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	1	8			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	1	8			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2014 - P&A 06/25/14

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

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2014 - PLUGGED 03/25/14

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

S. MCLEAN WELL #: C 4 RRCID -> 253367 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 16500 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-

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

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

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

NASH WELL #: 2 RRCID -> 171439 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14116 - 14476

01	8370 X	7036	-0-	-1334	-0-	7036	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	7988	-0-	7988	7988	7988	2	N	-0-			-0-
03	14113 X	6125	-0-	-7988	-0-	6125	2	N	-0-			-0-
04	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	2	N	-0-			-0-
05	7378 X	5214	-0-	-2164	-0-	5214	2	N	-0-			-0-
06	7140 X	6351	-0-	-789	-0-	6351	2	N	-0-			-0-
07	8005 X	8005	-0-	-0-	-0-	8005	2	N	-0-			-0-
08	7763 X	7763	-0-	-0-	-0-	7763	2	N	-0-			-0-
09	7376 X	7376	-0-	-0-	-0-	7376	2	N	-0-			-0-
10	7642 X	7642	-0-	-0-	-0-	7642	2	N	-0-			-0-
*11	7212 X	7212	-0-	-0-	-0-	7212	2	N	-0-			-0-
*12	7748 X	7748	-0-	-0-	-0-	7748	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENWOOD (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 49003 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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	18104	X	16106	-0-	-1998	-0-	16106	2			N	-0-					-0-
02	16275	X	16275	-0-	-0-	-0-	16275	2			N	-0-					-0-
03	17453	X	17244	-0-	-209	-0-	17244	2			N	-0-					-0-
04	15600	X	15441	-0-	-159	-0-	15441	2			N	-0-					-0-
05	18011	X	14073	-0-	-3938	-0-	14073	2			N	-0-					-0-
06	17430	X	8777	-0-	-8653	-0-	8777	2			N	-0-					-0-
07	18011	X	16620	-0-	-1391	-0-	16620	2			N	-0-					-0-
08	15747	X	15747	-0-	-0-	-0-	15747	2			N	-0-					-0-
09	15473	X	15473	-0-	-0-	-0-	15473	2			N	-0-					-0-
10	16616	X	15477	-0-	-1139	-0-	15477	2			N	-0-					-0-
*11	16080	X	14077	-0-	-2003	-0-	14077	2			N	-0-					-0-
12	16616	X	14361	-0-	-2255	-0-	14361	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 179,671 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	2170	X	1055	-0-	-1115	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
02	2352	X	2261	-0-	-91	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
03	2604	X	1034	-0-	-1570	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
04	2520	X	1746	-0-	-774	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
05	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
06	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
07	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
08	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
09	7230	X	1821	-0-	-5409	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
10	7471	X	1661	-0-	-5810	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
11	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
*12	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRVIN (TRAVIS PEAK) 49692 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
LANE, T. W. WELL #: 2 RRCID -> 174252 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 8419 - 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	124	N	18	-0-	-106	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRVIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 49692 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 3 RRCID -> 205609 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7226 - 7414

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

TOTAL GAS PROD: -0- 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

01	1178 #	1001	-0-	-177	-0-	936	1	65	9	N	59					114
02	1064 #	931	-0-	-133	-0-	859	1	72	9	N	65					179
03	1085 #	1005	-0-	-80	-0-	954	1	51	9	N	46					225
04	1017 R	1017	-0-	-0-	-0-	961	1	56	9	N	51	176	1			100
05	1031 R	1031	-0-	-0-	-0-	974	1	57	9	N	52					152
06	990 #	970	-0-	-20	-0-	913	1	57	9	N	52					204
07	1054 #	1020	-0-	-34	-0-	965	1	55	9	N	50					254
08	1054 #	998	-0-	-56	-0-	966	1	32	9	N	29	178	1			105
09	1020 #	799	-0-	-221	-0-	762	1	37	9	N	34					139
10	1023 #	860	-0-	-163	-0-	835	1	25	9	N	23					162
11	990 #	723	-0-	-267	-0-	704	1	19	9	N	17					179
12	1023 #	858	-0-	-165	-0-	819	1	39	9	N	35					214

TOTAL GAS PROD: 11,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 513

PULLIN, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 182448 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7507 - 7537

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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 #: RRCID -> 145279 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10361 - 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	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

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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-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	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	86	1	5377	2	N	88					143
						97	9									
02	5152 X	4337	-0-	-815	-0-	67	1	4196	2	N	67					210
						74	9									
03	5704 X	5181	-0-	-523	-0-	80	1	5018	2	N	75	187	1			98
						83	9									
04	5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	88	1	5497	2	N	72					170
						79	9									
05	5704 X	3991	-0-	-1713	-0-	62	1	3861	2	N	62					232
						68	9									
06	5370 X	3660	-0-	-1710	-0-	57	1	3561	2	N	38	177	1			93
						42	9									
07	5704 X	4968	-0-	-736	-0-	77	1	4834	2	N	52					145
						57	9									
08	5859 X	3232	-0-	-2627	-0-	50	1	3141	2	N	37					182
						41	9									
09	5670 X	1520	-0-	-4150	-0-	24	1	1484	2	N	11					193
						12	9									
10	7319 X	7319	-0-	-0-	-0-	114	1	7114	2	N	83	178	1			98
						91	9									
11	4800 X	2893	-0-	-1907	-0-	46	1	2847	2	N	-0-					98
12	4960 X	4055	-0-	-905	-0-	62	1	3879	2	N	104					202
						114	9									

TOTAL GAS PROD: 52,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 689

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	333	N	333	-0-	-0-	-0-	42	1	291	2	N	-0-			137
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	59	1	381	2	N	1			138
							1	9							
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	62	1	786	2	N	15			153
							17	9							
04	330	N	266	-0-	-64	-0-	17	1	234	2	N	14			167
							15	9							
05	496	N	102	-0-	-394	-0-	3	1	98	2	N	1			168
							1	9							
06	840	N	283	-0-	-557	-0-	12	1	271	2	N	-0-			168
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	17	1	445	2	N	-0-			168
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	19	1	313	2	N	2			170
							2	9							
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	22	1	345	2	N	-0-			170
10	372	N	118	-0-	-254	-0-	5	1	113	2	N	-0-			170
11	330	N	179	-0-	-151	-0-	7	1	172	2	N	-0-			170
12	372	N	52	-0-	-320	-0-	2	1	50	2	N	-0-			170

TOTAL GAS PROD: 3,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-			63
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-			63
03	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	2			N	-0-			63
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-			63
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-			63
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-			63
07	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-			63
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-			63
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-			63
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-			63
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-			63
12	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	2			N	-0-			63

TOTAL GAS PROD: 4,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRVIN,NE. (COTTON VALLEY) //CONT.// 49699 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	26	1	1618	2	N	25					79
							28	9									
02	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	24	1	1501	2	N	19					98
							21	9									
03	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	23	1	1421	2	N	21	51	1			68
							23	9									
04	1410	N	937	-0-	-473	-0-	15	1	908	2	N	13					81
							14	9									
05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	25	1	1567	2	N	24					105
							26	9									
06	1410	N	1332	-0-	-78	-0-	21	1	1298	2	N	12	99	1			18
							13	9									
07	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	27	1	1676	2	N	22					40
							24	9									
08	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	28	1	1740	2	N	20					60
							22	9									
09	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	23	1	1437	2	N	14					74
							15	9									
10	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	24	1	1503	2	N	12					86
							13	9									
11	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	23	1	1457	2	N	17					103
							19	9									
*12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	23	1	1450	2	N	16	99	1			20
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 18,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

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	13547	X	12787	-0-	-760	-0-	197	1	12333	2	N	234	367	1			155
							257	9									
02	12432	X	11074	-0-	-1358	-0-	171	1	10685	2	N	198	186	1			167
							218	9									
03	13764	X	12194	-0-	-1570	-0-	188	1	11780	2	N	205	319	1			53
							226	9									
04	13844	X	13844	-0-	-0-	-0-	214	1	13360	2	N	245	186	1			112
							270	9									
05	17633	X	17633	-0-	-0-	-0-	273	1	17054	2	N	278	180	1			210
							306	9									
06	16528	X	16528	-0-	-0-	-0-	256	1	15987	2	N	259	179	1			290
							285	9									
07	16481	X	16481	-0-	-0-	-0-	255	1	15952	2	N	249	366	1			173
							274	9									
08	16356	X	16356	-0-	-0-	-0-	254	1	15857	2	N	223	181	1			215
							245	9									
09	15431	X	15431	-0-	-0-	-0-	239	1	14936	2	N	233	181	1			267
							256	9									
10	15381	X	15381	-0-	-0-	-0-	238	1	14881	2	N	238	367	1			138
							262	9									
11	14952	X	14952	-0-	-0-	-0-	231	1	14464	2	N	234	184	1			188
							257	9									
12	13733	X	13409	-0-	-324	-0-	207	1	12938	2	N	240	261	1			167
							264	9									

TOTAL GAS PROD: 176,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,836

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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2014 - PLUGGED 03/05/14

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

LAC (RODESSA) 50473 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
CORBY #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171878 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7952 - 7962

01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			Y	-0-					32
02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1521	3	89	9	Y	81					113
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	743	3	24	9	Y	22					135
04	600	N	514	-0-	-86	-0-	514	3			Y	-0-					135
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			Y	-0-					135
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	701	3	1	9	Y	1					136
07	527	N	337	-0-	-190	-0-	337	3			Y	-0-					136
08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			Y	-0-					136
09	450	N	123	-0-	-327	-0-	123	3			Y	-0-					136
10	341	N	146	-0-	-195	-0-	146	3			Y	-0-					136
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			Y	-0-					136
*12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	688	3	2	9	Y	2					138

TOTAL GAS PROD: 8,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

CORBY #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179730 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7958 - 7966

01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
*02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	27	-0-	-159	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
08	372	N	47	-0-	-325	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
09	360	N	110	-0-	-250	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
*12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,714 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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
CORBY #3 GAS UNIT 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	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	140	N	108	-0-	-32	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
07	124	N	27	-0-	-97	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	3			N	-0-					-0-
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
*12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE TRINIDAD (RODESSA) 51599 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT 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	2749	R	2749	-0-	-0-	-0-	2702	2	47	9	Y	43	43	1			-0-
02	2738	R	2738	-0-	-0-	-0-	2687	2	51	9	Y	46	46	1			-0-
03	2852	#	2500	-0-	-352	-0-	2500	2			Y	-0-					-0-
04	2760	#	2211	-0-	-549	-0-	2211	2			Y	-0-					-0-
05	3038	#	2032	-0-	-1006	-0-	1996	2	36	9	Y	33	33	1			-0-
06	2940	#	1899	-0-	-1041	-0-	1899	2			Y	-0-					-0-
07	3038	#	1609	-0-	-1429	-0-	1609	2			Y	-0-					-0-
08	2046	N	1967	-0-	-79	-0-	1930	2	37	9	Y	34	34	1			-0-
09	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			Y	-0-					-0-
10	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			Y	-0-					-0-
11	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			Y	-0-					-0-
*12	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

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
01	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	46	46	1			-0-
02	2100	#	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	50	50	1			-0-
03	2325	#	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-
04	1500	#	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62	62	1			-0-
06	26	R	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	66	66	1			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	76	76	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	79	79	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 26 TOTAL CONDENSATE PROD: 379

LAKE TRINIDAD (RODESSA) //CONT.// 51599 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
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
01	2728	#	2642	-0-	-86	-0-	2551	2	91	9	Y	83	83	1			-0-
02	2592	R	2592	-0-	-0-	-0-	2496	2	96	9	Y	87	87	1			-0-
03	2759	#	2252	-0-	-507	-0-	2252	2			Y	-0-					-0-
04	2670	#	1808	-0-	-862	-0-	1808	2			Y	-0-					-0-
05	2883	#	1651	-0-	-1232	-0-	1567	2	84	9	Y	76	76	1			-0-
06	2790	#	1279	-0-	-1511	-0-	1279	2			Y	-0-					-0-
07	2883	#	1065	-0-	-1818	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
08	1643	N	1444	-0-	-199	-0-	1360	2	84	9	Y	76	76	1			-0-
09	1290	N	1231	-0-	-59	-0-	1231	2			Y	-0-					-0-
10	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1394	2	91	9	Y	83	83	1			-0-
11	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			Y	-0-					-0-
*12	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	1999	2	103	9	Y	94	94	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 499

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	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	61	1	1585	3	N	-0-					-0-
02	1288	N	1122	-0-	-166	-0-	38	1	1084	3	N	-0-					-0-
03	1643	N	1402	-0-	-241	-0-	50	1	1352	3	N	-0-					-0-
04	1590	N	975	-0-	-615	-0-	40	1	935	3	N	-0-					-0-
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	50	1	1325	3	N	-0-					-0-
06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	51	1	1327	3	N	-0-					-0-
07	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	57	1	1446	3	N	-0-					-0-
08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	56	1	4	2	N	-0-					-0-
							1592	3									
09	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	58	1	1	2	N	-0-					-0-
							1608	3									
10	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	52	1	1456	3	N	-0-					-0-
11	1590	N	1105	-0-	-485	-0-	36	1	1069	3	N	-0-					-0-
12	1736	N	1691	-0-	-45	-0-	61	1	1630	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAZY K (COTTON VALLEY LIME) 52560 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
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-	-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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	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 E&P ONSHORE LLC 020528
HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 169539 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 16260 PERF.15692 - 16027

01	2697	2682	-0-	-15	16138	27	1	2655	2	N	-0-					-0-
02	4564	2162	-0-	-2402	13736	21	1	2141	2	N	-0-					-0-
03	5053	1853	-0-	-3200	10536	18	1	1835	2	N	-0-					-0-
04	4890	17	-0-	-4873	5663	17	2			N	-0-					-0-
05	5053	4	-0-	-5049	614	4	2			N	-0-					-0-
06	2610 #	85	-0-	-2525	-0-	1	1	84	2	N	-0-					-0-
07	2387 #	393	-0-	-1994	-0-	4	1	389	2	N	-0-					-0-
08	1860 #	170	-0-	-1690	-0-	2	1	168	2	N	-0-					-0-
09	1280 R	1280	-0-	-0-	-0-	13	1	1267	2	N	-0-					-0-
10	1827 R	1827	-0-	-0-	-0-	18	1	1809	2	N	-0-					-0-
11	1632 R	1632	-0-	-0-	-0-	16	1	1616	2	N	-0-					-0-
*12	1633 R	1633	-0-	-0-	-0-	16	1	1617	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY SD.) 53940 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC 154789
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	2790	X	2153	-0-	-637	-0-	100	1	2053	2	N	-0-			119
02	2240	X	1735	-0-	-505	-0-	84	1	1651	2	N	-0-			119
03	2263	X	1984	-0-	-279	-0-	72	1	1912	2	N	-0-			119
04	2070	X	1437	-0-	-633	-0-	28	1	1409	2	N	-0-			119
05	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	121	1	2404	2	N	-0-			119
06	2070	X	1224	-0-	-846	-0-	59	1	1165	2	N	-0-			119
07	1984	X	1965	-0-	-19	-0-	86	1	1879	2	N	-0-			119
08	2511	X	1983	-0-	-528	-0-	92	1	1891	2	N	-0-			119
09	2430	X	1841	-0-	-589	-0-	92	1	1749	2	N	-0-			119
10	2511	X	1931	-0-	-580	-0-	90	1	1841	2	N	-0-			119
11	1920	X	1647	-0-	-273	-0-	82	1	1565	2	N	-0-			119
12	1984	X	1965	-0-	-19	-0-	98	1	1867	2	N	-0-			119

TOTAL GAS PROD: 22,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY LIME 53940 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC 154789
FORD, HUGH M. WELL #: 1 RRCID -> 066753 COMPL. DATE 05/31/1976 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10895 - 10910

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

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

WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067152 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10966 - 11020

01	124 N	109	-0-	-15	-0-	5	1	104	2	N	-0-					87
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	N	-0-					87
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	6	1	170	2	N	-0-					87
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	3	1	148	2	N	-0-					87
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	19	1	372	2	N	-0-					87
06	180 N	148	-0-	-32	-0-	7	1	141	2	N	-0-					87
07	340 N	340	-0-	-0-	-0-	15	1	325	2	N	-0-					87
08	403 N	301	-0-	-102	-0-	14	1	287	2	N	-0-					87
09	150 N	37	-0-	-113	-0-	2	1	35	2	N	-0-					87
10	341 N	273	-0-	-68	-0-	13	1	260	2	N	-0-					87
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	17	1	316	2	N	-0-					87
*12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	20	1	378	2	N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 2,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, M. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068169 COMPL. DATE 12/31/1975 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10845 - 10878

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

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

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY LIME//CONT.// 53940 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
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	2731	-0-	-28	-0-	123	1	2521	2	N	79					244
							87	9									
02	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	118	1	2320	2	N	88	175	1			157
							97	9									
03	2759	X	2357	-0-	-402	-0-	84	1	2228	2	N	41					198
							45	9									
04	2640	X	1307	-0-	-1333	-0-	25	1	1259	2	N	21					219
							23	9									
05	3100	N	3587	-0-	487	487	169	1	3348	2	N	64	181	1			102
							70	9									
06	2546	N	2059	-0-	-487	-0-	97	1	1910	2	N	47					149
							52	9									
07	3100	N	3121	-0-	21	21	135	1	2925	2	N	55					204
							61	9									
08	2927	X	2906	-0-	-21	-0-	132	1	2708	2	N	60					264
							66	9									
09	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	164	1	3133	2	N	48	173	1			139
							53	9									
10	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	144	1	2955	2	N	74					213
							81	9									
11	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	131	1	2491	2	N	57	192	1			78
							63	9									
*12	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	143	1	2725	2	N	51					129
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 32,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 685

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5	N	-0-			-0-

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

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

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	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
02	1484	N	412	-0-	-1072	-0-	412	2			N	-0-					-0-
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
07	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	4	-0-	-1256	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	136	-0-	-1910	-0-	136	2			N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (BOSSIER) 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
LASMO-REYNOLDS LOPER WELL #: 1 RRCID -> 161031 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10404 - 10798

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

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

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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-

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 (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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-

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-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	713 X	672	-0-	-41	-0-	46	1	626	2	N	-0-			29
02	644 X	546	-0-	-98	-0-	40	1	506	2	N	-0-			29
03	713 X	560	-0-	-153	-0-	37	1	523	2	N	-0-			29
04	660 X	497	-0-	-163	-0-	32	1	465	2	N	-0-			29
05	682 X	621	-0-	-61	-0-	42	1	579	2	N	-0-			29
06	660 X	600	-0-	-60	-0-	41	1	559	2	N	-0-			29
07	620 X	524	-0-	-96	-0-	38	1	486	2	N	-0-			29
08	620 X	441	-0-	-179	-0-	32	1	409	2	N	-0-			29
09	600 X	493	-0-	-107	-0-	37	1	456	2	N	-0-			29
10	620 X	544	-0-	-76	-0-	41	1	503	2	N	-0-			29
11	600 X	477	-0-	-123	-0-	37	1	440	2	N	-0-			29
12	527 X	520	-0-	-7	-0-	39	1	481	2	N	-0-			29

TOTAL GAS PROD: 6,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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 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-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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-

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	989	N	989	-0-	-0-	-0-	68	1	921	2	N	-0-					-0-
02	812	N	668	-0-	-144	-0-	49	1	619	2	N	-0-					-0-
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	60	1	853	2	N	-0-					-0-
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	63	1	908	2	N	-0-					-0-
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	57	1	789	2	N	-0-					-0-
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	80	1	1101	2	N	-0-					-0-
07	930	N	799	-0-	-131	-0-	58	1	741	2	N	-0-					-0-
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	70	1	886	2	N	-0-					-0-
09	973	N	973	-0-	-0-	-0-	72	1	901	2	N	-0-					-0-
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	84	1	1039	2	N	-0-					-0-
11	900	N	835	-0-	-65	-0-	65	1	770	2	N	-0-					-0-
*12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	71	1	876	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,201 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 (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	698	-0-	-759	-0-	48 1 1 9	649 2	N	1			40
02	725 N	725	-0-	-0-	-0-	54 1	671 2	N	-0-			40
03	837 N	708	-0-	-129	-0-	47 1	661 2	N	-0-			40
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	48 1 2 9	700 2	N	2			42
05	806 N	764	-0-	-42	-0-	52 1	712 2	N	-0-			42
06	740 N	740	-0-	-0-	-0-	50 1	690 2	N	-0-			42
07	775 N	765	-0-	-10	-0-	55 1	710 2	N	-0-			42
08	775 N	541	-0-	-234	-0-	40 1	501 2	N	-0-			42
09	750 N	735	-0-	-15	-0-	55 1	680 2	N	-0-			42
10	775 N	772	-0-	-3	-0-	58 1	714 2	N	-0-			42
11	775 N	775	-0-	-0-	-0-	60 1	715 2	N	-0-			42
12	775 N	769	-0-	-6	-0-	58 1	711 2	N	-0-			42

TOTAL GAS PROD: 8,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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-

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 (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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-

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	93	N	73	-0-	-20	-0-	5	1	68	2	N	-0-					22
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	N	-0-					22
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	N	-0-					22
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	2	N	-0-					22
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	133	2	N	-0-					22
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	5	1	65	2	N	-0-					22
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	28	1	362	2	N	-0-					22
08	155	N	83	-0-	-72	-0-	6	1	77	2	N	-0-					22
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	4	1	49	2	N	-0-					22
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					22
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					22
*12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	66	1	805	2	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 1,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BONNER, TOM WELL #: 6 RRCID -> 272351 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10538 - 10790

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

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

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
BONNER WELL #: 5 RRCID -> 212099 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10961 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	38 24	1 9	2305	2	N	22					60
02	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	13 2	1 9	2449	2	N	2					62
03	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	283	1	2191	2	N	-0-					62
04	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	161	1	1694	2	N	-0-					62
05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	125	1	1672	2	N	-0-					62
06	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	125	1	1702	2	N	-0-					62
07	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	159 1	1 9	2618	2	N	1	1	8			62
08	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	120	1	2019	2	N	-0-					62
09	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	121 2	1 9	2201	2	N	2					64
10	1736	N	1691	-0-	-45	-0-	95 22	1 9	1574	2	N	20					84
11	1680	N	1659	-0-	-21	-0-	98	1	1561	2	N	-0-					84
12	1736	N	1654	-0-	-82	-0-	90	1	1564	2	N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 25,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	1550	X	978	-0-	-572	-0-	47	1	923	2	N	7					57
							8	9									
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	45	1	902	2	N	8					65
							9	9									
03	961	N	740	-0-	-221	-0-	42	1	684	2	N	13	56	1			22
							14	9									
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	32	1	913	2	N	15					37
							17	9									
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	13	1	984	2	N	4					41
							4	9									
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	56	1	988	2	N	10					51
							11	9									
07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	62	1	1114	2	N	-0-					51
08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	70	1	1221	2	N	-0-					51
09	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	61	1	1111	2	N	1	1	8			51
							1	9									
10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	68	1	1122	2	N	-0-					51
11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	65	1	1028	2	N	-0-					51
*12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	63	1	1091	2	N	-0-	1	7			50

TOTAL GAS PROD: 12,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3074	-0-	-522	-0-	266	1	2795	2	N	12	12	1			87
							13	9									
02	3248	X	2770	-0-	-478	-0-	224	1	2534	2	N	11	12	1			86
							12	9									
03	3596	X	2860	-0-	-736	-0-	234	1	2614	2	N	11	12	1			85
							12	9									
04	2970	X	2886	-0-	-84	-0-	238	1	2639	2	N	8	12	1			81
							9	9									
05	3069	X	3064	-0-	-5	-0-	261	1	2795	2	N	7					88
							8	9									
06	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	262	1	2905	2	N	8	12	1			84
							9	9									
07	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	286	1	3274	2	N	5					89
							6	9									
08	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	283	1	3297	2	N	3	12	1			80
							3	9									
09	3180	X	3003	-0-	-177	-0-	247	1	2742	2	N	13	48	1	7	8	38
							14	9									
10	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	347	1	3697	2	N	15	8	8			45
							17	9									
11	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	342	1	3464	2	N	10	12	1	1	8	42
							11	9									
*12	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	360	1	3645	2	N	8	12	1			38
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 39,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

BONNER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 190480 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	12	12	1			101
02	1848	X	445	-0-	-1403	-0-	35	1	398	2	N	11	12	1			100
							12	9									
03	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	321	1	3590	2	N	14	12	1			102
							15	9									
04	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	189	1	2091	2	N	9	12	1			99
							10	9									
05	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	180	1	1925	2	N	7					106
							8	9									
06	3810	X	1451	-0-	-2359	-0-	120	1	1327	2	N	4	12	1			98
							4	9									
07	3937	X	3281	-0-	-656	-0-	257	1	2945	2	N	72					170
							79	9									
08	3937	X	2468	-0-	-1469	-0-	194	1	2256	2	N	16	12	1			174
							18	9									
09	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	243	1	2703	2	N	35					209
							39	9									
10	3286	X	2521	-0-	-765	-0-	213	1	2271	2	N	34					243
							37	9									
11	3180	X	2024	-0-	-1156	-0-	179	1	1811	2	N	31	12	1			262
							34	9									
12	3286	X	3201	-0-	-85	-0-	285	1	2892	2	N	22	193	1			91
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 26,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

BONNER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 202749 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10848 - 11869

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	90	1	946	2	N	17	12	1			136
							19	9									
02	1064	X	832	-0-	-232	-0-	66	1	743	2	N	21	12	1			145
							23	9									
03	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	109	1	1221	2	N	15	12	1			148
							17	9									
04	1230	X	855	-0-	-375	-0-	69	1	766	2	N	18	12	1			154
							20	9									
05	1271	X	968	-0-	-303	-0-	82	1	875	2	N	10					164
							11	9									
06	1290	X	892	-0-	-398	-0-	73	1	813	2	N	5	12	1			157
							6	9									
07	1333	X	954	-0-	-379	-0-	75	1	860	2	N	17					174
							19	9									
08	1333	X	562	-0-	-771	-0-	44	1	514	2	N	4	12	1			166
							4	9									
09	930	X	753	-0-	-177	-0-	62	1	685	2	N	5					171
							6	9									
10	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	98	1	1045	2	N	8					179
							9	9									
11	930	X	785	-0-	-145	-0-	70	1	705	2	N	9	12	1			176
							10	9									
*12	991	X	991	-0-	-0-	-0-	88	1	888	2	N	14	12	1			178
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 11,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

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

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	3410	X	3402	-0-	-8	-0-	290	1	3046	2	N	60	190	1	88
							66	9							
02	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	328	1	3713	2	N	11	12	1	87
							12	9							
03	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	355	1	3969	2	N	17	12	1	92
							19	9							
04	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	271	1	3008	2	N	25	12	1	105
							28	9							
05	4495	X	3525	-0-	-970	-0-	299	1	3204	2	N	20			125
							22	9							
06	4350	X	730	-0-	-3620	-0-	60	1	664	2	N	5	12	1	118
							6	9							
07	4495	X	3705	-0-	-790	-0-	297	1	3402	2	N	5			123
							6	9							
08	4340	X	2908	-0-	-1432	-0-	230	1	2675	2	N	3	12	1	114
							3	9							
09	3420	X	878	-0-	-2542	-0-	72	1	800	2	N	5			119
							6	9							
10	3720	X	1543	-0-	-2177	-0-	130	1	1383	2	N	27			146
							30	9							
11	3600	X	2097	-0-	-1503	-0-	186	1	1887	2	N	22	12	1	156
							24	9							
12	3720	X	1515	-0-	-2205	-0-	135	1	1369	2	N	10	12	1	154
							11	9							

TOTAL GAS PROD: 32,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

WOOD WELL #: 6 RRCID -> 205513 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.10707 - 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	EOM BALANCE
01	2418	X	2282	-0-	-136	-0-	196	1	2066	2	N	18	12	1	124
							20	9							
02	2184	X	1777	-0-	-407	-0-	143	1	1617	2	N	15	12	1	127
							17	9							
03	2387	X	1512	-0-	-875	-0-	123	1	1377	2	N	11	12	1	126
							12	9							
04	2220	X	1632	-0-	-588	-0-	134	1	1489	2	N	8	12	1	122
							9	9							
05	2294	X	1107	-0-	-1187	-0-	94	1	1005	2	N	7			129
							8	9							
06	2220	X	1072	-0-	-1148	-0-	88	1	978	2	N	5	12	1	122
							6	9							
07	1953	X	1131	-0-	-822	-0-	90	1	1035	2	N	5			127
							6	9							
08	1674	X	1167	-0-	-507	-0-	92	1	1072	2	N	3	12	1	118
							3	9							
09	1620	X	1123	-0-	-497	-0-	92	1	1025	2	N	5			123
							6	9							
10	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	115	1	1229	2	N	15	38	1	100
							17	9							
11	1140	X	1036	-0-	-104	-0-	92	1	934	2	N	9	12	1	97
							10	9							
12	1178	X	1123	-0-	-55	-0-	100	1	1014	2	N	8	12	1	93
							9	9							

TOTAL GAS PROD: 16,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

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
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-

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-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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-

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
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
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	620	N	608	-0-	-12	-0-	42	1	566	2	N	-0-			29
02	588	N	571	-0-	-17	-0-	42	1	528	2	N	1			30
							1	9							
03	744	N	603	-0-	-141	-0-	40	1	563	2	N	-0-			30
04	600	N	508	-0-	-92	-0-	33	1	475	2	N	-0-			30
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	45	1	620	2	N	2			32
							2	9							
06	570	N	527	-0-	-43	-0-	36	1	491	2	N	-0-			32
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	50	1	643	2	N	-0-			32
08	682	N	440	-0-	-242	-0-	32	1	408	2	N	-0-			32
09	540	N	492	-0-	-48	-0-	37	1	455	2	N	-0-			32
10	682	N	514	-0-	-168	-0-	39	1	475	2	N	-0-			32
11	420	N	405	-0-	-15	-0-	32	1	373	2	N	-0-			32
*12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	48	1	589	2	N	-0-			32

TOTAL GAS PROD: 6,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	744	X	510	-0-	-234	-0-	35	1	475	2	N	-0-			77
02	560	X	511	-0-	-49	-0-	38	1	473	2	N	-0-			77
03	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	93	1	1317	2	N	2			79
							2	9							
04	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	75	1	1084	2	N	-0-			79
05	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	75	1	1026	2	N	-0-			79
06	1380	X	999	-0-	-381	-0-	68	1	931	2	N	-0-			79
07	1426	X	954	-0-	-472	-0-	69	1	885	2	N	-0-			79
08	1426	X	971	-0-	-455	-0-	71	1	900	2	N	-0-			79
09	1170	X	973	-0-	-197	-0-	72	1	901	2	N	-0-			79
10	1116	X	967	-0-	-149	-0-	73	1	894	2	N	-0-			79
11	990	X	906	-0-	-84	-0-	71	1	835	2	N	-0-			79
12	992	X	888	-0-	-104	-0-	67	1	821	2	N	-0-			79

TOTAL GAS PROD: 11,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	3813	X	2801	-0-	-1012	-0-	191	1	2589	2	N	19			127
							21	9							
02	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	271	1	3396	2	N	16			143
							18	9							
03	3627	X	2478	-0-	-1149	-0-	163	1	2300	2	N	14			157
							15	9							
04	3510	X	2852	-0-	-658	-0-	183	1	2657	2	N	11			168
							12	9							
05	4092	X	2936	-0-	-1156	-0-	196	1	2699	2	N	37	146 1	1 8	58
							41	9							
06	3960	X	2980	-0-	-980	-0-	202	1	2778	2	N	-0-			58
07	4092	X	1674	-0-	-2418	-0-	121	1	1553	2	N	-0-			58
08	2945	X	1295	-0-	-1650	-0-	95	1	1200	2	N	-0-			58
09	2970	X	1801	-0-	-1169	-0-	134	1	1667	2	N	-0-			58
10	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	293	1	3603	2	N	-0-			58
11	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	328	1	3874	2	N	-0-			58
*12	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	301	1	3701	2	N	-0-			58

TOTAL GAS PROD: 34,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	8101	X	8101	-0-		-0-		-0-	555	1	7535	2	N	10	85	1			52
									11	9									
02	5628	X	5628	-0-		-0-		-0-	416	1	5206	2	N	5					57
									6	9									
03	5364	X	5364	-0-		-0-		-0-	353	1	4978	2	N	30					87
									33	9									
04	5382	X	5382	-0-		-0-		-0-	347	1	5025	2	N	9					96
									10	9									
05	5683	X	5683	-0-		-0-		-0-	385	1	5291	2	N	6					102
									7	9									
06	5353	X	5353	-0-		-0-		-0-	362	1	4991	2	N	-0-					102
07	5504	X	5504	-0-		-0-		-0-	396	1	5106	2	N	2					104
									2	9									
08	5693	X	5693	-0-		-0-		-0-	417	1	5263	2	N	12					116
									13	9									
09	6148	X	6148	-0-		-0-		-0-	457	1	5691	2	N	-0-					116
10	6347	X	6347	-0-		-0-		-0-	477	1	5870	2	N	-0-					116
11	6049	X	6049	-0-		-0-		-0-	471	1	5569	2	N	8					124
									9	9									
*12	6174	X	6174	-0-		-0-		-0-	463	1	5686	2	N	23					147
									25	9									

TOTAL GAS PROD: 71,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

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	6386	X	4875	-0-		-1511		-0-	333	1	4520	2	N	20					60
									22	9									
02	5768	X	4748	-0-		-1020		-0-	350	1	4385	2	N	12					72
									13	9									
03	6014	X	5190	-0-		-824		-0-	342	1	4828	2	N	18	1	8			89
									20	9									
04	5670	X	5345	-0-		-325		-0-	344	1	4995	2	N	5					94
									6	9									
05	5957	X	5957	-0-		-0-		-0-	402	1	5533	2	N	20					114
									22	9									
06	6070	X	6070	-0-		-0-		-0-	411	1	5659	2	N	-0-					114
07	6060	X	6060	-0-		-0-		-0-	436	1	5623	2	N	1	1	8			114
									1	9									
08	5952	X	5827	-0-		-125		-0-	427	1	5389	2	N	10					124
									11	9									
09	6060	X	5651	-0-		-409		-0-	420	1	5231	2	N	-0-					124
10	6568	X	6568	-0-		-0-		-0-	494	1	6074	2	N	-0-					124
11	6836	X	6836	-0-		-0-		-0-	533	1	6303	2	N	-0-					124
12	6045	X	5731	-0-		-314		-0-	431	1	5298	2	N	2					126
									2	9									

TOTAL GAS PROD: 68,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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)(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	620	X	563	-0-	-57	-0-	39	1	524	2	N	-0-					27
02	560	X	497	-0-	-63	-0-	37	1	460	2	N	-0-					27
03	589	X	521	-0-	-68	-0-	34	1	487	2	N	-0-					27
04	540	X	495	-0-	-45	-0-	32	1	463	2	N	-0-					27
05	558	X	342	-0-	-216	-0-	23	1	319	2	N	-0-					27
06	540	X	156	-0-	-384	-0-	11	1	145	2	N	-0-					27
07	558	X	81	-0-	-477	-0-	6	1	75	2	N	-0-					27
08	527	X	94	-0-	-433	-0-	7	1	87	2	N	-0-					27
09	510	X	87	-0-	-423	-0-	6	1	81	2	N	-0-					27
10	341	X	95	-0-	-246	-0-	7	1	88	2	N	-0-					27
11	150	X	62	-0-	-88	-0-	5	1	57	2	N	-0-					27
12	93	X	18	-0-	-75	-0-	1	1	17	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 3,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2498	-0-	-168	-0-	168 45	1 9	2285	2	N	41					145
02	2408	X	2390	-0-	-18	-0-	176 8	1 9	2206	2	N	7	132	1			20
03	2666	X	2522	-0-	-144	-0-	165 26	1 9	2331	2	N	24					44
04	2580	X	2332	-0-	-248	-0-	150 12	1 9	2170	2	N	11					55
05	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	180 28	1 9	2476	2	N	25	1	8			79
06	2550	X	2364	-0-	-186	-0-	160 1	1 9	2203	2	N	1	1	8			79
07	2635	X	2218	-0-	-417	-0-	160	1	2058	2	N	-0-					79
08	2697	X	2600	-0-	-97	-0-	191	1	2409	2	N	-0-					79
09	2610	X	2403	-0-	-207	-0-	179	1	2224	2	N	-0-					79
10	2697	X	2357	-0-	-340	-0-	177	1	2180	2	N	-0-					79
11	2520	X	2500	-0-	-20	-0-	195	1	2305	2	N	-0-					79
12	2604	X	2449	-0-	-155	-0-	184	1	2265	2	N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 29,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
OSBORN WELL #: 2 RRCID -> 191143 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 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	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	161	1	2184	2	N	43					149
							47	9									
02	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	207	1	2588	2	N	20					169
							22	9									
03	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	213	1	3013	2	N	15					184
							17	9									
04	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	198	1	2874	2	N	5					189
							6	9									
05	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	217	1	2992	2	N	2					191
							2	9									
06	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	213	1	2929	2	N	-0-					191
07	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	224	1	2889	2	N	-0-					191
08	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	233	1	2937	2	N	10					201
							11	9									
09	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	225	1	2803	2	N	-0-					201
10	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	238	1	2927	2	N	21	187	1			35
							23	9									
11	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	204	1	2408	2	N	-0-					35
*12	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	352	1	4322	2	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 37,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

BONNER, TOM WELL #: 3 RRCID -> 193606 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10670 - 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	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	232	1	3156	2	N	1					88
							1	9									
02	3360	X	2707	-0-	-653	-0-	198	1	2485	2	N	22					110
							24	9									
03	3720	X	2729	-0-	-991	-0-	177	1	2500	2	N	47					157
							52	9									
04	3600	X	3253	-0-	-347	-0-	208	1	3010	2	N	32	188	1	1	8	-0-
							35	9									
05	3596	X	3190	-0-	-406	-0-	216	1	2971	2	N	3					3
							3	9									
06	3270	X	3129	-0-	-141	-0-	212	1	2917	2	N	-0-					3
07	3348	X	2980	-0-	-368	-0-	215	1	2765	2	N	-0-					3
08	3348	X	2661	-0-	-687	-0-	195	1	2465	2	N	1	1	8			3
							1	9									
09	3240	X	2609	-0-	-631	-0-	194	1	2415	2	N	-0-					3
10	3224	X	3009	-0-	-215	-0-	226	1	2783	2	N	-0-					3
11	3120	X	3119	-0-	-1	-0-	243	1	2876	2	N	-0-					3
12	2976	X	2903	-0-	-73	-0-	217	1	2665	2	N	19					22
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 35,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
PYRAMID LAND WELL #: 4 RRCID -> 193608 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 12084 PERF.10706 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	301	1	4086	2	N	139	182	1			114
							153	9									
02	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	272	1	3410	2	N	119	49	1			184
							131	9									
03	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	279	1	3940	2	N	155	182	1	1	8	156
							171	9									
04	3420	X	2995	-0-	-425	-0-	185	1	2683	2	N	115					271
							127	9									
05	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	229	1	3152	2	N	177	375	1	1	8	72
							195	9									
06	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	249	1	3425	2	N	51	1	8			122
							56	9									
07	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	254	1	3271	2	N	40	1	8			161
							44	9									
08	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	509	1	6418	2	N	20					181
							22	9									
09	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	394	1	4913	2	N	194	184	1			191
							213	9									
10	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	299	1	3674	2	N	63	186	1	1	8	67
							69	9									
11	3420	X	3173	-0-	-247	-0-	231	1	2733	2	N	190	187	1			70
							209	9									
*12	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	673	1	8265	2	N	365	183	1	1	8	251
							402	9									

TOTAL GAS PROD: 55,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,628

LOPER WELL #: 4 RRCID -> 194638 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10854 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4446	-0-	-1041	-0-	304	1	4122	2	N	18					76
							20	9									
02	4956	X	4473	-0-	-483	-0-	327	1	4099	2	N	43					119
							47	9									
03	5177	X	4320	-0-	-857	-0-	285	1	4017	2	N	16	112	1	1	8	22
							18	9									
04	5010	X	4052	-0-	-958	-0-	261	1	3787	2	N	4					26
							4	9									
05	5022	X	4133	-0-	-889	-0-	280	1	3846	2	N	6					32
							7	9									
06	4800	X	3764	-0-	-1036	-0-	255	1	3509	2	N	-0-					32
07	4960	X	3993	-0-	-967	-0-	287	1	3704	2	N	2	2	8			32
							2	9									
08	4309	X	3706	-0-	-603	-0-	272	1	3434	2	N	-0-					32
09	4050	X	3881	-0-	-169	-0-	288	1	3593	2	N	-0-					32
10	4123	X	3977	-0-	-146	-0-	299	1	3678	2	N	-0-					32
11	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	306	1	3621	2	N	-0-					32
12	3999	X	2803	-0-	-1196	-0-	210	1	2585	2	N	7					39
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 47,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
PYRAMID LAND WELL #: 5 RRCID -> 194645 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10740 - 11790

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	1643	X	1380	-0-	-263	-0-	95	1	1283	2	N	2					22
							2	9									
02	1484	X	1245	-0-	-239	-0-	92	1	1153	2	N	-0-					22
03	1581	X	1339	-0-	-242	-0-	89	1	1250	2	N	-0-					22
04	1500	X	1277	-0-	-223	-0-	82	1	1195	2	N	-0-					22
05	1550	X	1328	-0-	-222	-0-	90	1	1238	2	N	-0-					22
06	1350	X	1265	-0-	-85	-0-	86	1	1179	2	N	-0-					22
07	1364	X	1226	-0-	-138	-0-	88	1	1138	2	N	-0-					22
08	1333	X	1221	-0-	-112	-0-	90	1	1131	2	N	-0-					22
09	1290	X	737	-0-	-553	-0-	55	1	682	2	N	-0-					22
10	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	104	1	1274	2	N	-0-					22
11	1260	X	1233	-0-	-27	-0-	96	1	1137	2	N	-0-					22
12	1240	X	1223	-0-	-17	-0-	92	1	1131	2	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 14,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LOPER WELL #: 5 RRCID -> 197283 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11650

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	2635	X	2220	-0-	-415	-0-	151	1	2049	2	N	18	83	1			25
							20	9									
02	2352	X	2027	-0-	-325	-0-	149	1	1869	2	N	8					33
							9	9									
03	2356	X	2315	-0-	-41	-0-	152	1	2146	2	N	15					48
							17	9									
04	2280	X	2143	-0-	-137	-0-	138	1	2001	2	N	4					52
							4	9									
05	2356	X	2115	-0-	-241	-0-	143	1	1965	2	N	6	1	8			57
							7	9									
06	2250	X	1927	-0-	-323	-0-	130	1	1795	2	N	2					59
							2	9									
07	2325	X	2303	-0-	-22	-0-	166	1	2137	2	N	-0-					59
08	2325	X	2241	-0-	-84	-0-	164	1	2065	2	N	11					70
							12	9									
09	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	164	1	2040	2	N	-0-					70
10	2294	X	2269	-0-	-25	-0-	171	1	2098	2	N	-0-					70
11	2220	X	1526	-0-	-694	-0-	119	1	1407	2	N	-0-					70
12	2294	X	2236	-0-	-58	-0-	168	1	2068	2	N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 25,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
PYRAMID LAND WELL #: 6 RRCID -> 200622 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.10940 - 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	806	X	658	-0-	-148	-0-	45	1	613	2	N	-0-					73
02	700	X	636	-0-	-64	-0-	45	1	559	2	N	29	85	1			17
							32	9									
03	775	X	722	-0-	-53	-0-	48	1	674	2	N	-0-					17
04	750	X	723	-0-	-27	-0-	47	1	676	2	N	-0-					17
05	744	X	517	-0-	-227	-0-	35	1	482	2	N	-0-					17
06	713	X	713	-0-	-0-	-0-	48	1	665	2	N	-0-					17
07	744	X	730	-0-	-14	-0-	53	1	677	2	N	-0-					17
08	744	X	708	-0-	-36	-0-	52	1	656	2	N	-0-					17
09	725	X	725	-0-	-0-	-0-	54	1	671	2	N	-0-					17
10	744	X	727	-0-	-17	-0-	55	1	672	2	N	-0-					17
11	720	X	685	-0-	-35	-0-	53	1	632	2	N	-0-					17
12	744	X	696	-0-	-48	-0-	52	1	644	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 8,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

LOPER WELL #: 6 RRCID -> 201508 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10520 - 11624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1531	-0-	-918	-0-	105	1	1423	2	N	3					93
							3	9									
02	2212	X	1960	-0-	-252	-0-	144	1	1801	2	N	14					107
							15	9									
03	2449	X	1602	-0-	-847	-0-	105	1	1486	2	N	10					117
							11	9									
04	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	207	1	2999	2	N	13					130
							14	9									
05	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	216	1	2973	2	N	12					142
							13	9									
06	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	153	1	2103	2	N	-0-					142
07	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	232	1	2983	2	N	-0-					142
08	2449	X	1718	-0-	-731	-0-	126	1	1591	2	N	1					143
							1	9									
09	2370	X	1923	-0-	-447	-0-	143	1	1780	2	N	-0-					143
10	2449	X	1088	-0-	-1361	-0-	82	1	1006	2	N	-0-					143
11	2370	X	616	-0-	-1754	-0-	48	1	568	2	N	-0-					143
12	2449	X	1592	-0-	-857	-0-	120	1	1472	2	N	-0-					143

TOTAL GAS PROD: 23,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
PYRAMID LAND WELL #: 8 RRCID -> 202427 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 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	3813	X	3573	-0-	-240	-0-	244	1	3314	2	N	14					141
							15	9									
02	3444	X	3340	-0-	-104	-0-	244	1	3059	2	N	34	98	1			77
							37	9									
03	3565	X	3479	-0-	-86	-0-	230	1	3249	2	N	-0-					77
04	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	225	1	3264	2	N	-0-					77
05	3689	X	3686	-0-	-3	-0-	250	1	3436	2	N	-0-					77
06	3570	X	3548	-0-	-22	-0-	240	1	3308	2	N	-0-					77
07	3689	X	3496	-0-	-193	-0-	252	1	3243	2	N	1	1	8			77
							1	9									
08	3689	X	3496	-0-	-193	-0-	257	1	3237	2	N	2	2	8			77
							2	9									
09	3570	X	3329	-0-	-241	-0-	247	1	3082	2	N	-0-					77
10	3689	X	3429	-0-	-260	-0-	258	1	3171	2	N	-0-					77
11	3540	X	3406	-0-	-134	-0-	265	1	3128	2	N	12					89
							13	9									
12	3503	X	3407	-0-	-96	-0-	257	1	3150	2	N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 41,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

PYRAMID LAND WELL #: 7 RRCID -> 202477 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10869 - 11886

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/17/2012 - W/O TO ID #266327

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

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	1984	X	1403	-0-	-581	-0-	96	1	1307	2	N	-0-					22
02	2044	X	1798	-0-	-246	-0-	133	1	1665	2	N	-0-					22
03	2263	X	1717	-0-	-546	-0-	114	1	1603	2	N	-0-					22
04	2190	X	1764	-0-	-426	-0-	114	1	1650	2	N	-0-					22
05	2108	X	1345	-0-	-763	-0-	91	1	1254	2	N	-0-					22
06	1920	X	1105	-0-	-815	-0-	75	1	1030	2	N	-0-					22
07	1984	X	1374	-0-	-610	-0-	99	1	1275	2	N	-0-					22
08	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	150	1	1893	2	N	-0-					22
09	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	157	1	1952	2	N	-0-					22
10	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	155	1	1908	2	N	-0-					22
11	1980	X	1834	-0-	-146	-0-	143	1	1691	2	N	-0-					22
12	2170	X	1251	-0-	-919	-0-	94	1	1154	2	N	3					25
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 19,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
OSBORN WELL #: 5 RRCID -> 203873 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 11750

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	1302	X	1131	-0-	-171		-0-	77	1	1044	2	N	9					94
								10	9									
02	1092	X	965	-0-	-127		-0-	71	1	891	2	N	3					97
								3	9									
03	1219	X	1219	-0-	-0-		-0-	79	1	1112	2	N	25	74	1			48
								28	9									
04	1140	X	1081	-0-	-59		-0-	70	1	1011	2	N	-0-					48
05	1178	X	1161	-0-	-17		-0-	79	1	1082	2	N	-0-					48
06	1170	X	1121	-0-	-49		-0-	76	1	1045	2	N	-0-					48
07	1209	X	1105	-0-	-104		-0-	80	1	1025	2	N	-0-					48
08	1209	X	1056	-0-	-153		-0-	78	1	978	2	N	-0-					48
09	1110	X	980	-0-	-130		-0-	73	1	907	2	N	-0-					48
10	1147	X	986	-0-	-161		-0-	74	1	912	2	N	-0-					48
11	1110	X	959	-0-	-151		-0-	75	1	884	2	N	-0-					48
12	1116	X	962	-0-	-154		-0-	72	1	890	2	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 12,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

PYRAMID LAND WELL #: 9 RRCID -> 210440 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11844 - 11954

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	2139	X	1416	-0-	-723		-0-	97	1	1317	2	N	2					77
								2	9									
02	1932	X	1596	-0-	-336		-0-	117	1	1471	2	N	7					84
								8	9									
03	1798	X	1683	-0-	-115		-0-	110	1	1559	2	N	13					97
								14	9									
04	1740	X	1535	-0-	-205		-0-	98	1	1424	2	N	12					109
								13	9									
05	1798	X	881	-0-	-917		-0-	58	1	802	2	N	19	2	8			126
								21	9									
06	2179	X	2179	-0-	-0-		-0-	147	1	2032	2	N	-0-					126
07	1767	X	1616	-0-	-151		-0-	116	1	1500	2	N	-0-					126
08	1674	X	934	-0-	-740		-0-	69	1	865	2	N	-0-					126
09	2190	X	1343	-0-	-847		-0-	100	1	1243	2	N	-0-					126
10	2263	X	1280	-0-	-983		-0-	96	1	1184	2	N	-0-					126
11	2190	X	1048	-0-	-1142		-0-	82	1	966	2	N	-0-					126
12	1612	X	1515	-0-	-97		-0-	114	1	1401	2	N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 17,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	2568	-0-	-346	-0-	175	1	2380	2	N	12					115
							13	9									
02	2632	X	2025	-0-	-607	-0-	148	1	1852	2	N	23	120	1			18
							25	9									
03	2790	X	1986	-0-	-804	-0-	131	1	1855	2	N	-0-					18
04	2700	X	2203	-0-	-497	-0-	142	1	2061	2	N	-0-					18
05	2790	X	2498	-0-	-292	-0-	169	1	2329	2	N	-0-					18
06	2490	X	2311	-0-	-179	-0-	156	1	2155	2	N	-0-					18
07	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	170	1	2194	2	N	1	1	8			18
							1	9									
08	2511	X	2339	-0-	-172	-0-	172	1	2167	2	N	-0-					18
09	2430	X	2109	-0-	-321	-0-	157	1	1952	2	N	-0-					18
10	2511	X	2136	-0-	-375	-0-	161	1	1975	2	N	-0-					18
11	2310	X	2153	-0-	-157	-0-	168	1	1985	2	N	-0-					18
12	2356	X	2097	-0-	-259	-0-	157	1	1931	2	N	8					26
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 26,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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	1612	X	854	-0-	-758	-0-	58	1	785	2	N	10					95
							11	9									
02	1456	X	922	-0-	-534	-0-	68	1	850	2	N	4					99
							4	9									
03	1395	X	913	-0-	-482	-0-	59	1	837	2	N	15					114
							17	9									
04	1140	X	915	-0-	-225	-0-	57	1	823	2	N	32					146
							35	9									
05	1178	X	808	-0-	-370	-0-	55	1	753	2	N	-0-					146
06	990	X	796	-0-	-194	-0-	54	1	742	2	N	-0-					146
07	1023	X	943	-0-	-80	-0-	68	1	875	2	N	-0-					146
08	961	X	752	-0-	-209	-0-	55	1	697	2	N	-0-					146
09	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	79	1	983	2	N	-0-					146
10	939	X	939	-0-	-0-	-0-	71	1	868	2	N	-0-					146
11	925	X	925	-0-	-0-	-0-	72	1	853	2	N	-0-					146
12	1085	X	660	-0-	-425	-0-	49	1	599	2	N	11					157
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 10,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
TOM BONNER WELL #: 5 RRCID -> 218854 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10510 - 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	5549	X	5046	-0-	-503	-0-	342	1	4645	2	N	54					221
							59	9									
02	4508	X	3626	-0-	-882	-0-	267	1	3339	2	N	18	182	1			57
							20	9									
03	5704	X	4628	-0-	-1076	-0-	304	1	4290	2	N	31	1	8			87
							34	9									
04	5520	X	4091	-0-	-1429	-0-	263	1	3809	2	N	17					104
							19	9									
05	5704	X	3951	-0-	-1753	-0-	266	1	3660	2	N	23					127
							25	9									
06	4890	X	4409	-0-	-481	-0-	298	1	4111	2	N	-0-					127
07	4619	X	4127	-0-	-492	-0-	296	1	3818	2	N	12					139
							13	9									
08	4619	X	4360	-0-	-259	-0-	320	1	4040	2	N	-0-					139
09	4410	X	3240	-0-	-1170	-0-	241	1	2999	2	N	-0-					139
10	4557	X	4131	-0-	-426	-0-	311	1	3820	2	N	-0-					139
11	4410	X	4265	-0-	-145	-0-	333	1	3932	2	N	-0-					139
12	4371	X	3641	-0-	-730	-0-	274	1	3361	2	N	5					144
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 49,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

J. WATSON WELL #: 1 RRCID -> 220467 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10936 - 11779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
LASMO-REYNOLDS LOPER WELL #: 1 RRCID -> 252326 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10404 - 11587

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2219	-0-	-261	-0-	152	1	2061	2	N	5			37
							6	9							
02	2464	X	2102	-0-	-362	-0-	155	1	1941	2	N	5			42
							6	9							
03	2728	X	2468	-0-	-260	-0-	162	1	2287	2	N	17			59
							19	9							
04	2640	X	2404	-0-	-236	-0-	155	1	2242	2	N	6			65
							7	9							
05	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	165	1	2268	2	N	2			67
							2	9							
06	2400	X	2098	-0-	-302	-0-	141	1	1948	2	N	8			75
							9	9							
07	2480	X	2025	-0-	-455	-0-	144	1	1852	2	N	26			101
							29	9							
08	2480	X	2078	-0-	-402	-0-	152	1	1912	2	N	13			114
							14	9							
09	2400	X	2183	-0-	-217	-0-	162	1	2021	2	N	-0-			114
10	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	186	1	2286	2	N	-0-			114
11	2100	X	1889	-0-	-211	-0-	147	1	1742	2	N	-0-			114
*12	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	171	1	2097	2	N	16			130
							18	9							

TOTAL GAS PROD: 26,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

PYRAMID LAND WELL #: 12 RRCID -> 253267 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11914 - 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	806	N	704	-0-	-102	-0-	48	1	656	2	N	-0-			72
02	616	N	601	-0-	-15	-0-	44	1	557	2	N	-0-			72
03	651	N	468	-0-	-183	-0-	31	1	437	2	N	-0-			72
04	690	N	666	-0-	-24	-0-	43	1	623	2	N	-0-			72
05	651	N	429	-0-	-222	-0-	29	1	400	2	N	-0-			72
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	42	1	576	2	N	-0-			72
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	52	1	673	2	N	-0-			72
08	434	N	430	-0-	-4	-0-	32	1	398	2	N	-0-			72
09	630	N	610	-0-	-20	-0-	45	1	565	2	N	-0-			72
10	713	N	351	-0-	-362	-0-	26	1	325	2	N	-0-			72
11	420	N	269	-0-	-151	-0-	21	1	248	2	N	-0-			72
12	620	N	334	-0-	-286	-0-	25	1	309	2	N	-0-			72

TOTAL GAS PROD: 6,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BONNER, TOM WELL #: 6 RRCID -> 272323 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10538 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		22285	-0-	22285	26420	1500	1	20366	2	N	381	194	1			274
							419	9									
02	0		16039	-0-	16039	42459	1172	1	14678	2	N	172	372	1			74
							189	9									
03	72717	X	30258	-0-	-42459	-0-	1981	1	27960	2	N	288	190	1			172
							317	9									
04	30510	X	30105	-0-	-405	-0-	1921	1	27857	2	N	297	349	1	1	8	119
							327	9									
05	31527	X	27811	-0-	-3716	-0-	1864	1	25654	2	N	266	188	1	1	8	196
							293	9									
06	30510	X	25610	-0-	-4900	-0-	1717	1	23660	2	N	212	351	1			57
							233	9									
07	31527	X	23901	-0-	-7626	-0-	1708	1	22011	2	N	165	1	8			221
							182	9									
08	27807	X	22046	-0-	-5761	-0-	1604	1	20230	2	N	193	183	1			231
							212	9									
09	30120	X	20042	-0-	-10078	-0-	1477	1	18404	2	N	146	183	1			194
							161	9									
10	27807	X	18331	-0-	-9476	-0-	1368	1	16827	2	N	124	190	1	2	8	126
							136	9									
11	25620	X	17370	-0-	-8250	-0-	1346	1	15913	2	N	101					227
							111	9									
12	23901	X	14538	-0-	-9363	-0-	1082	1	13284	2	N	156	182	1			201
							172	9									

TOTAL GAS PROD: 268,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,501

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
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	130	X	130	-0-	-0-	-0-	2	1	128	2	N	-0-					59
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					59
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	64	2	N	3					62
							3	9									
04	120	N	70	-0-	-50	-0-	6	1	64	2	N	-0-					62
05	93	N	67	-0-	-26	-0-	5	1	62	2	N	-0-					62
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	N	-0-					62
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	2	N	-0-					62
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	N	-0-					62
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	N	-0-					62
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	N	-0-					62
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	N	-0-					62
*12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 1,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BONNER WELL #: 2 RRCID -> 200673 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 12212 PERF.10945 - 12103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	X	83	-0-	-41	-0-	1	1	80	2	N	2					57
							2	9									
02	280	N	125	-0-	-155	-0-	68	2	57	9	N	52					109
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	15	1	114	2	N	31					140
							34	9									
04	90	N	58	-0-	-32	-0-	4	1	40	2	N	13	131	1			22
							14	9									
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	N	45					67
							50	9									
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	132	2	N	12					79
							13	9									
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	21					100
							23	9									
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	4	1	68	2	N	22					122
							24	9									
09	150	N	89	-0-	-61	-0-	4	1	77	2	N	7					129
							8	9									
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	166	2	N	26					155
							29	9									
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	5	1	74	2	N	9					164
							10	9									
*12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	167	2	N	3					167
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 1,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

BONNER WELL #: 3 RRCID -> 203875 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11003 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	3773	-0-	-1373	-0-	60	1	3711	2	N	2					70
							2	9									
02	4452	X	3231	-0-	-1221	-0-	17	1	3214	2	N	-0-					70
03	4929	X	3427	-0-	-1502	-0-	391	1	3023	2	N	12					82
							13	9									
04	4050	X	3773	-0-	-277	-0-	326	1	3432	2	N	14	57	1			39
							15	9									
05	4185	X	3872	-0-	-313	-0-	270	1	3599	2	N	3					42
							3	9									
06	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	252	1	3446	2	N	5					47
							6	9									
07	3906	X	3815	-0-	-91	-0-	218	1	3593	2	N	4					51
							4	9									
08	3906	X	3759	-0-	-147	-0-	211	1	3548	2	N	-0-					51
09	3780	X	3755	-0-	-25	-0-	195	1	3546	2	N	13	1	8			63
							14	9									
10	3875	X	3815	-0-	-60	-0-	217	1	3592	2	N	5					68
							6	9									
11	3690	X	3609	-0-	-81	-0-	214	1	3395	2	N	-0-					68
12	3875	X	3859	-0-	-16	-0-	203	1	3535	2	N	110					178
							121	9									

TOTAL GAS PROD: 44,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	2914	X	2718	-0-	-196	-0-	43	1	2660	2	N	14					105
							15	9									
02	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	10	1	1829	2	N	9					114
							10	9									
03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	208	1	1610	2	N	13	106	1			21
							14	9									
04	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	195	1	2058	2	N	29					50
							32	9									
05	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	145	1	1935	2	N	5					55
							6	9									
06	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	169	1	2309	2	N	4					59
							4	9									
07	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	118	1	1945	2	N	-0-					59
08	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	94	1	1584	2	N	34					93
							37	9									
09	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	145	1	2621	2	N	8	1	8			100
							9	9									
10	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	124	1	2050	2	N	5					105
							6	9									
11	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	108	1	1719	2	N	-0-					105
*12	3100	N	3152	-0-	52	52	167	1	2915	2	N	64					169
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 26,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

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-

BONNER WELL #: 7 RRCID -> 220490 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10996 - 11220

01	775	X	703	-0-	-72	-0-	34	1	669	2	N	-0-					-0-
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	31	1	628	2	N	-0-					-0-
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	41	1	668	2	N	-0-					-0-
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	21	1	598	2	N	-0-					-0-
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	9	1	622	2	N	-0-					-0-
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	35	1	619	2	N	-0-					-0-
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	40	1	715	2	N	-0-					-0-
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	40	1	700	2	N	-0-					-0-
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	37	1	676	2	N	-0-					-0-
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	41	1	673	2	N	-0-					-0-
11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	38	1	611	2	N	-0-					-0-
*12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	35	1	619	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	2666	X	2572	-0-	-94	-0-	123	1	2448	2	N	1					18
							1	9									
02	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	114	1	2303	2	N	1					19
							1	9									
03	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	155	1	2541	2	N	1	14	1			6
							1	9									
04	2490	X	2302	-0-	-188	-0-	78	1	2222	2	N	2					8
							2	9									
05	2666	X	2407	-0-	-259	-0-	33	1	2373	2	N	1					9
							1	9									
06	2610	X	2303	-0-	-307	-0-	123	1	2178	2	N	2					11
							2	9									
07	2697	X	2135	-0-	-562	-0-	113	1	2009	2	N	12					23
							13	9									
08	2697	X	2192	-0-	-505	-0-	117	1	2061	2	N	13					36
							14	9									
09	2340	X	2106	-0-	-234	-0-	110	1	1986	2	N	9					45
							10	9									
10	2418	X	2234	-0-	-184	-0-	127	1	2107	2	N	-0-					45
11	2310	X	2076	-0-	-234	-0-	123	1	1953	2	N	-0-					45
*12	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	119	1	2067	2	N	44					89
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 27,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

BONNER WELL #: 9 RRCID -> 224810 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11000 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	X	617	-0-	-65	-0-	10	1	607	2	N	-0-					57
02	560	N	549	-0-	-11	-0-	3	1	546	2	N	-0-					57
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	72	1	554	2	N	-0-					57
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	54	1	569	2	N	15					72
							17	9									
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	46	1	609	2	N	3					75
							3	9									
06	600	N	584	-0-	-16	-0-	40	1	544	2	N	-0-					75
07	620	N	553	-0-	-67	-0-	31	1	519	2	N	3					78
							3	9									
08	620	N	280	-0-	-340	-0-	16	1	264	2	N	-0-					78
09	570	N	356	-0-	-214	-0-	19	1	337	2	N	-0-					78
10	558	N	480	-0-	-78	-0-	27	1	447	2	N	5	1	8			82
							6	9									
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	29	1	460	2	N	-0-					82
*12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	29	1	504	2	N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 6,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BONNER WELL #: 8 RRCID -> 246657 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10723 - 10814

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	208	-0-	-784	-0-	3	1	205	2	N	-0-					85
02	504	N	95	-0-	-409	-0-	1	1	94	2	N	-0-					85
03	403	N	333	-0-	-70	-0-	38	1	293	2	N	2					87
							2	9									
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	45	1	477	2	N	-0-					87
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	26	1	346	2	N	-0-					87
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	40	1	542	2	N	-0-					87
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	31	1	506	2	N	-0-					87
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	32	1	535	2	N	-0-					87
09	570	N	477	-0-	-93	-0-	25	1	452	2	N	-0-					87
10	527	N	462	-0-	-65	-0-	26	1	436	2	N	-0-					87
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	33	1	527	2	N	-0-					87
12	496	N	478	-0-	-18	-0-	26	1	452	2	N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 5,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
WOOD WELL #: 1 RRCID -> 183882 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 11628

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	895	X	895	-0-	-0-	-0-	77	1	805	2	N	12	12	1			56
							13	9									
02	784	X	781	-0-	-3	-0-	62	1	707	2	N	11	12	1			55
							12	9									
03	899	X	788	-0-	-111	-0-	64	1	712	2	N	11	12	1			54
							12	9									
04	870	X	809	-0-	-61	-0-	66	1	734	2	N	8	12	1			50
							9	9									
05	899	X	788	-0-	-111	-0-	66	1	714	2	N	7					57
							8	9									
06	870	X	659	-0-	-211	-0-	54	1	599	2	N	5	12	1			50
							6	9									
07	868	X	644	-0-	-224	-0-	51	1	587	2	N	5					55
							6	9									
08	837	X	582	-0-	-255	-0-	46	1	533	2	N	3	12	1			46
							3	9									
09	810	X	593	-0-	-217	-0-	48	1	539	2	N	5					51
							6	9									
10	775	X	602	-0-	-173	-0-	51	1	543	2	N	7					58
							8	9									
11	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	102	1	1035	2	N	10	12	1			56
							11	9									
*12	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	209	1	2121	2	N	8	12	1			52
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 10,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
BONNER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 187939 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 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	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	130	1	1366	2	N	-0-					75
02	1764	X	1076	-0-	-688	-0-	87	1	989	2	N	-0-					75
03	1953	X	1218	-0-	-735	-0-	100	1	1118	2	N	-0-					75
04	1890	X	1361	-0-	-529	-0-	110	1	1218	2	N	30					105
							33	9									
05	1488	X	913	-0-	-575	-0-	78	1	835	2	N	-0-					105
06	1440	X	1101	-0-	-339	-0-	90	1	1003	2	N	7					112
							8	9									
07	1395	X	949	-0-	-446	-0-	76	1	873	2	N	-0-					112
08	1395	X	1012	-0-	-383	-0-	78	1	911	2	N	21					133
							23	9									
09	1350	X	959	-0-	-391	-0-	79	1	880	2	N	-0-					133
10	1147	X	1048	-0-	-99	-0-	90	1	956	2	N	2					135
							2	9									
11	1110	X	858	-0-	-252	-0-	77	1	781	2	N	-0-					135
12	1023	X	888	-0-	-135	-0-	80	1	808	2	N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 12,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192431 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11502 - 11512

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

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

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-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
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-

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	1550 X	1414	-0-	-136	-0-	123	1 1 9	1290	2	N	1	1	1			2
02	1372 X	501	-0-	-871	-0-	41	1 1 9	459	2	N	1	1	1			2
03	1488 X	1200	-0-	-288	-0-	98	1 1 9	1101	2	N	1	1	1			2
04	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	116	1 1 9	1289	2	N	1	1	1			2
05	1426 X	1416	-0-	-10	-0-	121	1 1 9	1294	2	N	1					3
06	1380 X	1318	-0-	-62	-0-	109	1	1209	2	N	-0-	1	1			2
07	1457 X	1290	-0-	-167	-0-	104	1	1186	2	N	-0-					2
08	1457 X	1315	-0-	-142	-0-	104	1	1211	2	N	-0-	1	1			1
09	1410 X	1303	-0-	-107	-0-	107	1 1 9	1195	2	N	1					2
10	1426 X	1321	-0-	-105	-0-	113	1 1 9	1207	2	N	1					3
11	1320 X	1269	-0-	-51	-0-	114	1 1 9	1154	2	N	1	1	1			3
12	1333 X	1316	-0-	-17	-0-	118	1 1 9	1197	2	N	1	1	1			3

TOTAL GAS PROD: 15,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
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-

WOOD WELL #: 7 RRCID -> 215752 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10828 - 11820

01	527 X	336	-0-	-191	-0-	28	1	294	2	N	13					93
						14	9									
02	504 X	178	-0-	-326	-0-	14	1	162	2	N	2					95
						2	9									
03	558 X	209	-0-	-349	-0-	17	1	192	2	N	-0-					95
04	540 X	142	-0-	-398	-0-	12	1	130	2	N	-0-					95
05	527 X	111	-0-	-416	-0-	9	1	93	2	N	8					103
						9	9									
06	330 X	132	-0-	-198	-0-	11	1	121	2	N	-0-					103
07	234 X	234	-0-	-0-	-0-	19	1	215	2	N	-0-					103
08	233 X	233	-0-	-0-	-0-	18	1	215	2	N	-0-					103
09	1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	86	1	957	2	N	-0-					103
10	552 X	552	-0-	-0-	-0-	47	1	505	2	N	-0-					103
11	386 X	386	-0-	-0-	-0-	35	1	351	2	N	-0-					103
12	1085 X	336	-0-	-749	-0-	30	1	306	2	N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 3,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

WOOD WELL #: 8 RRCID -> 217705 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10702 - 11719

01	3534 X	3499	-0-	-35	-0-	300	1	3157	2	N	38	4	1			209
						42	9									
02	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	284	1	3218	2	N	3	3	1			209
						3	9									
03	3534 X	3205	-0-	-329	-0-	262	1	2929	2	N	13	4	1			218
						14	9									
04	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	317	1	3511	2	N	25	181	1			62
						28	9									
05	3875 X	3637	-0-	-238	-0-	309	1	3315	2	N	12					74
						13	9									
06	3750 X	3429	-0-	-321	-0-	283	1	3145	2	N	1	4	1			71
						1	9									
07	3999 X	3233	-0-	-766	-0-	259	1	2965	2	N	8					79
						9	9									
08	3999 X	3341	-0-	-658	-0-	264	1	3073	2	N	4	3	1			80
						4	9									
09	3870 X	3304	-0-	-566	-0-	272	1	3021	2	N	10	3	8			87
						11	9									
10	3627 X	3415	-0-	-212	-0-	291	1	3096	2	N	25	5	8			107
						28	9									
11	3420 X	3172	-0-	-248	-0-	284	1	2873	2	N	14	3	1	1	8	117
						15	9									
*12	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	347	1	3520	2	N	7	3	1			121
						8	9									

TOTAL GAS PROD: 41,471 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. (I) GAS LIFT(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	461	-0-	-469	-0-	39 14	1 9	408	2	N	13	1	1			147
02	840	X	518	-0-	-322	-0-	41 8	1 9	469	2	N	7	1	1			153
03	837	X	565	-0-	-272	-0-	46 7	1 9	512	2	N	6	1	1			158
04	550	X	550	-0-	-0-	-0-	45 6	1 9	499	2	N	5					163
05	589	X	333	-0-	-256	-0-	28	1	305	2	N	-0-					163
06	570	X	417	-0-	-153	-0-	34 6	1 9	377	2	N	5					168
07	589	X	542	-0-	-47	-0-	43 6	1 9	493	2	N	5					173
08	558	X	314	-0-	-244	-0-	25	1	289	2	N	-0-					173
09	846	X	846	-0-	-0-	-0-	69 10	1 9	767	2	N	9	134	1	2	8	46
10	527	X	517	-0-	-10	-0-	44 4	1 9	469	2	N	4	3	8			47
11	706	X	706	-0-	-0-	-0-	63 7	1 9	636	2	N	6	1	1			52
12	868	X	718	-0-	-150	-0-	64 1	1 9	653	2	N	1	1	1			52

TOTAL GAS PROD: 6,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

WOOD WELL #: 10 RRCID -> 217895 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 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	3689	X	1679	-0-	-2010	-0-	145 13	1 9	1521	2	N	12	4	1			100
02	3332	X	1252	-0-	-2080	-0-	101 3	1 9	1148	2	N	3	3	1			100
03	3689	X	1819	-0-	-1870	-0-	149 3	1 9	1667	2	N	3	4	1			99
04	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	531 34	1 9	5883	2	N	31	4	1			126
05	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	485 13	1 9	5199	2	N	12					138
06	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	349 3	1 9	3876	2	N	3	4	1			137
07	5301	X	4309	-0-	-992	-0-	345 12	1 9	3952	2	N	11					148
08	5301	X	4309	-0-	-992	-0-	338 33	1 9	3938	2	N	30	83	1			95
09	5130	X	3983	-0-	-1147	-0-	328 6	1 9	3649	2	N	5	3	8			97
10	5301	X	4257	-0-	-1044	-0-	365 11	1 9	3881	2	N	10	3	8			104
11	4230	X	3544	-0-	-686	-0-	317 12	1 9	3215	2	N	11	3	1			112
12	4309	X	4141	-0-	-168	-0-	372 3	1 9	3766	2	N	3	3	1			112

TOTAL GAS PROD: 45,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1213	-0-	-120	-0-	105	1	1107	2	N	1	1	1			122
							1	9									
02	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	125	1	1412	2	N	14	1	1			135
							15	9									
03	1581	X	1576	-0-	-5	-0-	128	1	1428	2	N	18	1	1			152
							20	9									
04	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	134	1	1485	2	N	-0-					152
05	1705	X	1599	-0-	-106	-0-	136	1	1463	2	N	-0-					152
06	1650	X	1641	-0-	-9	-0-	135	1	1505	2	N	1					153
							1	9									
07	1705	X	1669	-0-	-36	-0-	134	1	1535	2	N	-0-					153
08	1674	X	1647	-0-	-27	-0-	130	1	1517	2	N	-0-	78	1			75
09	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	138	1	1532	2	N	-0-					75
10	1705	X	1693	-0-	-12	-0-	145	1	1548	2	N	-0-					75
11	1650	X	1287	-0-	-363	-0-	116	1	1170	2	N	1	1	1			75
							1	9									
12	1736	X	817	-0-	-919	-0-	73	1	743	2	N	1	1	1			75
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 17,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

WOOD WELL #: 13 RRCID -> 218659 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10666 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	160	1	1685	2	N	1	2	1			20
							1	9									
02	1428	X	1413	-0-	-15	-0-	114	1	1288	2	N	10	2	1			28
							11	9									
03	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	198	1	2214	2	N	1	1	1			28
							1	9									
04	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	193	1	2134	2	N	31	1	1			58
							34	9									
05	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	165	1	1770	2	N	15					73
							17	9									
06	2340	X	1973	-0-	-367	-0-	160	1	1778	2	N	32	2	1			103
							35	9									
07	2449	X	1974	-0-	-475	-0-	158	1	1807	2	N	8					111
							9	9									
08	2449	X	1830	-0-	-619	-0-	145	1	1683	2	N	2	1	1			112
							2	9									
09	2370	X	1980	-0-	-390	-0-	163	1	1813	2	N	4					116
							4	9									
10	2046	X	1923	-0-	-123	-0-	165	1	1754	2	N	4					120
							4	9									
11	1980	X	1397	-0-	-583	-0-	125	1	1271	2	N	1	2	1			119
							1	9									
12	2046	X	1506	-0-	-540	-0-	135	1	1370	2	N	1	1	1			119
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 22,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

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. (I) GAS LIFT(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	X	164	-0-	-0-	-0-	14	1	150	2	N	-0-					80
02	156	X	156	-0-	-0-	-0-	13	1	143	2	N	-0-					80
03	155	X	126	-0-	-29	-0-	10	1	116	2	N	-0-					80
04	166	X	166	-0-	-0-	-0-	14	1	152	2	N	-0-					80
05	196	X	196	-0-	-0-	-0-	17	1	179	2	N	-0-					80
06	309	X	309	-0-	-0-	-0-	26	1	283	2	N	-0-					80
07	425	X	425	-0-	-0-	-0-	34	1	391	2	N	-0-					80
08	186	X	83	-0-	-103	-0-	7	1	76	2	N	-0-					80
09	300	X	130	-0-	-170	-0-	11	1	119	2	N	-0-					80
10	434	X	143	-0-	-291	-0-	12	1	131	2	N	-0-					80
11	420	X	143	-0-	-277	-0-	13	1	130	2	N	-0-					80
12	434	X	129	-0-	-305	-0-	12	1	117	2	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 2,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, ANDY WELL #: 5 RRCID -> 219220 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10937 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

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

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 219816 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10782 - 11757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	362	1	3803	2	N	19	5	1			136
							21	9									
02	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	304	1	3439	2	N	20	5	1			151
							22	9									
03	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	291	1	3255	2	N	15	6	1			160
							17	9									
04	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	276	1	3060	2	N	13	6	1			167
							14	9									
05	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	349	1	3744	2	N	14					181
							15	9									
06	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	293	1	3253	2	N	9	6	1			184
							10	9									
07	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	278	1	3176	2	N	14					198
							15	9									
08	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	292	1	3406	2	N	2	6	1			194
							2	9									
09	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	282	1	3140	2	N	16	116	1			94
							18	9									
10	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	310	1	3294	2	N	17	3	8			108
							19	9									
11	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	285	1	2885	2	N	29	5	1			132
							32	9									
*12	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	310	1	3143	2	N	9	5	1			136
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 43,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220213 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10630 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	X	746	-0-	-184	-0-	64	1	675	2	N	6	1	1			50
							7	9									
02	840	X	779	-0-	-61	-0-	63	1	715	2	N	1	1	1			50
							1	9									
03	930	X	788	-0-	-142	-0-	64	1	715	2	N	8	1	1			57
							9	9									
04	810	X	772	-0-	-38	-0-	64	1	705	2	N	3					60
							3	9									
05	868	X	808	-0-	-60	-0-	69	1	737	2	N	2					62
							2	9									
06	840	X	762	-0-	-78	-0-	63	1	698	2	N	1					63
							1	9									
07	868	X	830	-0-	-38	-0-	67	1	761	2	N	2					65
							2	9									
08	806	X	760	-0-	-46	-0-	60	1	700	2	N	-0-					65
09	815	X	815	-0-	-0-	-0-	67	1	746	2	N	2	2	8			65
							2	9									
10	906	X	906	-0-	-0-	-0-	77	1	820	2	N	8	5	8			68
							9	9									
11	821	X	821	-0-	-0-	-0-	73	1	744	2	N	4	1	1	1	8	70
							4	9									
*12	842	X	842	-0-	-0-	-0-	75	1	757	2	N	9	1	1			78
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 9,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

WOOD WELL #: 12 RRCID -> 220661 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	1674	X	1578	-0-	-96	-0-	136	1	1427	2	N	14	2	1			111
							15	9									
02	1428	X	1292	-0-	-136	-0-	104	1	1178	2	N	9	2	1			118
							10	9									
03	1550	X	1515	-0-	-35	-0-	124	1	1387	2	N	4	2	1			120
							4	9									
04	1530	X	1415	-0-	-115	-0-	116	1	1284	2	N	14	1	1			133
							15	9									
05	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	174	1	1871	2	N	30					163
							33	9									
06	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	173	1	1918	2	N	1	2	1			162
							1	9									
07	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	149	1	1708	2	N	1					163
							1	9									
08	2077	X	1870	-0-	-207	-0-	148	1	1722	2	N	-0-	1	1			162
09	2100	X	1777	-0-	-323	-0-	146	1	1629	2	N	2	49	1			115
							2	9									
10	2170	X	1760	-0-	-410	-0-	151	1	1608	2	N	1					116
							1	9									
11	2100	X	1605	-0-	-495	-0-	144	1	1461	2	N	-0-	2	1			114
12	1860	X	1699	-0-	-161	-0-	151	1	1534	2	N	13	1	1			126
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 20,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
WOOD WELL #: 14 RRCID -> 220689 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	1225	-0-		-15	-0-	106	1	1117	2	N	2	2	1			173
								2	9									
02	1619	X	1619	-0-		-0-	-0-	127	1	1440	2	N	47	2	1			218
								52	9									
03	2855	X	2855	-0-		-0-	-0-	232	1	2598	2	N	23	2	1			239
								25	9									
04	2660	X	2660	-0-		-0-	-0-	219	1	2429	2	N	11	185	1			65
								12	9									
05	2303	X	2303	-0-		-0-	-0-	196	1	2097	2	N	9					74
								10	9									
06	2760	X	2160	-0-		-600	-0-	178	1	1971	2	N	10	2	1			82
								11	9									
07	2852	X	2079	-0-		-773	-0-	167	1	1910	2	N	2					84
								2	9									
08	2852	X	2143	-0-		-709	-0-	169	1	1968	2	N	5	3	1			86
								6	9									
09	2670	X	2109	-0-		-561	-0-	173	1	1926	2	N	9					95
								10	9									
10	2294	X	2132	-0-		-162	-0-	183	1	1943	2	N	5					100
								6	9									
11	2236	X	2236	-0-		-0-	-0-	200	1	2028	2	N	7	2	1			105
								8	9									
12	2170	X	1940	-0-		-230	-0-	172	1	1747	2	N	19	2	1			122
								21	9									

TOTAL GAS PROD: 25,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221091 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11536 - 11561

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

01	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					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 #: 16 RRCID -> 221516 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10920 - 11947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	X	893	-0-	-440	-0-	77	1 9	815	2	N	1	2	1			97
02	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	96	1 2 9	1085	2	N	2	2	1			97
03	983	X	983	-0-	-0-	-0-	81	1 1 9	901	2	N	1	1	1			97
04	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	102	1 32 9	1133	2	N	29	1	1			125
05	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	183	1 20 9	1963	2	N	18					143
06	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	257	1 18 9	2857	2	N	16	2	1			157
07	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	247	1 32 9	2821	2	N	29					186
08	2170	X	2041	-0-	-129	-0-	161	1 6 9	1874	2	N	5	1	1			190
09	3120	X	1952	-0-	-1168	-0-	161	1 1 9	1790	2	N	1	128	1			63
10	3224	X	2692	-0-	-532	-0-	231	1 2 9	2459	2	N	2					65
11	3120	X	1945	-0-	-1175	-0-	174	1 3 9	1768	2	N	3	1	1			67
12	3100	X	1056	-0-	-2044	-0-	95	1 1 9	960	2	N	1	1	1			67

TOTAL GAS PROD: 22,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

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	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	102	1 2 9	1068	2	N	2	2	1			181
02	1008	X	938	-0-	-70	-0-	76	1 2 9	860	2	N	2	2	1			181
03	1054	X	1029	-0-	-25	-0-	84	1 2 9	943	2	N	2	2	1			181
04	1140	X	1015	-0-	-125	-0-	84	1 2 9	929	2	N	2	3	1			180
05	1178	X	1053	-0-	-125	-0-	90	1 2 9	961	2	N	2					182
06	1140	X	889	-0-	-251	-0-	73	1 3 9	813	2	N	3	2	1			183
07	1054	X	930	-0-	-124	-0-	75	1 1 9	854	2	N	1					184
08	1054	X	945	-0-	-109	-0-	75	1 1 9	869	2	N	1	3	1			182
09	1020	X	934	-0-	-86	-0-	77	1 1 9	856	2	N	1					183
10	1054	X	888	-0-	-166	-0-	76	1 2 9	810	2	N	2					185
11	908	X	908	-0-	-0-	-0-	81	1 2 9	825	2	N	2	2	1			185
12	961	X	917	-0-	-44	-0-	82	1 2 9	833	2	N	2	2	1			185

TOTAL GAS PROD: 11,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222491 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11707 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 -> 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	3193 X	2489	-0-	-704	-0-	214	1	2252	2	N	21	2	1			122
						23	9									
02	2884 X	2284	-0-	-600	-0-	184	1	2081	2	N	17	2	1			137
						19	9									
03	2852 X	2485	-0-	-367	-0-	203	1	2271	2	N	10	2	1			145
						11	9									
04	2670 X	2325	-0-	-345	-0-	191	1	2115	2	N	17	2	1			160
						19	9									
05	2635 X	2377	-0-	-258	-0-	202	1	2165	2	N	9					169
						10	9									
06	2460 X	2342	-0-	-118	-0-	193	1	2146	2	N	3	2	1			170
						3	9									
07	2542 X	2098	-0-	-444	-0-	169	1	1928	2	N	1					171
						1	9									
08	2480 X	2258	-0-	-222	-0-	178	1	2079	2	N	1	3	1			169
						1	9									
09	2340 X	2251	-0-	-89	-0-	186	1	2064	2	N	1	128	1			42
						1	9									
10	2418 X	2246	-0-	-172	-0-	193	1	2051	2	N	2					44
						2	9									
11	2340 X	1987	-0-	-353	-0-	178	1	1807	2	N	2	2	1			44
						2	9									
12	2325 X	1813	-0-	-512	-0-	162	1	1640	2	N	10	2	1			52
						11	9									

TOTAL GAS PROD: 26,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233774 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12081 PERF.11622 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 -> 193278 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10910 - 11910

01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	18 3	1 9	1002	2	Y	3					7
02	952	N	684	-0-	-268	-0-	13 7	1 9	664	2	Y	6					13
03	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	30 11	1 9	985	2	Y	10	1	8			22
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	38 7	1 9	1183	2	Y	6					28
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	35 8	1 9	1085	2	Y	7	24	1	1	8	10
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	35 9	1 9	1215	2	Y	8	1	8			17
07	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	27 8	1 9	969	2	Y	7	1	8			23
08	1054	N	857	-0-	-197	-0-	24 3	1 9	830	2	Y	3					26
09	1020	N	528	-0-	-492	-0-	16	1	512	2	Y	-0-					26
10	992	N	584	-0-	-408	-0-	16	1	568	2	Y	-0-					26
11	840	N	551	-0-	-289	-0-	13 2	1 9	536	2	Y	2					28
*12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	15 9	1 9	656	2	Y	8					36

TOTAL GAS PROD: 10,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197935 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12031 PERF.10878 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	235	-0-	-13	-0-	4	1	230	2	Y	1					2
							1	9									
02	252	N	144	-0-	-108	-0-	3	1	140	2	Y	1					3
							1	9									
03	248	N	190	-0-	-58	-0-	6	1	182	2	Y	2					5
							2	9									
04	240	N	180	-0-	-60	-0-	6	1	173	2	Y	1					6
							1	9									
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	5	1	151	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
06	180	N	150	-0-	-30	-0-	4	1	145	2	Y	1					3
							1	9									
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	7	1	233	2	Y	2					5
							2	9									
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	5	1	160	2	Y	1					6
							1	9									
09	150	N	99	-0-	-51	-0-	3	1	96	2	Y	-0-					6
10	248	N	108	-0-	-140	-0-	3	1	105	2	Y	-0-					6
11	150	N	60	-0-	-90	-0-	1	1	59	2	Y	-0-					6
*12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	2	1	95	2	Y	1					7
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213583 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	23	1	1257	2	Y	4					126
							4	9									
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	16	1	856	2	Y	8					134
							9	9									
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	23	1	734	2	Y	8	1	8			141
							9	9									
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	33	1	1036	2	Y	5					146
							6	9									
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	33	1	1017	2	Y	6	132	1			20
							7	9									
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	30	1	1043	2	Y	7					27
							8	9									
07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	33	1	1163	2	Y	9	2	8			34
							10	9									
08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	34	1	1146	2	Y	4	1	8			37
							4	9									
09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	37	1	1219	2	Y	-0-					37
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	21	1	741	2	Y	-0-					37
11	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	29	1	1255	2	Y	6					43
							7	9									
*12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	23	1	1001	2	Y	13					56
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 12,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					38
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					38
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					38
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					38
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					38
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					38
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					38
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					38
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					38
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					38
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					38
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 183538 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8201 - 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	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					47
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					47
03	155	N	30	-0-	-125	-0-	30	2			N	-0-					47
04	150	N	2	-0-	-148	-0-	2	2			N	-0-					47
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					47
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					47
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					47
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					47
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					47

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

KNIGHT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 273316 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 8288 - 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
04	0		21	-0-	21	21	21	2			N	-0-					-0-
05	0		32	-0-	32	53	32	2			N	-0-					-0-
06	83		30	-0-	-53	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	33		33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	31		9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	31		31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 298 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-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-

KNIGHT B WELL #: 1 RRCID -> 162558 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8726 - 8740

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

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

KNIGHT A WELL #: 2 RRCID -> 173705 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8787 - 8793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-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
LINN OPERATING, INC. 501545
EVERETT WELL #: 2 RRCID -> 272079 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8156 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11160		2586	-0-	-8574	72057	98	1	2488	2	N	-0-					21
02	10080		2257	-0-	-7823	64234	87	1	2170	2	N	-0-					21
03	11160		2399	-0-	-8761	55473	95	1	2304	2	N	-0-					21
04	10800		2261	-0-	-8539	46934	87	1	2174	2	N	-0-					21
05	11160		2277	-0-	-8883	38051	103	1	2174	2	N	-0-					21
06	10800		2102	-0-	-8698	29353	96	1	2006	2	N	-0-					21
07	11160		2173	-0-	-8987	20366	100	1	2073	2	N	-0-					21
08	11160		2123	-0-	-9037	11329	95	1	2028	2	N	-0-					21
09	10800		1980	-0-	-8820	2509	93	1	1887	2	N	-0-					21
10	4519	R	2010	-0-	-2509	-0-	93	1	1917	2	N	-0-					21
11	2100	#	1827	-0-	-273	-0-	87	1	1740	2	N	-0-					21
12	2170	#	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 23,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNSON, DAVID M. INC. 593201
CARTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113276 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8151 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					36
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					36
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					36
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					36
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					36
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					36
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					36
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					36
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					36
*10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					36
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 91 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					64
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-					64
03	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-					64
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					64
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					64
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					64
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					64
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					64
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					64
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					64
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					64

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

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
ELEON OPERATORS, LLC 247722
HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076533 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8376 - 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	645	N	645	-0-	-0-	-0-	397	1	248	2	N	-0-			-0-
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	384	1	173	2	N	-0-			-0-
03	651	N	538	-0-	-113	-0-	397	1	141	2	N	-0-			-0-
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	514	1	190	2	N	-0-			-0-
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	511	1	234	2	N	-0-			-0-
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	500	1	224	2	N	-0-			-0-
07	713	N	601	-0-	-112	-0-	447	1	154	2	N	-0-			-0-
08	744	N	614	-0-	-130	-0-	475	1	139	2	N	-0-			-0-
09	720	N	445	-0-	-275	-0-	379	1	66	2	N	-0-			-0-
10	589	N	538	-0-	-51	-0-	481	1	57	2	N	-0-			-0-
11	600	N	522	-0-	-78	-0-	421	1	101	2	N	-0-			-0-
*12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	436	1	46	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080595 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9131

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

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

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
ELEON OPERATORS, LLC //CONT.// 247722
DEARMAN UNIT -C- WELL #: 1U RRCID -> 093555 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8607 - 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	638	N	638	-0-	-0-	-0-	392	1	246	2	N	-0-					-0-
02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	988	1	446	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1033	-0-	-114	-0-	763	1	270	2	N	-0-					-0-
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	930	1	345	2	N	-0-					-0-
05	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1291	1	592	2	N	-0-					-0-
06	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1296	1	581	2	N	-0-					-0-
07	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1365	1	468	2	N	-0-					-0-
08	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1306	1	384	2	N	-0-					-0-
09	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1521	1	264	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	1519	-0-	-93	-0-	1358	1	161	2	N	-0-					-0-
11	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1603	1	384	2	N	-0-					-0-
12	1612	N	1505	-0-	-107	-0-	1360	1	145	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	8861	2	96	9	N	87	182	1			62
02	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	8176	2	88	9	N	80					142
03	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	6568	2	70	9	N	64	183	1			23
04	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5085	2	54	9	N	49					72
05	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4673	2	51	9	N	46					118
06	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5039	2	103	9	N	94	185	1			27
07	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	4989	2	53	9	N	48					75
08	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5401	2	58	9	N	53					128
09	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5177	2	98	9	N	89	188	1			29
*10	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	6645	2	72	9	N	65					94
11	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					94
12	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					94

TOTAL GAS PROD: 61,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 675

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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					43
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 19 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	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1088	3	1	9	N	1					68
02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					68
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					68
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					68
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1199	3	1	9	N	1					69
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					69
07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1237	2	1	9	N	1					70
08	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1243	2	1	9	N	1					71
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					71
*10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					71
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

TOTAL GAS PROD: 10,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	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-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
03	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
*10	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,698 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					196
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					196
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					196
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					196
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					196
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					196
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					196
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					196
09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					196
*10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					196
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					196
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					196

TOTAL GAS PROD: 6,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, O. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152810 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8402 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	850	2	2	9	N	2					93
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					93
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					93
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					93
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					93
09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1182	2	1	9	N	1					94
*10	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					94
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

TOTAL GAS PROD: 5,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PHILLIPS, O.A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180259 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8542 - 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	2232	X	4	-0-	-2228	-0-	4	3			N	-0-					157
02	2016	X	25	-0-	-1991	-0-	25	3			N	-0-					157
03	465	X	13	-0-	-452	-0-	13	3			N	-0-					157
04	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3142	3	1	9	N	1					158
05	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4180	3	3	9	N	3					161
06	3000	N	3806	-0-	806	806	3804	3	2	9	N	2					163
07	3100	N	3983	-0-	883	1689	3980	2	3	9	N	3					166
08	5608	X	3919	-0-	-1689	-0-	3917	2	2	9	N	2					168
09	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4299	2	2	9	N	2					170
*10	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3819	2	1	9	N	1					171
11	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					171
12	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					171

TOTAL GAS PROD: 27,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200141 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8682 - 9376

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

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

JACKSON A WELL #: 1 RRCID -> 225717 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8531 - 8676

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

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

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
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	341	N	154	-0-	-187	-0-	153	2	1	9	N	1	1	8			120
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-	8	7			112
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					112
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					112
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					112
06	450	N	207	-0-	-243	-0-	207	2			N	-0-					112
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					112
08	465	N	376	-0-	-89	-0-	376	2			N	-0-					112
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					112
10	465	N	10	-0-	-455	-0-	10	2			N	-0-					112
11	360	N	101	-0-	-259	-0-	101	2			N	-0-					112
*12	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 5,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

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

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

LANE, T. W. WELL #: 3 RRCID -> 219305 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8970 - 9182

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.		43	-0-	43	43	43	2				Y	-0-				-0-
06	T. A.		10	-0-	10	53	10	2				Y	-0-				-0-
07	T. A.		22	-0-	22	75	22	2				Y	-0-				-0-
08	T. A.		46	-0-	46	121	46	2				Y	-0-				-0-
09	166	X	45	-0-	-121	-0-	45	2				Y	-0-				-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2				Y	-0-				-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2				Y	-0-				-0-
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2				Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 4 RRCID -> 226516 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 8943 - 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	2883	X	2858	-0-	-25	-0-	2858	2			Y	-0-					20
02	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2193	2	13	9	Y	12					32
03	2387	N	2174	-0-	-213	-0-	2173	2	1	9	Y	1					33
04	2310	N	2033	-0-	-277	-0-	2024	2	9	9	Y	8					41
05	2387	N	2151	-0-	-236	-0-	2150	2	1	9	Y	1	34	1			8
06	2100	N	1987	-0-	-113	-0-	1987	2			Y	-0-					8
07	2108	N	1998	-0-	-110	-0-	1997	2	1	9	Y	1					9
08	2139	N	1997	-0-	-142	-0-	1997	2			Y	-0-					9
09	1980	N	1693	-0-	-287	-0-	1693	2			Y	-0-					9
10	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2040	2	13	9	Y	12					21
11	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			Y	-0-					21
*12	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 25,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

LANE, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 233041 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8993 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2127	-0-	-477	-0-	2127	2			Y	-0-					-0-
02	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			Y	-0-					-0-
03	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			Y	-0-					-0-
04	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			Y	-0-					-0-
05	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			Y	-0-					-0-
06	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2			Y	-0-					-0-
07	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			Y	-0-					-0-
08	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			Y	-0-					-0-
09	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			Y	-0-					-0-
10	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			Y	-0-					-0-
11	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			Y	-0-					-0-
*12	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANE, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 233230 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8990 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			Y	-0-					10
02	2324	N	2103	-0-	-221	-0-	2096	2	7	9	Y	6					16
03	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2347	2	1	9	Y	1					17
04	2490	N	2067	-0-	-423	-0-	2064	2	3	9	Y	3					20
05	2325	N	2120	-0-	-205	-0-	2119	2	1	9	Y	1	17	1			4
06	2280	N	1964	-0-	-316	-0-	1964	2			Y	-0-					4
07	2139	N	1884	-0-	-255	-0-	1883	2	1	9	Y	1					5
08	2356	X	1785	-0-	-571	-0-	1785	2			Y	-0-					5
09	2070	X	1662	-0-	-408	-0-	1662	2			Y	-0-					5
10	2108	X	1840	-0-	-268	-0-	1827	2	13	9	Y	12					17
11	1950	X	1839	-0-	-111	-0-	1839	2			Y	-0-					17
12	1891	X	1813	-0-	-78	-0-	1813	2			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 24,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LANE, T. W. WELL #: 6 RRCID -> 234839 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8994 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			Y	-0-					10
02	2800	N	2867	-0-	67	67	2860	2	7	9	Y	6					16
03	2918	N	2851	-0-	-67	-0-	2850	2	1	9	Y	1					17
04	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2507	2	3	9	Y	3					20
05	2325	X	2013	-0-	-312	-0-	2012	2	1	9	Y	1	17	1			4
06	2250	X	1911	-0-	-339	-0-	1911	2			Y	-0-					4
07	2325	X	1815	-0-	-510	-0-	1814	2	1	9	Y	1					5
08	2139	X	1992	-0-	-147	-0-	1992	2			Y	-0-					5
09	2070	X	1775	-0-	-295	-0-	1775	2			Y	-0-					5
10	2015	X	1996	-0-	-19	-0-	1983	2	13	9	Y	12					17
11	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			Y	-0-					17
*12	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 27,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 6 RRCID -> 241647 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9076 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3170	-0-	-1077	-0-	3170	2			Y	-0-					10
02	2548	X	2247	-0-	-301	-0-	2240	2	7	9	Y	6					16
03	2821	X	2227	-0-	-594	-0-	2226	2	1	9	Y	1					17
04	2730	X	2095	-0-	-635	-0-	2092	2	3	9	Y	3					20
05	2821	X	2085	-0-	-736	-0-	2084	2	1	9	Y	1	17	1			4
06	2730	X	1911	-0-	-819	-0-	1911	2			Y	-0-					4
07	2480	X	1898	-0-	-582	-0-	1898	2			Y	-0-					4
08	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			Y	-0-					4
09	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			Y	-0-					4
10	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1980	2	8	9	Y	7					11
11	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			Y	-0-					11
*12	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 29,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

LANE, T. W. WELL #: 7 RRCID -> 241812 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9000 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3452	-0-	352	352	3452	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2675	-0-	-125	227	2675	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2947	-0-	-153	74	2947	2			Y	-0-					-0-
04	3190	X	3116	-0-	-74	-0-	3116	2			Y	-0-					-0-
05	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			Y	-0-					-0-
06	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			Y	-0-					-0-
07	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			Y	-0-					-0-
08	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			Y	-0-					-0-
09	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			Y	-0-					-0-
10	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			Y	-0-					-0-
11	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			Y	-0-					-0-
*12	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LANE, T. W. WELL #: 8 RRCID -> 244876 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9034 - 9614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	720	-0-	-303	-0-	720	2			Y	-0-					41
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	675	2	31	9	Y	28					69
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	908	2	4	9	Y	4					73
04	690	N	481	-0-	-209	-0-	461	2	20	9	Y	18					91
05	775	N	457	-0-	-318	-0-	453	2	4	9	Y	4	77	1			18
06	870	N	821	-0-	-49	-0-	821	2			Y	-0-					18
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	627	2	3	9	Y	3					21
08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					21
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-					21
10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	924	2	41	9	Y	37					58
11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					58
*12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 9,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 5 RRCID -> 247797 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9006 - 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	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			Y	-0-					-0-
02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			Y	-0-					-0-
03	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			Y	-0-					-0-
04	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			Y	-0-					-0-
05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			Y	-0-					-0-
06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			Y	-0-					-0-
07	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			Y	-0-					-0-
08	2790	X	1571	-0-	-1219	-0-	1571	2			Y	-0-					-0-
09	2310	X	1397	-0-	-913	-0-	1397	2			Y	-0-					-0-
10	1798	X	1496	-0-	-302	-0-	1496	2			Y	-0-					-0-
11	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			Y	-0-					-0-
*12	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 247830 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9202 - 9796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			Y	-0-					-0-
02	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			Y	-0-					-0-
03	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			Y	-0-					-0-
04	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			Y	-0-					-0-
05	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			Y	-0-					-0-
06	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			Y	-0-					-0-
07	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-
08	2232	N	2220	-0-	-12	-0-	2220	2			Y	-0-					-0-
09	2160	N	2012	-0-	-148	-0-	2012	2			Y	-0-					-0-
10	2139	N	2136	-0-	-3	-0-	2136	2			Y	-0-					-0-
11	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			Y	-0-					-0-
*12	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2444	2	30	9	Y	27					27

TOTAL GAS PROD: 27,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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	589	X	296	-0-	-293	-0-	296	2			Y	-0-					10
02	196	N	162	-0-	-34	-0-	155	2	7	9	Y	6					16
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	252	2	1	9	Y	1					17
04	300	N	216	-0-	-84	-0-	216	2			Y	-0-					17
05	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	2			Y	-0-	14	1			3
06	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			Y	-0-					3
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					3
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					3
09	240	N	186	-0-	-54	-0-	186	2			Y	-0-					3
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					3
11	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	2			Y	-0-					3
*12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 2,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MANZIKERT (COTTON VALLEY LIME) 57277 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
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	5981		5981	-0-	-0-	-0-	59	1	5922	2	N	-0-					-0-
02	6244	#	5932	-0-	-312	-0-	59	1	5873	2	N	-0-					-0-
03	6913	#	5396	-0-	-1517	-0-	53	1	5343	2	N	-0-					-0-
04	5940	#	4958	-0-	-982	-0-	49	1	4909	2	N	-0-					-0-
05	6572	#	5585	-0-	-987	-0-	55	1	5530	2	N	-0-					-0-
06	6360	#	4049	-0-	-2311	-0-	40	1	4009	2	N	-0-					-0-
07	6572	#	5457	-0-	-1115	-0-	54	1	5403	2	N	-0-					-0-
08	5580	#	4833	-0-	-747	-0-	48	1	4785	2	N	-0-					-0-
09	6711	R	6711	-0-	-0-	-0-	66	1	6645	2	N	-0-					-0-
10	5580	#	4702	-0-	-878	-0-	47	1	4655	2	N	-0-					-0-
11	5280	#	5066	-0-	-214	-0-	50	1	5016	2	N	-0-					-0-
12	6944	#	4751	-0-	-2193	-0-	47	1	4704	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSTERS, N.E. 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
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	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	248	1	1256	2	N	-0-					28
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	216	1	1013	2	N	-0-					28
03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	248	1	1087	2	N	-0-					28
04	1470	N	1289	-0-	-181	-0-	208	1	1081	2	N	-0-					28
05	1457	N	1415	-0-	-42	-0-	248	1	1167	2	N	-0-					28
06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	240	1	1071	2	N	-0-					28
07	1333	N	1319	-0-	-14	-0-	248	1	1071	2	N	-0-					28
08	1426	N	1309	-0-	-117	-0-	248	1	1061	2	N	-0-					28
09	1320	N	1213	-0-	-107	-0-	240	1	973	2	N	-0-					28
10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	248	1	1166	2	N	-0-					28
11	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	240	1	1042	2	N	-0-					28
*12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	248	1	1120	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 15,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BONNER, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 185940 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 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	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-

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 129944 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 10730 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/21/2013

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

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	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	283 61	1 9	1377	2	N	55	182	1			84
02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	339 43	1 9	1266	2	N	39					123
03	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	284 43	1 9	1292	2	N	39					162
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	333 35	1 9	1320	2	N	32	17	1			177
05	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	292 56	1 9	1701	2	N	51	33	1			195
06	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	344 45	1 9	1909	2	N	41	16	1			220
07	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	372 48	1 9	2044	2	N	44	196	1			68
08	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	270 32	1 9	1397	2	N	29					97
09	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	265 40	1 9	1300	2	N	36					133
10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	249 37	1 9	1128	2	N	34	16	1			151
11	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	240 42	1 9	1194	2	N	38					189
*12	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	283 39	1 9	1208	2	N	35	16	1			208

TOTAL GAS PROD: 21,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 473

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	1116	N	1029	-0-	-87	-0-	175	1	854	2	N	-0-					63
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	201	1	752	2	N	-0-					63
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	205	1	930	2	N	-0-					63
04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	223	1	884	2	N	-0-					63
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	168	1	981	2	N	-0-					63
06	1110	N	885	-0-	-225	-0-	135	1	750	2	N	-0-					63
07	1147	N	835	-0-	-312	-0-	129	1	706	2	N	-0-					63
08	1147	N	967	-0-	-180	-0-	156	1	811	2	N	-0-					63
09	900	N	839	-0-	-61	-0-	142	1	697	2	N	-0-					63
10	837	N	717	-0-	-120	-0-	130	1	587	2	N	-0-					63
11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	203	1	1008	2	N	-0-					63
*12	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	255	1	1088	2	N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 12,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1209	N	474	-0-	-735	-0-	81	1	393	2	N	-0-					39
02	1288	N	916	-0-	-372	-0-	194	1	722	2	N	-0-					39
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	214	1	974	2	N	-0-					39
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	117	1	462	2	N	-0-					39
05	1023	N	752	-0-	-271	-0-	110	1	642	2	N	-0-					39
06	1140	N	328	-0-	-812	-0-	50	1	278	2	N	-0-					39
07	589	N	561	-0-	-28	-0-	86	1	475	2	N	-0-					39
08	744	N	318	-0-	-426	-0-	51	1	267	2	N	-0-					39
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	67	1	329	2	N	2	2	8			39
							2	9									
10	558	N	391	-0-	-167	-0-	71	1	320	2	N	-0-					39
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	65	1	326	2	N	-0-					39
*12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	101	1	429	2	N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 6,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 2 RRCID -> 136546 COMPL. DATE 10/06/1990 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10960 - 11144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	105	1	510	2	N	-0-					78
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	124	1	461	2	N	-0-					78
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	114	1	520	2	N	-0-					78
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	135	1	534	2	N	-0-					78
05	651	N	626	-0-	-25	-0-	92	1	534	2	N	-0-					78
06	600	N	584	-0-	-16	-0-	89	1	495	2	N	-0-					78
07	682	N	595	-0-	-87	-0-	92	1	503	2	N	-0-					78
08	620	N	604	-0-	-16	-0-	98	1	506	2	N	-0-					78
09	570	N	532	-0-	-38	-0-	90	1	442	2	N	-0-					78
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	112	1	506	2	N	-0-					78
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	99	1	493	2	N	-0-					78
*12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	120	1	512	2	N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 7,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 153490 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10846 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1775	-0-	-147	-0-	302	1	1473	2	N	-0-					-0-
02	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	338	1	1263	2	N	-0-					-0-
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	296	1	1344	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1506	-0-	-204	-0-	304	1	1202	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1445	-0-	-322	-0-	212	1	1233	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1295	-0-	-295	-0-	198	1	1097	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1219	-0-	-331	-0-	188	1	1031	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	1167	-0-	-290	-0-	189	1	978	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	1004	-0-	-286	-0-	170	1	834	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	958	-0-	-251	-0-	173	1	785	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	1060	-0-	-80	-0-	177	1	883	2	N	-0-					-0-
*12	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	297	1	1269	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 3 RRCID -> 156271 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10970 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1427	-0-	-30	-0-	242	1	1177	2	N	7					120
							8	9									
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	258	1	961	2	N	6					126
							7	9									
03	1209	N	984	-0-	-225	-0-	177	1	805	2	N	2					128
							2	9									
04	1380	N	1364	-0-	-16	-0-	275	1	1088	2	N	1	2	1			127
							1	9									
05	1364	N	1352	-0-	-12	-0-	198	1	1152	2	N	2	5	1			124
							2	9									
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	183	1	1015	2	N	2	3	1			123
							2	9									
07	1395	N	1326	-0-	-69	-0-	203	1	1116	2	N	6	2	1			127
							7	9									
08	1364	N	1177	-0-	-187	-0-	190	1	985	2	N	2					129
							2	9									
09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	209	1	1025	2	N	1					130
							1	9									
10	1333	N	1221	-0-	-112	-0-	220	1	997	2	N	4	2	1	3	8	129
							4	9									
11	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	206	1	1026	2	N	9	61	1			77
							10	9									
12	1271	N	1072	-0-	-199	-0-	203	1	868	2	N	1	3	1			75
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 14,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
THORNTON, SUE WELL #: 3 RRCID -> 191273 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10979 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	446	1	2170	2	N	17					155
							19	9									
02	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	508	1	1896	2	N	16					171
							18	9									
03	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	419	1	1903	2	N	12					183
							13	9									
04	2070	N	2021	-0-	-49	-0-	402	1	1593	2	N	24	17	1			190
							26	9									
05	2139	N	2027	-0-	-112	-0-	294	1	1711	2	N	20	32	1			178
							22	9									
06	2070	N	1856	-0-	-214	-0-	281	1	1560	2	N	14	16	1			176
							15	9									
07	2077	N	1811	-0-	-266	-0-	277	1	1520	2	N	13	16	1			173
							14	9									
08	2015	N	1859	-0-	-156	-0-	298	1	1544	2	N	15					188
							17	9									
09	1860	N	1692	-0-	-168	-0-	285	1	1398	2	N	8					196
							9	9									
10	1798	N	1617	-0-	-181	-0-	291	1	1315	2	N	10	16	1			190
							11	9									
11	1800	N	1781	-0-	-19	-0-	295	1	1468	2	N	16					206
							18	9									
*12	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	362	1	1546	2	N	5	16	1			195
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 23,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 4 RRCID -> 196635 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10932 - 11032

01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	23	1	110	2	N	-0-					32
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	17	1	64	2	N	-0-					32
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	15	1	70	2	N	-0-					32
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	23	1	92	2	N	-0-					32
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	15	1	85	2	N	-0-					32
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	109	1	607	2	N	45					77
							50	9									
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	71	1	390	2	N	-0-					77
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	28	1	145	2	N	-0-					77
09	780	N	94	-0-	-686	-0-	16	1	78	2	N	-0-					77
10	465	N	61	-0-	-404	-0-	11	1	50	2	N	-0-					77
11	180	N	47	-0-	-133	-0-	8	1	38	2	N	1	1	8			77
							1	9									
12	93	N	28	-0-	-65	-0-	5	1	23	2	N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 2,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
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	11780	X	8412	-0-	-3368	-0-	1426	1	6939	2	N	43					183
							47	9									
02	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	1111	1	4145	2	N	23					206
							25	9									
03	11873	X	9567	-0-	-2306	-0-	1718	1	7809	2	N	36					242
							40	9									
04	11490	X	6938	-0-	-4552	-0-	1393	1	5517	2	N	25	39	1			228
							28	9									
05	14873	X	14873	-0-	-0-	-0-	2160	1	12572	2	N	128	78	1			278
							141	9									
06	13005	X	13005	-0-	-0-	-0-	1966	1	10914	2	N	114	217	1			175
							125	9									
07	12149	X	12149	-0-	-0-	-0-	1854	1	10176	2	N	108	43	1			240
							119	9									
08	12524	X	10912	-0-	-1612	-0-	1748	1	9062	2	N	93	177	1			156
							102	9									
09	12120	X	8785	-0-	-3335	-0-	1475	1	7232	2	N	71					227
							78	9									
10	12524	X	9604	-0-	-2920	-0-	1721	1	7786	2	N	88	53	1	5	8	257
							97	9									
11	12120	X	9241	-0-	-2879	-0-	1533	1	7629	2	N	72	181	1			148
							79	9									
12	12152	X	5194	-0-	-6958	-0-	975	1	4164	2	N	50	57	1			141
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 113,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 851

BONNER, ROY WELL #: 2 RRCID -> 205601 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10977 - 11159

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	130	1	631	2	N	-0-					78
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	149	1	556	2	N	-0-					78
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	128	1	583	2	N	-0-					78
04	750	N	693	-0-	-57	-0-	140	1	553	2	N	-0-					78
05	775	N	626	-0-	-149	-0-	92	1	534	2	N	-0-					78
06	690	N	687	-0-	-3	-0-	105	1	582	2	N	-0-					78
07	713	N	648	-0-	-65	-0-	100	1	548	2	N	-0-					78
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	107	1	553	2	N	-0-					78
09	690	N	427	-0-	-263	-0-	72	1	355	2	N	-0-					78
10	651	N	519	-0-	-132	-0-	94	1	425	2	N	-0-					78
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	113	1	564	2	N	-0-					78
*12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	111	1	473	2	N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 7,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
EPPES WELL #: 1 RRCID -> 131956 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10881 - 11081

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2012 - P&A 08/09/12

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

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
SNEED BONNER UNIT WELL #: RRCID -> 188928 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10939 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29	7			-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2012

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

HIBBARD ENERGY, LP 383757
BONNER, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 121562 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 12222 PERF.10912 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					94
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					94
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					94
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					94
05	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-					94
06	480	N	438	-0-	-42	-0-	438	2			N	-0-					94
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					94
08	465	N	333	-0-	-132	-0-	333	2			N	-0-					94
09	450	N	335	-0-	-115	-0-	335	2			N	-0-					94
10	434	N	378	-0-	-56	-0-	378	2			N	-0-					94
*11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					94
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					94

TOTAL GAS PROD: 5,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
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	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					115
02	560	N	320	-0-	-240	-0-	320	2			N	-0-					115
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					115
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					115
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					115
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					115
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	525	2	1	9	N	1	1	8			115
08	620	N	438	-0-	-182	-0-	437	2	1	9	N	1					116
09	540	N	439	-0-	-101	-0-	438	2	1	9	N	1					117
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					117
*11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	575	2	1	9	N	1					118
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					118

TOTAL GAS PROD: 5,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
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	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	152	1	2300	2	N	-0-					23
02	1540	N	801	-0-	-739	-0-	164	1	637	2	N	-0-	10	7			13
03	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	467	1	1513	2	N	14	14	1			13
							15	9									
04	1650	N	698	-0-	-952	-0-	77	1	621	2	N	-0-					13
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	94	1	1127	2	N	-0-					13
06	1650	N	909	-0-	-741	-0-	57	1	852	2	N	-0-					13
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	63	1	939	2	N	-0-					13
08	1209	N	1000	-0-	-209	-0-	35	1	965	2	N	-0-					13
09	900	N	826	-0-	-74	-0-	16	1	810	2	N	-0-					13
10	992	N	863	-0-	-129	-0-	13	1	850	2	N	-0-					13
11	960	N	878	-0-	-82	-0-	38	1	840	2	N	-0-					13
12	868	N	854	-0-	-14	-0-	61	1	793	2	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 13,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	811	N	811	-0-	-0-	-0-	50	1	760	2	N	1	1	8			23
							1	9									
02	952	N	866	-0-	-86	-0-	177	1	689	2	N	-0-	15	7			8
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	201	1	652	2	N	6	6	1			8
							7	9									
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	147	1	1191	2	N	-0-					8
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	94	1	1123	2	N	-0-					8
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	57	1	838	2	N	-0-					8
07	1395	N	942	-0-	-453	-0-	59	1	883	2	N	-0-					8
08	1209	N	936	-0-	-273	-0-	33	1	903	2	N	-0-					8
09	900	N	781	-0-	-119	-0-	15	1	766	2	N	-0-					8
10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	15	1	978	2	N	-0-					8
11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	40	1	879	2	N	-0-					8
*12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	67	1	878	2	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 11,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	65	1	990	2	N	-0-					58
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	274	1	1065	2	N	-0-	16	7			42
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	180	1	581	2	N	5	5	1			42
							6	9									
04	1020	N	643	-0-	-377	-0-	71	1	572	2	N	-0-					42
05	1519	N	1359	-0-	-160	-0-	105	1	1254	2	N	-0-					42
06	750	N	747	-0-	-3	-0-	47	1	700	2	N	-0-					42
07	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	86	1	1283	2	N	-0-					42
08	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	56	1	1524	2	N	-0-					42
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	18	1	915	2	N	-0-					42
10	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	20	1	1291	2	N	-0-					42
11	1530	N	1327	-0-	-203	-0-	57	1	1270	2	N	-0-					42
*12	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	93	1	1213	2	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 13,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	899	N	629	-0-	-270	-0-	39	1	590	2	N	-0-					8
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-	8	7			-0-
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	772	2	8	9	N	7	7	1			-0-
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	701	-0-	-508	-0-	701	2			N	-0-					-0-
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	613	-0-	-467	-0-	613	2			N	-0-					-0-
10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	656	-0-	-454	-0-	656	2			N	-0-					-0-
*12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	66	1	1004	2	N	-0-					120
02	896	N	683	-0-	-213	-0-	654	2	29	9	N	26					146
03	1023	N	779	-0-	-244	-0-	689	2	90	9	N	82	87	1			141
04	1050	N	904	-0-	-146	-0-	904	2			N	-0-					141
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					141
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					141
07	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					141
08	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					141
09	960	N	952	-0-	-8	-0-	952	2			N	-0-					141
10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					141
11	1110	N	972	-0-	-138	-0-	972	2			N	-0-					141
12	992	N	971	-0-	-21	-0-	971	2			N	-0-					141

TOTAL GAS PROD: 11,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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		-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-

DENT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157144 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10925 - 11152

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1267	-0-	-66	-0-	78	1	1189	2	N	-0-					62
02	1120	N	965	-0-	-155	-0-	965	2			N	-0-	12	7			50
03	1147	N	864	-0-	-283	-0-	855	2	9	9	N	8	8	1			50
04	1230	N	1087	-0-	-143	-0-	1087	2			N	-0-					50
05	1364	N	1114	-0-	-250	-0-	1114	2			N	-0-					50
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					50
07	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	1090	2			N	-0-					50
08	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					50
09	1080	N	1049	-0-	-31	-0-	1049	2			N	-0-					50
10	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					50
11	1230	N	1036	-0-	-194	-0-	1036	2			N	-0-					50
12	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	1046	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 12,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HILL-LAMBERT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160596 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11012 - 11221

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	764	-0-	-42	-0-	47	1	717	2	N	-0-					54
02	700	N	584	-0-	-116	-0-	584	2			N	-0-	9	7			45
03	3100	N	4040	-0-	940	940	3999	2	41	9	N	37	37	1			45
04	1564	N	624	-0-	-940	-0-	624	2			N	-0-					45
05	837	N	656	-0-	-181	-0-	656	2			N	-0-					45
06	1470	X	641	-0-	-829	-0-	641	2			N	-0-					45
07	1519	X	619	-0-	-900	-0-	619	2			N	-0-					45
08	1519	X	743	-0-	-776	-0-	743	2			N	-0-					45
09	630	X	628	-0-	-2	-0-	628	2			N	-0-					45
10	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					45
11	720	X	648	-0-	-72	-0-	648	2			N	-0-					45
12	651	N	600	-0-	-51	-0-	600	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 11,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
BONNER WELL #: 1 RRCID -> 162924 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11372 PERF.10948 - 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	589	N	441	-0-	-148	-0-	27	1	414	2	N	-0-					128
02	532	N	438	-0-	-94	-0-	438	2			N	-0-	5	5			123
03	713	N	282	-0-	-431	-0-	279	2	3	9	N	3	3	1			123
04	420	N	363	-0-	-57	-0-	363	2			N	-0-					123
05	620	N	401	-0-	-219	-0-	401	2			N	-0-					123
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					123
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					123
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					123
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					123
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					123
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					123
12	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	2			N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 5,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	403	N	356	-0-	-47	-0-	22	1	334	2	N	-0-					14
02	336	N	263	-0-	-73	-0-	263	2			N	-0-	4	7			10
03	341	N	262	-0-	-79	-0-	260	2	2	9	N	2	2	1			10
04	330	N	287	-0-	-43	-0-	287	2			N	-0-					10
05	372	N	246	-0-	-126	-0-	246	2			N	-0-					10
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					10
07	310	N	238	-0-	-72	-0-	238	2			N	-0-					10
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					10
09	240	N	188	-0-	-52	-0-	188	2			N	-0-					10
10	248	N	123	-0-	-125	-0-	123	2			N	-0-					10
11	240	N	128	-0-	-112	-0-	128	2			N	-0-					10
*12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 2,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	664	N	664	-0-	-0-	-0-	41	1	623	2	N	-0-					181
02	280	N	152	-0-	-128	-0-	152	2			N	-0-	3	5			178
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	157	2	1	9	N	1	1	1			178
04	630	N	77	-0-	-553	-0-	77	2			N	-0-					178
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					178
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	115	2	122	9	N	111	116	1			173
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					173
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					173
09	240	N	139	-0-	-101	-0-	139	2			N	-0-					173
10	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					173
11	330	N	216	-0-	-114	-0-	216	2			N	-0-					173
*12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					173

TOTAL GAS PROD: 3,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	2	N	-0-					28
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	39	1	153	2	N	-0-	2	7			26
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	32	1	104	2	N	1	1	1			26
							1	9									
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	18	1	144	2	N	-0-					26
05	217	N	157	-0-	-60	-0-	12	1	145	2	N	-0-					26
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	2	N	-0-					26
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	162	2	N	-0-					26
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	6	1	169	2	N	-0-					26
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	3	1	169	2	N	-0-					26
10	186	N	133	-0-	-53	-0-	2	1	131	2	N	-0-					26
11	180	N	121	-0-	-59	-0-	5	1	116	2	N	-0-					26
12	186	N	52	-0-	-134	-0-	4	1	48	2	N	-0-					26

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

WATSON TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226901 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10808 - 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	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	93	1	1410	2	N	-0-					70
02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	263	1	1022	2	N	-0-	15	7			55
03	1550	N	1261	-0-	-289	-0-	295	1	956	2	N	9	9	1			55
							10	9									
04	1440	N	563	-0-	-877	-0-	62	1	501	2	N	-0-					55
05	1457	N	1131	-0-	-326	-0-	87	1	1044	2	N	-0-					55
06	1230	N	1218	-0-	-12	-0-	77	1	1141	2	N	-0-					55
07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	79	1	1186	2	N	-0-					55
08	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	49	1	1342	2	N	-0-					55
09	1230	N	1190	-0-	-40	-0-	23	1	1167	2	N	-0-					55
10	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	19	1	1194	2	N	-0-					55
11	1350	N	1050	-0-	-300	-0-	45	1	1005	2	N	-0-					55
*12	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	169	1	2200	2	N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 15,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 227108 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11035 - 11124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	198	1	2998	2	N	1	1	8			113
							1	9									
02	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	656	1	2547	2	N	-0-	48	7			65
03	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	618	1	2002	2	N	18	18	1			65
							20	9									
04	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	366	1	2969	2	N	-0-					65
05	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	237	1	2841	2	N	28					93
							31	9									
06	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	211	1	3134	2	N	86	131	1			48
							95	9									
07	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	177	1	2647	2	N	-0-					48
08	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	98	1	2685	2	N	-0-					48
09	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	63	1	3230	2	N	7					55
							8	9									
10	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	56	1	3558	2	N	-0-					55
11	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	130	1	2881	2	N	-0-					55
*12	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	247	1	3213	2	N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 37,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RAMTEX ENERGY LLC 690225
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	1054	N	942	-0-	-112	-0-	442	1	500	2	N	-0-					126
02	924	N	897	-0-	-27	-0-	420	1	477	2	N	-0-					126
03	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	465	1	536	2	N	-0-					126
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	418	1	534	2	N	-0-					126
05	992	N	976	-0-	-16	-0-	465	1	511	2	N	-0-					126
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	450	1	526	2	N	-0-					126
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	465	1	565	2	N	-0-					126
08	961	N	609	-0-	-352	-0-	275	1	334	2	N	-0-					126
09	990	N	17	-0-	-973	-0-	17	2			N	-0-					126
10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	462	1	565	2	N	-0-					126
11	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	909	1	1113	2	N	-0-					126
*12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	244	1	300	2	N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 10,993 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-	98	1			51
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-					51
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					51
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					51
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51	7			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
HUCKABAY, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 092514 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8307 - 8317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	16	1	71	2	N	-0-					42
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	23	1	139	2	N	-0-					42
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	9	1	65	2	N	-0-					42
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	9	1	63	2	N	-0-					42
05	186	N	101	-0-	-85	-0-	13	1	88	2	N	-0-					42
06	60	N	8	-0-	-52	-0-	1	1	7	2	N	-0-					42
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	10	1	75	2	N	-0-					42
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	16	1	159	2	N	-0-					42
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	11	1	112	2	N	-0-					42
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	11	1	108	2	N	-0-					42
11	180	N	81	-0-	-99	-0-	8	1	73	2	N	-0-					42
12	124	N	17	-0-	-107	-0-	2	1	15	2	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 1,104 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	713	#	360	-0-	-353	-0-	62	1	272	2	N	24					42
							26	9									
02	336	#	255	-0-	-81	-0-	32	1	192	2	N	28					70
							31	9									
03	350	R	350	-0-	-0-	-0-	40	1	288	2	N	20					90
							22	9									
04	360	#	270	-0-	-90	-0-	30	1	221	2	N	17					107
							19	9									
05	372	#	195	-0-	-177	-0-	24	1	167	2	N	4					111
							4	9									
06	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					N	39					150
07	341	#	195	-0-	-146	-0-	21	1	163	2	N	10					160
							11	9									
08	341	#	324	-0-	-17	-0-	28	1	285	2	N	10					170
							11	9									
09	301	R	301	-0-	-0-	-0-	27	1	264	2	N	9					179
							10	9									
10	338	R	338	-0-	-0-	-0-	29	1	295	2	N	13					192
							14	9									
11	315	R	315	-0-	-0-	-0-	29	1	273	2	N	12					204
							13	9									
12	310	#	233	-0-	-77	-0-	26	1	207	2	N	-0-					204

TOTAL GAS PROD: 3,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

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	843	N	843	-0-	-0-	-0-	151	1	666	2	N	24					64
							26	9									
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	118	1	706	2	N	20					84
							22	9									
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	49	1	357	2	N	25					109
							28	9									
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	113	1	834	2	N	25					134
							28	9									
05	930	N	368	-0-	-562	-0-	45	1	314	2	N	8					142
							9	9									
06	420	N	105	-0-	-315	-0-	12	1	84	2	N	8	145	5			5
							9	9									
07	1023	N	366	-0-	-657	-0-	40	1	304	2	N	20					25
							22	9									
08	372	N	261	-0-	-111	-0-	22	1	226	2	N	12					37
							13	9									
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	32	1	315	2	N	12					49
							13	9									
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	33	1	332	2	N	13					62
							14	9									
11	240	N	172	-0-	-68	-0-	16	1	149	2	N	6					68
							7	9									
12	372	N	13	-0-	-359	-0-	1	1	12	2	N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 5,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					9
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					9
03	372	N	202	-0-	-170	-0-	202	2			N	-0-					9
04	420	N	268	-0-	-152	-0-	268	2			N	-0-					9
05	434	N	368	-0-	-66	-0-	368	2			N	-0-					9
06	210	N	159	-0-	-51	-0-	159	2			N	-0-					9
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					9
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					9
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					9
10	341	N	279	-0-	-62	-0-	279	2			N	-0-					9
11	360	N	246	-0-	-114	-0-	246	2			N	-0-					9
*12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 3,649 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1571	2	21	9	N	19					196
02	1540	N	1201	-0-	-339	-0-	1178	2	23	9	N	21					217
03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1719	2	11	9	N	10					227
04	1530	N	1313	-0-	-217	-0-	1303	2	10	9	N	9	171	1			65
05	1333	N	1319	-0-	-14	-0-	1310	2	9	9	N	8					73
06	1680	N	680	-0-	-1000	-0-	668	2	12	9	N	11					84
07	1364	N	695	-0-	-669	-0-	694	2	1	9	N	1					85
08	1333	N	1086	-0-	-247	-0-	1077	2	9	9	N	8					93
09	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1160	2	13	9	N	12					105
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	732	2	12	9	N	11					116
11	1050	N	1025	-0-	-25	-0-	1018	2	7	9	N	6					122
*12	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1308	2	12	9	N	11					133

TOTAL GAS PROD: 13,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

GOLIE, M. WELL #: 1 C RRCID -> 015460 COMPL. DATE 03/10/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8833 - 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	613	N	613	-0-	-0-	-0-	601	2	12	9	N	11					166
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	694	2	8	9	N	7					173
03	620	N	361	-0-	-259	-0-	359	2	2	9	N	2					175
04	600	N	91	-0-	-509	-0-	91	2			N	-0-					175
05	775	N	298	-0-	-477	-0-	294	2	4	9	N	4					179
06	360	N	207	-0-	-153	-0-	207	2			N	-0-					179
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-	136	1			43
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	619	2	7	9	N	6					49
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	379	2	9	9	N	8					57
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	464	2	9	9	N	8					65
11	600	N	476	-0-	-124	-0-	445	2	31	9	N	28					93
*12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 4,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1452	-0-	-1648	512	1430	2	22	9	N	20					148
02	1927	N	1415	-0-	-512	-0-	1392	2	23	9	N	21					169
03	1271	N	847	-0-	-424	-0-	841	2	6	9	N	5					174
04	1410	N	1133	-0-	-277	-0-	1126	2	7	9	N	6					180
05	1581	N	1114	-0-	-467	-0-	1108	2	6	9	N	5	178	1			7
06	810	N	643	-0-	-167	-0-	621	2	22	9	N	20					27
07	1178	N	644	-0-	-534	-0-	627	2	17	9	N	15					42
08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1200	2	25	9	N	23					65
09	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1282	2	23	9	N	21					86
10	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1309	2	24	9	N	22					108
11	1200	N	1198	-0-	-2	-0-	1181	2	17	9	N	15					123
12	1364	N	1149	-0-	-215	-0-	1131	2	18	9	N	16					139

TOTAL GAS PROD: 13,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

MCBRIDE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034768 COMPL. DATE 12/23/1964 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8650 - 8663

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	665	2	11	9	N	10					115
02	700	N	647	-0-	-53	-0-	629	2	18	9	N	16					131
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	745	2	7	9	N	6					137
04	660	N	614	-0-	-46	-0-	601	2	13	9	N	12					149
05	713	N	594	-0-	-119	-0-	586	2	8	9	N	7					156
06	720	N	469	-0-	-251	-0-	452	2	17	9	N	15					171
07	620	N	609	-0-	-11	-0-	600	2	9	9	N	8	169	1			10
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	593	2	14	9	N	13					23
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	569	2	15	9	N	14					37
10	620	N	589	-0-	-31	-0-	576	2	13	9	N	12					49
11	600	N	528	-0-	-72	-0-	515	2	13	9	N	12					61
12	589	N	530	-0-	-59	-0-	515	2	15	9	N	14					75

TOTAL GAS PROD: 7,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	2356	X	2146	-0-	-210	-0-	209	1	1937	2	N	-0-					25
02	3612	X	1932	-0-	-1680	-0-	193	1	1738	2	N	1	1	8			25
							1	9									
03	3999	X	2208	-0-	-1791	-0-	220	1	1988	2	N	-0-					25
04	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	227	1	2035	2	N	1	1	8			25
							1	9									
05	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	226	1	2163	2	N	4	4	8			25
							4	9									
06	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	179	1	1990	2	N	-0-					25
07	2325	X	2176	-0-	-149	-0-	218	1	1952	2	N	5	5	8			25
							6	9									
08	2387	N	2186	-0-	-201	-0-	220	1	1963	2	N	3	3	8			25
							3	9									
09	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	194	1	1996	2	N	-0-					25
10	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	227	1	1999	2	N	-0-					25
11	2130	N	2020	-0-	-110	-0-	214	1	1806	2	N	-0-					25
12	2263	N	1999	-0-	-264	-0-	217	1	1782	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 25,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	256	1	2376	2	N	-0-					64
02	2716	X	2273	-0-	-443	-0-	227	1	2044	2	N	2	2	8			64
							2	9									
03	3007	X	2455	-0-	-552	-0-	245	1	2210	2	N	-0-					64
04	2910	X	2225	-0-	-685	-0-	223	1	2002	2	N	-0-					64
05	2635	X	2450	-0-	-185	-0-	232	1	2214	2	N	4	4	8			64
							4	9									
06	2550	X	2316	-0-	-234	-0-	191	1	2125	2	N	-0-					64
07	2511	X	2137	-0-	-374	-0-	215	1	1918	2	N	4	4	8			64
							4	9									
08	2449	N	2425	-0-	-24	-0-	245	1	2176	2	N	4	4	8			64
							4	9									
09	2310	N	2161	-0-	-149	-0-	192	1	1969	2	N	-0-					64
10	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	238	1	2090	2	N	2	2	8			64
							2	9									
11	2340	N	2204	-0-	-136	-0-	233	1	1970	2	N	1	1	8			64
							1	9									
*12	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	248	1	2035	2	N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 27,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
05	434	N	149	-0-	-285	-0-	149	2			N	-0-					-0-
06	300	N	176	-0-	-124	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	217	N	132	-0-	-85	-0-	132	2			N	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
11	210	N	173	-0-	-37	-0-	173	2			N	-0-					-0-
12	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,396 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	13051	13051	-0-	-0-	-0-	13051	2			N	-0-					-0-
02	12517	12517	-0-	-0-	-0-	180	1	12337	2	N	-0-					-0-
03	12673	12673	-0-	-0-	-0-	182	1	12491	2	N	-0-					-0-
04	13409	13409	-0-	-0-	-0-	194	1	13215	2	N	-0-					-0-
05	13709	13709	-0-	-0-	-0-	198	1	13511	2	N	-0-					-0-
06	12836	12836	-0-	-0-	-0-	186	1	12650	2	N	-0-					-0-
07	12464	12464	-0-	-0-	-0-	181	1	12283	2	N	-0-					-0-
08	13609	13239	-0-	-370	-0-	191	1	13048	2	N	-0-					-0-
09	13170	10571	-0-	-2599	-0-	153	1	10418	2	N	-0-					-0-
10	13609	11211	-0-	-2398	-0-	163	1	11048	2	N	-0-					-0-
11	12972 R	12972	-0-	-0-	-0-	189	1	12783	2	N	-0-					-0-
12	13237 #	12886	-0-	-351	-0-	188	1	12698	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,538 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	358	N	358	-0-	-0-	-0-	16	1	342	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	231	-0-	-77	-0-	11	1	220	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	159	-0-	-182	-0-	7	1	139	2	Y	12					12
							13	9									
04	330	N	251	-0-	-79	-0-	11	1	233	2	Y	6					18
							7	9									
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	34	1	688	2	Y	4					22
							4	9									
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	26	1	487	2	Y	1					23
							1	9									
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	33	1	676	2	Y	-0-					23
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	44	1	919	2	Y	-0-					23
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	37	1	710	2	Y	12					35
							13	9									
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	36	1	688	2	Y	-0-					35
11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	46	1	1007	2	Y	-0-					35
*12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	39	1	837	2	Y	6					41
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 7,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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

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-

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

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

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

MOORE STATION (JAMES LIME) 62723 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
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	5301	X	4231	-0-	-1070	-0-	4187	3	44	9	Y	40	178	1			212
02	4676	X	2090	-0-	-2586	-0-	2077	3	13	9	Y	12					224
03	5177	X	4072	-0-	-1105	-0-	4060	3	12	9	Y	11					235
04	4920	X	3000	-0-	-1920	-0-	2948	3	52	9	Y	47					282
05	5084	X	4393	-0-	-691	-0-	4365	3	28	9	Y	25					307
06	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4600	3	58	9	Y	53	185	1			175
07	4061	X	3195	-0-	-866	-0-	3136	3	59	9	Y	54					229
08	4402	X	1448	-0-	-2954	-0-	1439	3	9	9	Y	8					237
09	4650	X	3692	-0-	-958	-0-	3670	3	22	9	Y	20					257
10	4805	X	3301	-0-	-1504	-0-	3279	3	22	9	Y	20					277
11	4650	X	4519	-0-	-131	-0-	4497	3	22	9	Y	20					297
12	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					297

TOTAL GAS PROD: 38,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 310

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

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	2303		2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
02	2687		2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
03	1541		1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
04	2286		2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
05	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1349	-0-	-61	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	943	-0-	-514	-0-	943	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	563	-0-	-894	-0-	563	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	987	-0-	-363	-0-	987	3			N	-0-					-0-
10	930	N	349	-0-	-581	-0-	349	3			N	-0-					-0-
11	540	N	480	-0-	-60	-0-	480	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	321	-0-	-702	-0-	321	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,064 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	310	#	157	-0-	-153 B	-1286	157	3			N	-0-					-0-
02	280	#	211	-0-	-69 B	-1355	211	3			N	-0-					-0-
03	310	#	145	-0-	-165 B	-1520	145	3			N	-0-					-0-
04	210	#	283	-0-	73 B	-1447	283	3			N	-0-					-0-
05	248	#	257	-0-	9 B	-1438	257	3			N	-0-					-0-
06	240	#	123	-0-	-117 B	-1555	123	3			N	-0-					-0-
07	279	#	295	-0-	16 B	-1539	295	3			N	-0-					-0-
08	279	#	269	-0-	-10 B	-1549	269	3			N	-0-					-0-
09	270	#	175	-0-	-95 B	-1644	175	3			N	-0-					-0-
10	310	#	732	-0-	422 B	-1222	732	3			N	-0-					-0-
11	300	#	323	-0-	23 B	-1199	323	3			N	-0-					-0-
12	310	#	447	-0-	137 B	-1062	447	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,417 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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 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	21413		21413	-0-	-0-	-0-	21413	3			N	-0-					-0-
02	20236	R	20236	-0-	-0-	-0-	20236	3			N	-0-					-0-
03	22876		22876	-0-	-0-	-0-	22876	3			N	-0-					-0-
04	20730	#	8934	-0-	-11796	-0-	8934	3			N	-0-					-0-
05	22632	R	22632	-0-	-0-	-0-	22632	3			N	-0-					-0-
06	22091		22091	-0-	-0-	-0-	22091	3			N	-0-					-0-
07	22816		18801	-0-	-4015	-0-	18801	3			N	-0-					-0-
08	24137		24137	-0-	-0-	-0-	24137	3			N	-0-					-0-
09	21480		24004	-0-	2524	2524	24004	3			N	-0-					-0-
10	22920		22920	-0-	-0-	2524	22920	3			N	-0-					-0-
*11	22858		22858	-0-	-0-	2524	22858	3			N	-0-					-0-
12	22196		NO RPT	-0-	-22196	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 230,902 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 E&P ONSHORE LLC 020528
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	2604	N	1526	-0-	-1078 B	-0-	15	1	1511	2	N	-0-					-0-
02	2436	X	1388	-0-	-1048 B	-0-	14	1	1374	2	N	-0-					-0-
03	2604	X	1469	-0-	-1135 B	-0-	15	1	1454	2	N	-0-					-0-
04	2430	X	1396	-0-	-1034 B	-0-	14	1	1382	2	N	-0-					-0-
05	1550	X	1373	-0-	-177 B	-0-	14	1	1359	2	N	-0-					-0-
06	1500	X	1327	-0-	-173 B	-0-	13	1	1314	2	N	-0-					-0-
07	1550	X	1379	-0-	-171 B	-0-	14	1	1365	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	1112	-0-	-252 B	-0-	11	1	1101	2	N	-0-					-0-
09	1605	N	1605	-0-	-0- B	-0-	16	1	1589	2	N	-0-					-0-
10	1449	N	1449	-0-	-0- B	-0-	14	1	1435	2	N	-0-					-0-
11	1175	N	1175	-0-	-0- B	-0-	12	1	1163	2	N	-0-					-0-
12	1519	N	1318	-0-	-201 B	-0-	13	1	1305	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BROWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180523 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12304 - 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	2387	N	2202	-0-	-185 B	-0-	22	1	2180	2	N	-0-					-0-
02	2464	X	1556	-0-	-908 B	-0-	15	1	1541	2	N	-0-					-0-
03	2728	X	1043	-0-	-1685 B	-0-	10	1	1033	2	N	-0-					-0-
04	2520	X	2057	-0-	-463 B	-0-	20	1	2037	2	N	-0-					-0-
05	2604	X	2084	-0-	-520 B	-0-	21	1	2063	2	N	-0-					-0-
06	2130	X	1484	-0-	-646 B	-0-	15	1	1469	2	N	-0-					-0-
07	2139	X	471	-0-	-1668 B	-0-	5	1	466	2	N	-0-					-0-
08	2139	X	406	-0-	-1733 B	-0-	4	1	402	2	N	-0-					-0-
09	2070	X	397	-0-	-1673 B	-0-	4	1	393	2	N	-0-					-0-
10	2077	X	463	-0-	-1614 B	-0-	5	1	458	2	N	-0-					-0-
11	1470	X	693	-0-	-777 B	-0-	7	1	686	2	N	-0-					-0-
*12	1665	X	1665	-0-	-0- B	-0-	16	1	1649	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 184927 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 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	4899	X	4899	-0-	-0- B	-0-	49	1	4850	2	Y	-0-					93
02	4200	X	3987	-0-	-213 B	-0-	39	1	3948	2	Y	-0-					93
03	4712	X	4527	-0-	-185 B	-0-	45	1	4482	2	Y	-0-					93
04	4740	X	4592	-0-	-148 B	-0-	45	1	4547	2	Y	-0-					93
05	4898	X	4113	-0-	-785 B	-0-	41	1	4072	2	Y	-0-					93
06	4740	X	4675	-0-	-65 B	-0-	46	1	4629	2	Y	-0-					93
07	4743	X	4373	-0-	-370 B	-0-	43	1	4330	2	Y	-0-					93
08	4743	X	4648	-0-	-95 B	-0-	46	1	4602	2	Y	-0-					93
09	4680	X	4199	-0-	-481 B	-0-	42	1	4157	2	Y	-0-					93
10	4836	X	4352	-0-	-484 B	-0-	42	1	4160	2	Y	136					229
							150	9									
11	4680	X	4496	-0-	-184 B	-0-	44	1	4445	2	Y	6					235
							7	9									
*12	4664	X	4664	-0-	-0- B	-0-	44	1	4401	2	Y	199	390	1			44
							219	9									

TOTAL GAS PROD: 53,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 186933 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13346 PERF.12562 - 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	3937	X	3731	-0-	-206 B	-0-	37	1	3694	2	Y	-0-					19
02	3612	X	3201	-0-	-411 B	-0-	32	1	3169	2	Y	-0-					19
03	3999	X	2724	-0-	-1275 B	-0-	27	1	2697	2	Y	-0-					19
04	3810	X	2246	-0-	-1564 B	-0-	22	1	2224	2	Y	-0-					19
05	3813	X	1804	-0-	-2009 B	-0-	18	1	1786	2	Y	-0-					19
06	3630	X	3630	-0-	-0- B	-0-	36	1	3594	2	Y	-0-					19
07	3651	X	3651	-0-	-0- B	-0-	36	1	3615	2	Y	-0-					19
08	3740	X	3740	-0-	-0- B	-0-	37	1	3703	2	Y	-0-					19
09	3446	X	3446	-0-	-0- B	-0-	34	1	3412	2	Y	-0-					19
10	3580	X	3580	-0-	-0- B	-0-	35	1	3545	2	Y	-0-					19
11	3413	X	3413	-0-	-0- B	-0-	34	1	3379	2	Y	-0-					19
12	3472	X	2986	-0-	-486 B	-0-	30	1	2956	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 38,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1736	N	1696	-0-	-40 B	-0-	17	1	1679	2	Y	-0-			-0-
02	1652	N	1580	-0-	-72 B	-0-	16	1	1564	2	Y	-0-			-0-
03	1798	N	1129	-0-	-669 B	-0-	11	1	1118	2	Y	-0-			-0-
04	1692	N	1692	-0-	-0- B	-0-	17	1	1675	2	Y	-0-			-0-
05	1736	N	1669	-0-	-67 B	-0-	17	1	1652	2	Y	-0-			-0-
06	1563	N	1563	-0-	-0- B	-0-	15	1	1548	2	Y	-0-			-0-
07	1736	N	1599	-0-	-137 B	-0-	16	1	1583	2	Y	-0-			-0-
08	1674	N	1594	-0-	-80 B	-0-	16	1	1578	2	Y	-0-			-0-
09	1569	N	1569	-0-	-0- B	-0-	16	1	1553	2	Y	-0-			-0-
10	1693	N	1693	-0-	-0- B	-0-	17	1	1676	2	Y	-0-			-0-
11	1563	N	1563	-0-	-0- B	-0-	15	1	1548	2	Y	-0-			-0-
12	1612	N	1465	-0-	-147 B	-0-	15	1	1450	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,812 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	5208	X	4718	-0-	-490 B	-0-	47	1	4671	2	Y	-0-			76
02	5824	X	4509	-0-	-1315 B	-0-	45	1	4464	2	Y	-0-			76
03	6772	X	6772	-0-	-0- B	-0-	67	1	6705	2	Y	-0-			76
04	6240	X	4485	-0-	-1755 B	-0-	44	1	4441	2	Y	-0-			76
05	6169	X	3917	-0-	-2252 B	-0-	39	1	3878	2	Y	-0-			76
06	6540	X	6277	-0-	-263 B	-0-	62	1	6215	2	Y	-0-			76
07	6758	X	6474	-0-	-284 B	-0-	64	1	6410	2	Y	-0-			76
08	6419	X	6419	-0-	-0- B	-0-	64	1	6355	2	Y	-0-			76
09	5569	X	5569	-0-	-0- B	-0-	55	1	5514	2	Y	-0-			76
10	5741	X	5741	-0-	-0- B	-0-	57	1	5684	2	Y	-0-			76
11	5282	X	5282	-0-	-0- B	-0-	52	1	5230	2	Y	-0-			76
*12	5225	X	5225	-0-	-0- B	-0-	52	1	5173	2	Y	-0-			76

TOTAL GAS PROD: 65,388 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	953	N	953	-0-	-0- B	-0-	9	1	944	2	N	-0-			-0-
02	918	N	918	-0-	-0- B	-0-	9	1	909	2	N	-0-			-0-
03	1358	N	1358	-0-	-0- B	-0-	13	1	1345	2	N	-0-			-0-
04	1211	N	1211	-0-	-0- B	-0-	12	1	1199	2	N	-0-			-0-
05	1090	N	1090	-0-	-0- B	-0-	11	1	1079	2	N	-0-			-0-
06	1140	N	1140	-0-	-0- B	-0-	11	1	1129	2	N	-0-			-0-
07	1096	N	1096	-0-	-0- B	-0-	11	1	1085	2	N	-0-			-0-
08	1198	N	1198	-0-	-0- B	-0-	12	1	1186	2	N	-0-			-0-
09	960	N	814	-0-	-146 B	-0-	8	1	806	2	N	-0-			-0-
10	1064	N	1064	-0-	-0- B	-0-	11	1	1053	2	N	-0-			-0-
11	971	N	971	-0-	-0- B	-0-	10	1	961	2	N	-0-			-0-
12	837	N	707	-0-	-130 B	-0-	7	1	700	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TERRY "A" WELL #: 2 RRCID -> 188732 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12585 - 12718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2362	N	2362	-0-	-0- B	-0-	23	1	2339	2	Y	-0-			20
02	2156	N	2129	-0-	-27 B	-0-	21	1	2108	2	Y	-0-			20
03	2325	N	2249	-0-	-76 B	-0-	22	1	2227	2	Y	-0-			20
04	2280	N	2220	-0-	-60 B	-0-	22	1	2192	2	Y	5			25
							6	9							
05	2356	N	2352	-0-	-4 B	-0-	23	1	2329	2	Y	-0-			25
06	2214	N	2214	-0-	-0- B	-0-	22	1	2192	2	Y	-0-			25
07	2294	N	2153	-0-	-141 B	-0-	21	1	2132	2	Y	-0-			25
08	2325	N	2238	-0-	-87 B	-0-	22	1	2216	2	Y	-0-			25
09	2220	N	2203	-0-	-17 B	-0-	22	1	2181	2	Y	-0-			25
10	2229	N	2229	-0-	-0- B	-0-	22	1	2207	2	Y	-0-			25
11	2160	N	2104	-0-	-56 B	-0-	21	1	2083	2	Y	-0-			25
12	2263	N	2202	-0-	-61 B	-0-	22	1	2180	2	Y	-0-			25

TOTAL GAS PROD: 26,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HILL "G" WELL #: 1 RRCID -> 188733 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12060 - 12314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	378	-0-	-428 B	-0-	4	1	374	2	N	-0-			15
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			15
03	1209	N	-0-	-0-	-1209 B	-0-					N	-0-			15
04	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	6	1	616	2	N	-0-			15
05	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	3	1	254	2	N	-0-			15
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			15
07	651	N	191	-0-	-460 B	-0-	2	1	189	2	N	-0-			15
08	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-			15
09	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	3	1	265	2	N	-0-			15
10	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-			15
11	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	2	1	180	2	N	-0-			15
12	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 1,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL "C" WELL #: 2 RRCID -> 188736 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12550 - 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	2418	N	1792	-0-	-626 B	-0-	18	1	1774	2	N	-0-			-0-
02	2166	N	2166	-0-	-0- B	-0-	21	1	2145	2	N	-0-			-0-
03	2490	N	2490	-0-	-0- B	-0-	25	1	2465	2	N	-0-			-0-
04	2249	N	2249	-0-	-0- B	-0-	22	1	2227	2	N	-0-			-0-
05	2387	N	2303	-0-	-84 B	-0-	23	1	2280	2	N	-0-			-0-
06	2370	N	1744	-0-	-626 B	-0-	17	1	1727	2	N	-0-			-0-
07	2325	N	1914	-0-	-411 B	-0-	19	1	1895	2	N	-0-			-0-
08	2294	N	1396	-0-	-898 B	-0-	14	1	1382	2	N	-0-			-0-
09	1874	N	1874	-0-	-0- B	-0-	19	1	1855	2	N	-0-			-0-
10	2307	N	2307	-0-	-0- B	-0-	23	1	2284	2	N	-0-			-0-
11	2189	N	2189	-0-	-0- B	-0-	22	1	2167	2	N	-0-			-0-
12	1922	N	1411	-0-	-511 B	-0-	14	1	1397	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TERRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 188737 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12414 - 12569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2348	N	2348	-0-	-0- B	-0-	23	1	2325	2	Y	-0-			-0-
02	2115	N	2115	-0-	-0- B	-0-	21	1	2094	2	Y	-0-			-0-
03	2195	N	2195	-0-	-0- B	-0-	22	1	2173	2	Y	-0-			-0-
04	2268	N	2268	-0-	-0- B	-0-	22	1	2246	2	Y	-0-			-0-
05	2390	N	2390	-0-	-0- B	-0-	24	1	2366	2	Y	-0-			-0-
06	2217	N	2217	-0-	-0- B	-0-	22	1	2195	2	Y	-0-			-0-
07	2294	N	2277	-0-	-17 B	-0-	23	1	2254	2	Y	-0-			-0-
08	2356	N	2128	-0-	-228 B	-0-	21	1	2107	2	Y	-0-			-0-
09	2220	N	1776	-0-	-444 B	-0-	18	1	1758	2	Y	-0-			-0-
10	2263	N	2260	-0-	-3 B	-0-	22	1	2238	2	Y	-0-			-0-
11	2070	N	2023	-0-	-47 B	-0-	20	1	2003	2	Y	-0-			-0-
*12	2080	N	2080	-0-	-0- B	-0-	21	1	2059	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY "C" WELL #: 2 RRCID -> 188739 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12354 - 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	775	N	2265	-0-	1490 B	-1978	22	1	2243	2	Y	-0-			-0-
02	2016	N	1780	-0-	-236 B	-1978	18	1	1762	2	Y	-0-			-0-
03	2387	N	2073	-0-	-314 B	-1978	21	1	2052	2	Y	-0-			-0-
04	2190	N	2157	-0-	-33 B	-1978	21	1	2136	2	Y	-0-			-0-
05	1984	N	2307	-0-	323 B	-1655	23	1	2284	2	Y	-0-			-0-
06	2010	N	2231	-0-	221 B	-1434	22	1	2209	2	Y	-0-			-0-
07	2232	N	2321	-0-	89 B	-1345	23	1	2298	2	Y	-0-			-0-
08	2232	N	2315	-0-	83 B	-1262	23	1	2292	2	Y	-0-			-0-
09	2160	N	2176	-0-	16 B	-1246	22	1	2154	2	Y	-0-			-0-
10	2232	N	2023	-0-	-209 B	-1246	20	1	2003	2	Y	-0-			-0-
11	2160	N	1902	-0-	-258 B	-1246	19	1	1883	2	Y	-0-			-0-
12	2232	N	1847	-0-	-385 B	-1246	18	1	1829	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 189025 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12696 - 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	2542	N	2519	-0-	-23 B	-0-	25	1	2494	2	Y	-0-			-0-
02	2268	N	2243	-0-	-25 B	-0-	22	1	2221	2	Y	-0-			-0-
03	2573	N	2361	-0-	-212 B	-0-	23	1	2338	2	Y	-0-			-0-
04	2430	N	2318	-0-	-112 B	-0-	23	1	2295	2	Y	-0-			-0-
05	2480	N	2357	-0-	-123 B	-0-	23	1	2334	2	Y	-0-			-0-
06	2288	N	2288	-0-	-0- B	-0-	23	1	2265	2	Y	-0-			-0-
07	2387	N	2374	-0-	-13 B	-0-	24	1	2350	2	Y	-0-			-0-
08	2356	N	1886	-0-	-470 B	-0-	19	1	1867	2	Y	-0-			-0-
09	2280	N	1580	-0-	-700 B	-0-	16	1	1564	2	Y	-0-			-0-
10	2356	N	1927	-0-	-429 B	-0-	19	1	1908	2	Y	-0-			-0-
11	1830	N	1439	-0-	-391 B	-0-	14	1	1425	2	Y	-0-			-0-
*12	2338	N	2338	-0-	-0- B	-0-	23	1	2315	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ANDERSON TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 189257 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12646 - 12767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2587	N	2587	-0-	-0- B	-0-	26	1	2561	2	Y	-0-			2
02	2184	X	2110	-0-	-74 B	-0-	21	1	2089	2	Y	-0-			2
03	2418	X	2300	-0-	-118 B	-0-	23	1	2277	2	Y	-0-			2
04	2490	X	2095	-0-	-395 B	-0-	21	1	2074	2	Y	-0-			2
05	2573	X	2058	-0-	-515 B	-0-	20	1	2038	2	Y	-0-			2
06	2490	X	1276	-0-	-1214 B	-0-	13	1	1263	2	Y	-0-			2
07	2325	X	1987	-0-	-338 B	-0-	20	1	1967	2	Y	-0-			2
08	2046	N	1933	-0-	-113 B	-0-	19	1	1914	2	Y	-0-			2
09	2025	N	2025	-0-	-0- B	-0-	20	1	2005	2	Y	-0-			2
10	2083	N	2083	-0-	-0- B	-0-	21	1	2062	2	Y	-0-			2
11	1862	N	1862	-0-	-0- B	-0-	18	1	1844	2	Y	-0-			2
12	2108	N	1944	-0-	-164 B	-0-	19	1	1925	2	Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 24,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCADAMS "B" WELL #: 4L RRCID -> 190537 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11990 - 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	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	4	1	376	2	Y	-0-			31
02	532	N	347	-0-	-185 B	-0-	3	1	344	2	Y	-0-			31
03	527	N	127	-0-	-400 B	-0-	1	1	126	2	Y	-0-			31
04	360	N	12	-0-	-348 B	-0-	12	2			Y	-0-			31
05	372	N	175	-0-	-197 B	-0-	2	1	173	2	Y	-0-			31
06	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	5	1	521	2	Y	-0-			31
07	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	2	1	217	2	Y	-0-			31
08	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	5	1	515	2	Y	-0-			31
09	540	N	-0-	-0-	-540 B	-0-					Y	-0-			31
10	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					Y	-0-			31
11	510	N	-0-	-0-	-510 B	-0-					Y	-0-			31
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			31

TOTAL GAS PROD: 2,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 8 RRCID -> 190538 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 13095 PERF.12408 - 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	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	3	1	306	2	Y	-0-			-0-
02	308	N	46	-0-	-262 B	-0-	46	2			Y	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-			-0-
04	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	3	1	326	2	Y	-0-			-0-
05	62	N	48	-0-	-14 B	-0-	48	2			Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	341	N	213	-0-	-128 B	-0-	2	1	211	2	Y	-0-			-0-
08	1009	N	1009	-0-	-0- B	-0-	10	1	999	2	Y	-0-			-0-
09	972	N	972	-0-	-0- B	-0-	10	1	962	2	Y	-0-			-0-
10	997	N	997	-0-	-0- B	-0-	10	1	987	2	Y	-0-			-0-
11	914	N	914	-0-	-0- B	-0-	9	1	905	2	Y	-0-			-0-
*12	933	N	933	-0-	-0- B	-0-	9	1	924	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TERRY "A" WELL #: 5 RRCID -> 190624 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12426 - 12635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2195	N	2195	-0-	-0- B	-0-	22	1	2173	2	Y	-0-			-0-
02	1724	N	1724	-0-	-0- B	-0-	17	1	1707	2	Y	-0-			-0-
03	1767	N	922	-0-	-845 B	-0-	9	1	913	2	Y	-0-			-0-
04	2197	N	2197	-0-	-0- B	-0-	22	1	2175	2	Y	-0-			-0-
05	2191	N	2191	-0-	-0- B	-0-	22	1	2169	2	Y	-0-			-0-
06	1977	N	1977	-0-	-0- B	-0-	20	1	1957	2	Y	-0-			-0-
07	2263	N	2004	-0-	-259 B	-0-	20	1	1984	2	Y	-0-			-0-
08	2263	X	1972	-0-	-291 B	-0-	20	1	1952	2	Y	-0-			-0-
09	2190	X	1962	-0-	-228 B	-0-	19	1	1943	2	Y	-0-			-0-
10	2201	X	2001	-0-	-200 B	-0-	20	1	1981	2	Y	-0-			-0-
11	1980	X	1779	-0-	-201 B	-0-	18	1	1761	2	Y	-0-			-0-
12	2015	X	1888	-0-	-127 B	-0-	19	1	1869	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCADAMS "B" WELL #: 2 RRCID -> 190638 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13145 - 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	2883	N	2656	-0-	-227 B	-0-	26	1	2630	2	Y	-0-			48
02	2607	N	2607	-0-	-0- B	-0-	26	1	2581	2	Y	-0-			48
03	2776	N	2776	-0-	-0- B	-0-	27	1	2749	2	Y	-0-			48
04	2580	N	2440	-0-	-140 B	-0-	24	1	2416	2	Y	-0-			48
05	2883	N	2769	-0-	-114 B	-0-	27	1	2742	2	Y	-0-			48
06	2700	N	2696	-0-	-4 B	-0-	27	1	2669	2	Y	-0-			48
07	2793	N	2793	-0-	-0- B	-0-	28	1	2765	2	Y	-0-			48
08	2759	N	2726	-0-	-33 B	-0-	27	1	2699	2	Y	-0-			48
09	2700	N	2674	-0-	-26 B	-0-	26	1	2648	2	Y	-0-			48
10	2790	N	2669	-0-	-121 B	-0-	26	1	2643	2	Y	-0-			48
11	2644	N	2644	-0-	-0- B	-0-	26	1	2618	2	Y	-0-			48
12	2759	N	2713	-0-	-46 B	-0-	27	1	2686	2	Y	-0-			48

TOTAL GAS PROD: 32,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYER "A" WELL #: 1 RRCID -> 205156 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12386 - 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	2022	N	2022	-0-	-0- B	-0-	20	1	2002	2	N	-0-			63
02	1783	X	1783	-0-	-0- B	-0-	18	1	1765	2	N	-0-			63
03	2139	X	1906	-0-	-233 B	-0-	19	1	1887	2	N	-0-			63
04	2070	X	1845	-0-	-225 B	-0-	18	1	1827	2	N	-0-			63
05	2139	X	1751	-0-	-388 B	-0-	17	1	1734	2	N	-0-			63
06	1950	X	1787	-0-	-163 B	-0-	18	1	1769	2	N	-0-			63
07	1984	X	1780	-0-	-204 B	-0-	18	1	1762	2	N	-0-			63
08	1744	N	1744	-0-	-0- B	-0-	17	1	1727	2	N	-0-			63
09	2084	N	2084	-0-	-0- B	-0-	21	1	2063	2	N	-0-			63
10	1822	N	1822	-0-	-0- B	-0-	18	1	1804	2	N	-0-			63
11	1823	N	1823	-0-	-0- B	-0-	18	1	1805	2	N	-0-			63
*12	2139	N	1893	-0-	-246 B	-0-	19	1	1874	2	N	-0-			63

TOTAL GAS PROD: 22,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TERRY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217245 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12412 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2233	-0-	-433 B	-0-	22	1	2211	2	N	-0-			-0-
02	2648	X	2648	-0-	-0- B	-0-	26	1	2622	2	N	-0-			-0-
03	2897	X	2897	-0-	-0- B	-0-	29	1	2868	2	N	-0-			-0-
04	2397	X	2397	-0-	-0- B	-0-	24	1	2373	2	N	-0-			-0-
05	2945	X	2541	-0-	-404 B	-0-	25	1	2516	2	N	-0-			-0-
06	2850	X	2429	-0-	-421 B	-0-	24	1	2405	2	N	-0-			-0-
07	2945	X	2617	-0-	-328 B	-0-	26	1	2591	2	N	-0-			-0-
08	2909	X	2909	-0-	-0- B	-0-	29	1	2880	2	N	-0-			-0-
09	2460	X	2296	-0-	-164 B	-0-	23	1	2273	2	N	-0-			-0-
10	2604	X	2536	-0-	-68 B	-0-	25	1	2511	2	N	-0-			-0-
11	2820	X	2421	-0-	-399 B	-0-	24	1	2397	2	N	-0-			-0-
12	2914	X	2490	-0-	-424 B	-0-	25	1	2465	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYER "A" WELL #: 2 RRCID -> 223594 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11920 - 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	3782	X	3642	-0-	-140 B	-0-	36	1	3606	2	N	-0-			6
02	3612	X	3408	-0-	-204 B	-0-	34	1	3374	2	N	-0-			6
03	3999	X	3207	-0-	-792 B	-0-	32	1	3175	2	N	-0-			6
04	3870	X	3336	-0-	-534 B	-0-	33	1	3303	2	N	-0-			6
05	3782	X	2998	-0-	-784 B	-0-	30	1	2968	2	N	-0-			6
06	3660	X	3274	-0-	-386 B	-0-	32	1	3242	2	N	-0-			6
07	3782	X	3154	-0-	-628 B	-0-	31	1	3123	2	N	-0-			6
08	3625	X	3625	-0-	-0- B	-0-	36	1	3589	2	N	-0-			6
09	3355	X	3355	-0-	-0- B	-0-	33	1	3322	2	N	-0-			6
10	3579	X	3579	-0-	-0- B	-0-	35	1	3544	2	N	-0-			6
11	3510	X	3096	-0-	-414 B	-0-	31	1	3065	2	N	-0-			6
12	3627	X	3159	-0-	-468 B	-0-	31	1	3128	2	N	-0-			6

TOTAL GAS PROD: 39,833 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2060	N	2060	-0-	-0- B	-0-	2060	2			N	-0-			-0-
02	2035	N	2035	-0-	-0- B	-0-	2035	2			N	-0-			-0-
03	2473	N	2473	-0-	-0- B	-0-	2473	2			N	-0-			-0-
04	2314	N	2314	-0-	-0- B	-0-	2314	2			N	-0-			-0-
05	2250	N	2250	-0-	-0- B	-0-	2250	2			N	-0-			-0-
06	2351	N	2351	-0-	-0- B	-0-	2351	2			N	-0-			-0-
07	1835	N	1835	-0-	-0- B	-0-	1835	2			N	-0-			-0-
08	2427	N	2427	-0-	-0- B	-0-	2427	2			N	-0-			-0-
09	2360	N	2360	-0-	-0- B	-0-	2360	2			N	-0-			-0-
*10	2156	N	2156	-0-	-0- B	-0-	2156	2			N	-0-			-0-
*11	2389	N	2389	-0-	-0- B	-0-	2389	2			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,650 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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6223	X	6223	-0-	-0-	B	-0-	6115	2	108	9	N	98	183	1			52
02	4589	X	4589	-0-	-0-	B	-0-	4565	2	24	9	N	22					74
03	6253	X	6253	-0-	-0-	B	-0-	6207	2	46	9	N	42					116
04	4749	X	4749	-0-	-0-	B	-0-	4662	2	87	9	N	79					195
05	5782	X	5782	-0-	-0-	B	-0-	5706	2	76	9	N	69	186	1			78
06	4788	X	4788	-0-	-0-	B	-0-	4725	2	63	9	N	57					135
07	7439	X	7439	-0-	-0-	B	-0-	7430	2	9	9	N	8					143
08	7927	X	7927	-0-	-0-	B	-0-	7927	2			N	-0-					143
09	5825	X	5825	-0-	-0-	B	-0-	5782	2	43	9	N	39					182
*10	2784	X	2784	-0-	-0-	B	-0-	2687	2	97	9	N	88	190	1			80
*11	5392	X	5392	-0-	-0-	B	-0-	5351	2	41	9	N	37					117
*12	310	X	NO RPT	-0-	-310	B	-0-					N	NO RPT					117

TOTAL GAS PROD: 61,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 539

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1285	N	1285	-0-	-0-	B	-0-	1285	2			N	-0-					166
02	1288	N	1130	-0-	-158	B	-0-	1130	2			N	-0-					166
03	508	N	508	-0-	-0-	B	-0-	508	2			N	-0-					166
04	1230	N	373	-0-	-857	B	-0-	373	2			N	-0-					166
05	1611	N	1611	-0-	-0-	B	-0-	1611	2			N	-0-					166
06	1756	N	1756	-0-	-0-	B	-0-	1756	2			N	-0-					166
07	2274	N	2274	-0-	-0-	B	-0-	2274	2			N	-0-					166
08	2050	N	2050	-0-	-0-	B	-0-	2050	2			N	-0-					166
09	1980	N	1980	-0-	-0-	B	-0-	1980	2			N	-0-					166
*10	1642	N	1642	-0-	-0-	B	-0-	1642	2			N	-0-					166
*11	1704	N	1704	-0-	-0-	B	-0-	1704	2			N	-0-					166
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					166

TOTAL GAS PROD: 16,313 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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6690	X	6690	-0-	-0-	B	-0-	6690	2			N	-0-					-0-
02	4429	X	4429	-0-	-0-	B	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
03	5659	X	5659	-0-	-0-	B	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
04	5378	X	5378	-0-	-0-	B	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
05	5471	X	5471	-0-	-0-	B	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
06	5008	X	5008	-0-	-0-	B	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
07	8320	X	8320	-0-	-0-	B	-0-	8320	2			N	-0-					-0-
08	8586	X	8586	-0-	-0-	B	-0-	8586	2			N	-0-					-0-
09	8586	X	8586	-0-	-0-	B	-0-	8586	2			N	-0-					-0-
*10	6925	X	6925	-0-	-0-	B	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
*11	7302	X	7302	-0-	-0-	B	-0-	7302	2			N	-0-					-0-
*12	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,354 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	7006	X	6575	-0-	-431 B	-0-	6575	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		5023	-0-	5023 B	5023	5023	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4303	-0-	4303 B	9326	4303	2			N	-0-					-0-
04	13010	X	3684	-0-	-9326 B	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	6721	-0-	-502 B	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
06	7130	X	7130	-0-	-0- B	-0-	7130	2			N	-0-					-0-
07	9409	X	9409	-0-	-0- B	-0-	9409	2			N	-0-					-0-
08	5714	X	5714	-0-	-0- B	-0-	5714	2			N	-0-					-0-
09	9967	X	9967	-0-	-0- B	-0-	9967	2			N	-0-					-0-
*10	8112	X	8112	-0-	-0- B	-0-	8112	2			N	-0-					-0-
11	9120	X	8438	-0-	-682 B	-0-	8438	2			N	-0-					-0-
12	9424	X	NO RPT	-0-	-9424 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,076 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	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3			N	-0-					70
02	308	N	174	-0-	-134 B	-0-	174	3			N	-0-					70
03	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3			N	-0-					70
04	360	N	249	-0-	-111 B	-0-	249	3			N	-0-					70
05	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-					70
06	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3			N	-0-					70
07	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	311	3	42	9	N	38					108
08	279	N	229	-0-	-50 B	-0-	229	3			N	-0-					108
09	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3			N	-0-					108
10	341	N	306	-0-	-35 B	-0-	306	3			N	-0-					108
11	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-					108
12	372	N	327	-0-	-45 B	-0-	327	3			N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 3,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	992	N	675	-0-	-317 B	-0-	675	3			N	-0-					-0-
02	840	N	442	-0-	-398 B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
03	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	909	3			N	-0-					-0-
04	1042	N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
05	1321	N	1321	-0-	-0- B	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
06	940	N	940	-0-	-0- B	-0-	940	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1024	-0-	-61 B	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1060	-0-	-273 B	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
09	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	962	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	783	-0-	-240 B	-0-	783	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	578	-0-	-442 B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
12	992	N	872	-0-	-120 B	-0-	872	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
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	558	N	194	-0-	-364 B	-0-	194	2			N	-0-					117
02	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2			N	-0-					117
03	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	733	2			N	-0-					117
04	705	N	705	-0-	-0- B	-0-	705	2			N	-0-					117
05	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	727	2			N	-0-					117
06	720	N	553	-0-	-167 B	-0-	553	2			N	-0-					117
07	744	N	688	-0-	-56 B	-0-	688	2			N	-0-					117
08	936	N	936	-0-	-0- B	-0-	936	2			N	-0-					117
09	949	N	949	-0-	-0- B	-0-	949	2			N	-0-					117
10	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	780	2			N	-0-					117
11	900	N	766	-0-	-134 B	-0-	766	2			N	-0-					117
12	992	N	746	-0-	-246 B	-0-	746	2			N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 8,267 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	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	40	1	624	2	N	-0-					2
02	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	40	1	572	2	N	-0-					2
03	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	47	1	635	2	N	-0-					2
04	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	44	1	614	2	N	-0-					2
05	682	N	666	-0-	-16 B	-0-	50	1	616	2	N	-0-					2
06	660	N	519	-0-	-141 B	-0-	40	1	479	2	N	-0-					2
07	682	N	619	-0-	-63 B	-0-	46	1	573	2	N	-0-					2
08	651	N	601	-0-	-50 B	-0-	46	1	555	2	N	-0-					2
09	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	50	1	557	2	N	-0-					2
10	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	56	1	597	2	N	-0-					2
11	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	46	1	594	2	N	-0-					2
*12	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	56	1	610	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 7,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	25203	X	21256	-0-	-3947 B	-0-	1265	1	19991	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		19181	-0-	19181 B	19181	1242	1	17939	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		20491	-0-	20491 B	39672	1409	1	19081	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	61204	X	21532	-0-	-39672 B	-0-	1448	1	20081	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	21266	X	20163	-0-	-1103 B	-0-	1500	1	18663	2	N	-0-					-0-
06	20580	X	18057	-0-	-2523 B	-0-	1405	1	16651	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	22258	X	17785	-0-	-4473 B	-0-	1323	1	16459	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	20367	X	16851	-0-	-3516 B	-0-	1285	1	15565	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	19710	X	16787	-0-	-2923 B	-0-	1388	1	15399	2	N	-0-					-0-
10	20150	X	17324	-0-	-2826 B	-0-	1474	1	15848	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	18060	X	15390	-0-	-2670 B	-0-	1098	1	14292	2	N	-0-					-0-
12	17794	X	16686	-0-	-1108 B	-0-	1399	1	15287	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 221,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	3813	X	3588	-0-	-225 B	-0-	214	1	3374	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2885	-0-	2885 B	2885	187	1	2698	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3419	-0-	3419 B	6304	235	1	3183	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	9194	X	2890	-0-	-6304 B	-0-	194	1	2696	2	N	-0-					-0-
05	3596	X	2722	-0-	-874 B	-0-	202	1	2520	2	N	-0-					-0-
06	3480	X	2279	-0-	-1201 B	-0-	177	1	2102	2	N	-0-					-0-
07	3952	X	3952	-0-	-0- B	-0-	294	1	3657	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3069	X	2190	-0-	-879 B	-0-	167	1	2023	2	N	-0-					-0-
09	4838	X	4838	-0-	-0- B	-0-	400	1	4438	2	N	-0-					-0-
10	3670	X	3670	-0-	-0- B	-0-	312	1	3358	2	N	-0-					-0-
11	3375	X	3375	-0-	-0- B	-0-	241	1	3134	2	N	-0-					-0-
*12	3658	X	3658	-0-	-0- B	-0-	307	1	3351	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1023	N	989	-0-	-34 B	-0-	59	1	930	2	N	-0-					-0-
02	904	N	904	-0-	-0- B	-0-	59	1	845	2	N	-0-					-0-
03	1037	N	1037	-0-	-0- B	-0-	71	1	966	2	N	-0-					-0-
04	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	67	1	931	2	N	-0-					-0-
05	1047	N	1047	-0-	-0- B	-0-	78	1	969	2	N	-0-					-0-
06	990	N	954	-0-	-36 B	-0-	74	1	880	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	993	-0-	-30 B	-0-	74	1	919	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	991	-0-	-63 B	-0-	76	1	915	2	N	-0-					-0-
09	960	N	955	-0-	-5 B	-0-	79	1	876	2	N	-0-					-0-
10	1053	N	1053	-0-	-0- B	-0-	90	1	963	2	N	-0-					-0-
11	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	72	1	933	2	N	-0-					-0-
*12	1028	N	1028	-0-	-0- B	-0-	86	1	942	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	33387	X	27822	-0-	-5565 B	-466850	1656	1	26166	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		18980	-0-	18980 B	-447870	1229	1	17751	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		20101	-0-	20101 B	-427769	1382	1	18718	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	0	X	19127	-0-	19127 B	-408642	1286	1	17840	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	27807	X	18215	-0-	-9592 B	-408642	1355	1	16860	2	N	-0-					-0-
06	26910	X	15370	-0-	-11540 B	-408642	1196	1	14174	2	N	-0-					-0-
07	21018	X	23985	-0-	2967 B	-405675	1784	1	22199	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	18414	X	26415	-0-	8001 B	-397674	2014	1	24401	2	N	-0-					-0-
09	17820	X	19066	-0-	1246 B	-396428	1576	1	17490	2	N	-0-					-0-
10	18414	X	17158	-0-	-1256 B	-396428	1460	1	15698	2	N	-0-					-0-
11	17820	X	31563	-0-	13743 B	-382685	2253	1	29310	2	N	-0-					-0-
12	18414	X	18284	-0-	-130 B	-382685	1533	1	16751	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 256,086 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	29605	X	25751	-0-	-3854 B	-0-	1533	1	24218	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		22658	-0-	22658 B	22658	1467	1	21191	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		23359	-0-	23359 B	46017	1606	1	21750	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	69055	X	23038	-0-	-46017 B	-0-	1549	1	21488	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	25110	X	21564	-0-	-3546 B	-0-	1604	1	19958	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	24300	X	21143	-0-	-3157 B	-0-	1645	1	19498	2	N	-0-					-0-
07	25079	X	19236	-0-	-5843 B	-0-	1431	1	17801	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
08	21700	X	19331	-0-	-2369 B	-0-	1474	1	17857	2	N	-0-					-0-
09	21000	X	18372	-0-	-2628 B	-0-	1519	1	16853	2	N	-0-					-0-
10	21700	X	17872	-0-	-3828 B	-0-	1521	1	16350	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	21000	X	17483	-0-	-3517 B	-0-	1248	1	16235	2	N	-0-					-0-
12	19344	X	19121	-0-	-223 B	-0-	1603	1	17518	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 248,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	23737	X	23737	-0-	-0- B	-0-	1413	1	22324	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		19351	-0-	19351 B	19351	1253	1	18098	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		17922	-0-	17922 B	37273	1232	1	16689	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	56814	X	19541	-0-	-37273 B	-0-	1314	1	18227	2	N	-0-					-0-
05	19499	X	15911	-0-	-3588 B	-0-	1183	1	14727	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	18870	X	15756	-0-	-3114 B	-0-	1226	1	14530	2	N	-0-					-0-
07	19499	X	14874	-0-	-4625 B	-0-	1106	1	13766	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	17050	X	14341	-0-	-2709 B	-0-	1093	1	13247	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	16500	X	8840	-0-	-7660 B	-0-	731	1	8109	2	N	-0-					-0-
10	16275	X	11556	-0-	-4719 B	-0-	983	1	10572	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	15760	X	15760	-0-	-0- B	-0-	1125	1	14635	2	N	-0-					-0-
12	14880	X	13024	-0-	-1856 B	-0-	1092	1	11932	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 190,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	39742	X	33701	-0-	-6041 B	-0-	2006	1	31695	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		29540	-0-	29540 B	29540	1913	1	27627	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		31956	-0-	31956 B	61496	2197	1	29755	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
04	91428	X	29932	-0-	-61496 B	-0-	2013	1	27917	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	33635	X	29737	-0-	-3898 B	-0-	2212	1	27524	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	32550	X	27720	-0-	-4830 B	-0-	2157	1	25562	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	32705	X	28663	-0-	-4042 B	-0-	2132	1	26527	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
08	30039	X	26582	-0-	-3457 B	-0-	2027	1	24552	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
09	29070	X	26222	-0-	-2848 B	-0-	2167	1	24054	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	29729	X	26618	-0-	-3111 B	-0-	2265	1	24352	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	27750	X	25727	-0-	-2023 B	-0-	1836	1	23891	2	N	-0-					-0-
12	28675	X	25101	-0-	-3574 B	-0-	2104	1	22996	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 341,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	1147	X	942	-0-	-205 B	-0-	940	2	2	9	N	2					38
02	840	X	792	-0-	-48 B	-0-	791	2	1	9	N	1					39
03	899	X	762	-0-	-137 B	-0-	760	2	2	9	N	2					41
04	900	N	516	-0-	-384 B	-0-	515	2	1	9	N	1	2	1			40
05	868	N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	2	6	1			36
06	2005	N	2005	-0-	-0- B	-0-	1994	2	11	9	N	10	4	1			42
07	1522	N	1522	-0-	-0- B	-0-	1520	2	2	9	N	2	1	1			43
08	1256	N	1256	-0-	-0- B	-0-	1254	2	2	9	N	2					45
09	2010	N	771	-0-	-1239 B	-0-	770	2	1	9	N	1					46
10	1519	N	963	-0-	-556 B	-0-	962	2	1	9	N	1	2	1			45
11	1230	N	803	-0-	-427 B	-0-	802	2	1	9	N	1					46
*12	918	N	918	-0-	-0- B	-0-	917	2	1	9	N	1	1	1			46

TOTAL GAS PROD: 11,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	70	2	12	9	N	11					33
02	84	N	59	-0-	-25 B	-0-	53	2	6	9	N	5					38
03	93	N	61	-0-	-32 B	-0-	47	2	14	9	N	13					51
04	90	N	50	-0-	-40 B	-0-	40	2	10	9	N	9	15	1			45
05	62	N	42	-0-	-20 B	-0-	29	2	13	9	N	12	36	1			21
06	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	113	2	15	9	N	14	19	1			16
07	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	323	2	11	9	N	10	16	1			10
08	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	73	2	12	9	N	11					21
09	120	N	46	-0-	-74 B	-0-	39	2	7	9	N	6					27
10	341	N	54	-0-	-287 B	-0-	43	2	11	9	N	10	15	1			22
11	90	N	50	-0-	-40 B	-0-	41	2	9	9	N	8					30
12	62	N	33	-0-	-29 B	-0-	27	2	6	9	N	5	16	1			19

TOTAL GAS PROD: 1,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183342 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12124 - 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	2386	N	2386	-0-	-0- B	-0-	142	1	2244	2	N	-0-					50
02	1650	N	1650	-0-	-0- B	-0-	108	1	1542	2	N	-0-					50
03	1705	N	1487	-0-	-218 B	-0-	86	1	1401	2	N	-0-					50
04	2402	N	2402	-0-	-0- B	-0-	143	1	2259	2	N	-0-					50
05	1705	N	1612	-0-	-93 B	-0-	100	1	1512	2	N	-0-					50
06	1989	N	1989	-0-	-0- B	-0-	130	1	1859	2	N	-0-					50
07	1705	N	1592	-0-	-113 B	-0-	101	1	1491	2	N	-0-					50
08	1612	N	961	-0-	-651 B	-0-	62	1	899	2	N	-0-					50
09	1650	N	874	-0-	-776 B	-0-	57	1	817	2	N	-0-					50
10	1680	N	1680	-0-	-0- B	-0-	118	1	1562	2	N	-0-					50
11	2303	N	2303	-0-	-0- B	-0-	154	1	2149	2	N	-0-					50
*12	2964	N	2964	-0-	-0- B	-0-	197	1	2766	2	N	1					51
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 21,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	944	N	944	-0-	-0- B	-0-	94	1	850	2	N	-0-					-0-
02	1299	N	1299	-0-	-0- B	-0-	130	1	1169	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	1135	-0-	-725 B	-0-	116	1	1019	2	N	-0-					-0-
04	1611	N	1611	-0-	-0- B	-0-	149	1	1462	2	N	-0-					-0-
05	1731	N	1731	-0-	-0- B	-0-	177	1	1554	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	844	-0-	-266 B	-0-	91	1	753	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	1073	-0-	-601 B	-0-	126	1	947	2	N	-0-					-0-
08	1736	N	502	-0-	-1234 B	-0-	60	1	442	2	N	-0-					-0-
09	840	N	445	-0-	-395 B	-0-	50	1	395	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	805	-0-	-280 B	-0-	86	1	719	2	N	-0-					-0-
11	480	N	303	-0-	-177 B	-0-	32	1	271	2	N	-0-					-0-
*12	2778	N	2778	-0-	-0- B	-0-	269	1	2509	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,470 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 #: 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	1011	N	1011	-0-	-0- B	-0-	60	1	951	2	N	-0-					40
02	894	N	894	-0-	-0- B	-0-	59	1	835	2	N	-0-					40
03	1147	N	796	-0-	-351 B	-0-	46	1	750	2	N	-0-					40
04	1288	N	1288	-0-	-0- B	-0-	77	1	1211	2	N	-0-					40
05	1315	N	1315	-0-	-0- B	-0-	81	1	1234	2	N	-0-					40
06	1157	N	1157	-0-	-0- B	-0-	76	1	1081	2	N	-0-					40
07	1158	N	1158	-0-	-0- B	-0-	73	1	1085	2	N	-0-					40
08	1147	N	1141	-0-	-6 B	-0-	74	1	1067	2	N	-0-					40
09	1175	N	1175	-0-	-0- B	-0-	77	1	1098	2	N	-0-					40
10	1147	N	777	-0-	-370 B	-0-	54	1	717	2	N	5	5	8			40
							6	9									
11	1110	N	924	-0-	-186 B	-0-	62	1	862	2	N	-0-					40
12	1147	N	819	-0-	-328 B	-0-	54	1	765	2	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 12,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	3007	X	1931	-0-	-1076 B	-0-	192	1	1739	2	N	-0-					-0-
02	2716	X	1750	-0-	-966 B	-0-	175	1	1575	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	1950	-0-	-1057 B	-0-	199	1	1751	2	N	-0-					-0-
04	3766	X	3766	-0-	-0- B	-0-	349	1	3417	2	N	-0-					-0-
05	3208	X	3208	-0-	-0- B	-0-	327	1	2881	2	N	-0-					-0-
06	2935	X	2935	-0-	-0- B	-0-	318	1	2617	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	2619	-0-	-388 B	-0-	308	1	2311	2	N	-0-					-0-
08	3007	X	2384	-0-	-623 B	-0-	286	1	2098	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	2585	-0-	-325 B	-0-	292	1	2293	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	2878	-0-	-129 B	-0-	308	1	2567	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	2910	X	2623	-0-	-287 B	-0-	274	1	2349	2	N	-0-					-0-
*12	2745	X	2745	-0-	-0- B	-0-	266	1	2479	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	2555	X	2555	-0-	-0- B	-0-	255	1	2300	2	N	-0-					-0-
02	3534	X	3534	-0-	-0- B	-0-	354	1	3180	2	N	-0-					-0-
03	1860	X	1148	-0-	-712 B	-0-	117	1	1031	2	N	-0-					-0-
04	1800	X	1392	-0-	-408 B	-0-	129	1	1263	2	N	-0-					-0-
05	1860	X	1526	-0-	-334 B	-0-	156	1	1370	2	N	-0-					-0-
06	1800	X	1502	-0-	-298 B	-0-	163	1	1339	2	N	-0-					-0-
07	1860	X	1409	-0-	-451 B	-0-	166	1	1243	2	N	-0-					-0-
08	1519	X	1392	-0-	-127 B	-0-	167	1	1225	2	N	-0-					-0-
09	1500	X	1377	-0-	-123 B	-0-	156	1	1221	2	N	-0-					-0-
10	1550	X	1520	-0-	-30 B	-0-	163	1	1357	2	N	-0-					-0-
11	1424	N	1424	-0-	-0- B	-0-	149	1	1275	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1412	-0-	-14 B	-0-	137	1	1275	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,191 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 #: 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	2542	N	2076	-0-	-466 B	-0-	207	1	1869	2	N	-0-					12
02	2072	N	1666	-0-	-406 B	-0-	167	1	1499	2	N	-0-					12
03	2108	N	1638	-0-	-470 B	-0-	167	1	1471	2	N	-0-					12
04	2010	N	1540	-0-	-470 B	-0-	143	1	1397	2	N	-0-					12
05	1860	N	1527	-0-	-333 B	-0-	156	1	1371	2	N	-0-					12
06	1784	N	1784	-0-	-0- B	-0-	193	1	1591	2	N	-0-					12
07	1716	N	1716	-0-	-0- B	-0-	202	1	1514	2	N	-0-					12
08	1967	N	1967	-0-	-0- B	-0-	236	1	1731	2	N	-0-					12
09	2550	N	2550	-0-	-0- B	-0-	288	1	2262	2	N	-0-					12
10	2095	N	2095	-0-	-0- B	-0-	224	1	1871	2	N	-0-					12
11	1890	N	1726	-0-	-164 B	-0-	180	1	1546	2	N	-0-					12
12	2635	N	1793	-0-	-842 B	-0-	174	1	1619	2	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 22,078 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	2159	N	2159	-0-	-0- B	-0-	128	1	2031	2	N	-0-					35
02	2017	N	2017	-0-	-0- B	-0-	132	1	1885	2	N	-0-					35
03	2265	N	2265	-0-	-0- B	-0-	130	1	2135	2	N	-0-					35
04	2153	N	2153	-0-	-0- B	-0-	128	1	2025	2	N	-0-					35
05	2127	N	2127	-0-	-0- B	-0-	131	1	1996	2	N	-0-					35
06	1938	N	1938	-0-	-0- B	-0-	127	1	1811	2	N	-0-					35
07	2252	N	2252	-0-	-0- B	-0-	142	1	2110	2	N	-0-					35
08	2372	N	2372	-0-	-0- B	-0-	153	1	2219	2	N	-0-					35
09	2455	N	2455	-0-	-0- B	-0-	161	1	2294	2	N	-0-					35
10	1910	N	1910	-0-	-0- B	-0-	134	1	1773	2	N	3	3	8			35
							3	9									
11	2106	N	2106	-0-	-0- B	-0-	141	1	1965	2	N	-0-					35
*12	1992	N	1992	-0-	-0- B	-0-	132	1	1860	2	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 25,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	2697	N	1998	-0-	-699 B	-0-	199	1	1799	2	N	-0-					-0-
02	1960	N	1773	-0-	-187 B	-0-	177	1	1596	2	N	-0-					-0-
03	2546	N	2546	-0-	-0- B	-0-	260	1	2286	2	N	-0-					-0-
04	2359	N	2359	-0-	-0- B	-0-	219	1	2140	2	N	-0-					-0-
05	1953	N	1825	-0-	-128 B	-0-	186	1	1639	2	N	-0-					-0-
06	2460	N	969	-0-	-1491 B	-0-	105	1	864	2	N	-0-					-0-
07	2449	N	2391	-0-	-58 B	-0-	282	1	2109	2	N	-0-					-0-
08	2392	N	2392	-0-	-0- B	-0-	287	1	2105	2	N	-0-					-0-
09	1433	N	1433	-0-	-0- B	-0-	162	1	1271	2	N	-0-					-0-
10	2745	N	2745	-0-	-0- B	-0-	294	1	2451	2	N	-0-					-0-
11	2411	N	2411	-0-	-0- B	-0-	252	1	2159	2	N	-0-					-0-
*12	1950	N	1950	-0-	-0- B	-0-	189	1	1761	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	938	-0-	-1108 B	-0-	159	1	779	2	N	-0-					56
02	1848	X	929	-0-	-919 B	-0-	170	1	759	2	N	-0-					56
03	2046	X	1009	-0-	-1037 B	-0-	179	1	830	2	N	-0-					56
04	1980	X	1029	-0-	-951 B	-0-	184	1	845	2	N	-0-					56
05	1028	X	1028	-0-	-0- B	-0-	182	1	846	2	N	-0-					56
06	998	X	998	-0-	-0- B	-0-	188	1	810	2	N	-0-					56
07	1054	X	1040	-0-	-14 B	-0-	218	1	822	2	N	-0-					56
08	1319	N	1319	-0-	-0- B	-0-	99	1	1220	2	N	-0-					56
09	990	N	962	-0-	-28 B	-0-	84	1	878	2	N	-0-					56
10	1054	N	942	-0-	-112 B	-0-	68	1	874	2	N	-0-					56
11	1290	N	853	-0-	-437 B	-0-	66	1	787	2	N	-0-					56
*12	1049	N	1049	-0-	-0- B	-0-	77	1	972	2	N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 12,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	1722	-0-	-1068 B	-0-	172	1	1550	2	N	-0-					-0-
02	2520	X	1319	-0-	-1201 B	-0-	132	1	1187	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	2619	-0-	-171 B	-0-	267	1	2352	2	N	-0-					-0-
04	2323	X	2323	-0-	-0- B	-0-	215	1	2108	2	N	-0-					-0-
05	2309	N	2309	-0-	-0- B	-0-	236	1	2073	2	N	-0-					-0-
06	2520	N	2513	-0-	-7 B	-0-	272	1	2241	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	2350	-0-	-37 B	-0-	277	1	2073	2	N	-0-					-0-
08	2294	N	2266	-0-	-28 B	-0-	272	1	1994	2	N	-0-					-0-
09	2520	N	2128	-0-	-392 B	-0-	241	1	1887	2	N	-0-					-0-
10	2356	N	1848	-0-	-508 B	-0-	198	1	1650	2	N	-0-					-0-
11	2190	N	1713	-0-	-477 B	-0-	179	1	1534	2	N	-0-					-0-
12	2201	N	1912	-0-	-289 B	-0-	185	1	1727	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1726	-0-	-41 B	-1757	102	1	1624	2	N	-0-					47
02	1624	N	1062	-0-	-562 B	-1757	70	1	992	2	N	-0-					47
03	1798	N	1849	-0-	51 B	-1706	106	1	1743	2	N	-0-					47
04	1680	N	1794	-0-	114 B	-1592	107	1	1687	2	N	-0-					47
05	1178	N	1710	-0-	532 B	-1060	106	1	1604	2	N	-0-					47
06	1800	N	1740	-0-	-60 B	-1060	114	1	1626	2	N	-0-					47
07	1860	N	1657	-0-	-203 B	-1060	105	1	1552	2	N	-0-					47
08	1705	N	1807	-0-	102 B	-958	117	1	1690	2	N	-0-					47
09	1740	N	1666	-0-	-74 B	-958	109	1	1557	2	N	-0-					47
10	1643	N	1324	-0-	-319 B	-958	93	1	1231	2	N	-0-					47
11	1740	N	1700	-0-	-40 B	-958	114	1	1586	2	N	-0-					47
12	1736	N	1779	-0-	43 B	-915	118	1	1661	2	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 19,814 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 #: 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	1209	N	764	-0-	-445 B	-0-	76	1	688	2	N	-0-			-0-
02	1148	N	1148	-0-	-0- B	-0-	115	1	1033	2	N	-0-			-0-
03	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	90	1	792	2	N	-0-			-0-
04	977	N	977	-0-	-0- B	-0-	91	1	886	2	N	-0-			-0-
05	1271	N	1022	-0-	-249 B	-0-	104	1	918	2	N	-0-			-0-
06	870	N	870	-0-	-0- B	-0-	94	1	776	2	N	-0-			-0-
07	1023	N	471	-0-	-552 B	-0-	55	1	416	2	N	-0-			-0-
08	1023	N	470	-0-	-553 B	-0-	56	1	414	2	N	-0-			-0-
09	870	N	379	-0-	-491 B	-0-	43	1	336	2	N	-0-			-0-
10	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	78	1	651	2	N	-0-			-0-
11	1376	N	1376	-0-	-0- B	-0-	144	1	1232	2	N	-0-			-0-
*12	1209	N	1209	-0-	-0- B	-0-	117	1	1092	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1767	N	1584	-0-	-183 B	-0-	158	1	1426	2	N	-0-			-0-
02	1310	N	1310	-0-	-0- B	-0-	131	1	1179	2	N	-0-			-0-
03	1736	N	1192	-0-	-544 B	-0-	122	1	1070	2	N	-0-			-0-
04	1530	N	1163	-0-	-367 B	-0-	108	1	1055	2	N	-0-			-0-
05	1457	N	1202	-0-	-255 B	-0-	123	1	1079	2	N	-0-			-0-
06	1259	N	1259	-0-	-0- B	-0-	136	1	1123	2	N	-0-			-0-
07	1209	N	952	-0-	-257 B	-0-	112	1	840	2	N	-0-			-0-
08	1209	N	905	-0-	-304 B	-0-	109	1	796	2	N	-0-			-0-
09	1330	N	1330	-0-	-0- B	-0-	150	1	1180	2	N	-0-			-0-
10	1524	N	1524	-0-	-0- B	-0-	163	1	1361	2	N	-0-			-0-
11	2329	N	2329	-0-	-0- B	-0-	243	1	2086	2	N	-0-			-0-
*12	2293	N	2293	-0-	-0- B	-0-	222	1	2071	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2139	N	2080	-0-	-59 B	-0-	123	1	1957	2	N	-0-			1
02	2385	N	2385	-0-	-0- B	-0-	156	1	2229	2	N	-0-			1
03	2378	N	2378	-0-	-0- B	-0-	137	1	2241	2	N	-0-			1
04	2072	N	2072	-0-	-0- B	-0-	123	1	1949	2	N	-0-			1
05	2232	N	1967	-0-	-265 B	-0-	122	1	1845	2	N	-0-			1
06	2160	N	2091	-0-	-69 B	-0-	137	1	1954	2	N	-0-			1
07	2139	N	2113	-0-	-26 B	-0-	133	1	1980	2	N	-0-			1
08	2007	N	2007	-0-	-0- B	-0-	129	1	1878	2	N	-0-			1
09	2100	N	2049	-0-	-51 B	-0-	135	1	1914	2	N	-0-			1
10	2108	N	1980	-0-	-128 B	-0-	139	1	1841	2	N	-0-			1
11	1950	N	1661	-0-	-289 B	-0-	111	1	1550	2	N	-0-			1
12	2108	N	1048	-0-	-1060 B	-0-	70	1	978	2	N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 23,831 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 #: 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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2131	N	2131	-0-	-0- B	-0-	212	1	1919	2	N	-0-			-0-
02	1813	N	1813	-0-	-0- B	-0-	181	1	1632	2	N	-0-			-0-
03	3689	X	3689	-0-	-0- B	-0-	377	1	3312	2	N	-0-			-0-
04	2866	N	2866	-0-	-0- B	-0-	266	1	2600	2	N	-0-			-0-
05	2410	N	2410	-0-	-0- B	-0-	246	1	2164	2	N	-0-			-0-
06	2386	X	2386	-0-	-0- B	-0-	258	1	2128	2	N	-0-			-0-
07	2275	X	2275	-0-	-0- B	-0-	268	1	2007	2	N	-0-			-0-
08	2172	X	2172	-0-	-0- B	-0-	261	1	1911	2	N	-0-			-0-
09	2298	X	2298	-0-	-0- B	-0-	260	1	2038	2	N	-0-			-0-
10	2562	X	2562	-0-	-0- B	-0-	274	1	2288	2	N	-0-			-0-
11	1888	X	1888	-0-	-0- B	-0-	197	1	1691	2	N	-0-			-0-
*12	1964	N	1964	-0-	-0- B	-0-	190	1	1774	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,454 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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1153	N	1153	-0-	-0- B	-0-	115	1	1038	2	N	-0-			-0-
02	980	N	882	-0-	-98 B	-0-	88	1	794	2	N	-0-			-0-
03	1054	N	1019	-0-	-35 B	-0-	104	1	915	2	N	-0-			-0-
04	1110	N	970	-0-	-140 B	-0-	90	1	880	2	N	-0-			-0-
05	1003	N	1003	-0-	-0- B	-0-	102	1	901	2	N	-0-			-0-
06	990	N	984	-0-	-6 B	-0-	107	1	877	2	N	-0-			-0-
07	992	N	897	-0-	-95 B	-0-	106	1	791	2	N	-0-			-0-
08	992	N	816	-0-	-176 B	-0-	98	1	718	2	N	-0-			-0-
09	990	N	900	-0-	-90 B	-0-	102	1	798	2	N	-0-			-0-
10	1006	N	1006	-0-	-0- B	-0-	108	1	898	2	N	-0-			-0-
11	928	N	928	-0-	-0- B	-0-	97	1	831	2	N	-0-			-0-
12	930	N	809	-0-	-121 B	-0-	78	1	731	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	N	181	-0-	-191 B	-0-	18	1	163	2	N	-0-			-0-
02	504	N	486	-0-	-18 B	-0-	49	1	437	2	N	-0-			-0-
03	558	N	469	-0-	-89 B	-0-	48	1	421	2	N	-0-			-0-
04	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	40	1	395	2	N	-0-			-0-
05	527	N	434	-0-	-93 B	-0-	44	1	390	2	N	-0-			-0-
06	450	N	408	-0-	-42 B	-0-	44	1	364	2	N	-0-			-0-
07	465	N	381	-0-	-84 B	-0-	45	1	336	2	N	-0-			-0-
08	434	N	361	-0-	-73 B	-0-	43	1	318	2	N	-0-			-0-
09	420	N	365	-0-	-55 B	-0-	41	1	324	2	N	-0-			-0-
10	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	54	1	453	2	N	-0-			-0-
11	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	47	1	405	2	N	-0-			-0-
*12	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	45	1	421	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,945 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 #: 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	1323	N	1323	-0-	-0- B	-0-	79	1	1244	2	N	-0-			2
02	952	N	505	-0-	-447 B	-0-	33	1	472	2	N	-0-			2
03	1561	N	1561	-0-	-0- B	-0-	90	1	1471	2	N	-0-			2
04	1362	N	1362	-0-	-0- B	-0-	81	1	1281	2	N	-0-			2
05	1364	N	1364	-0-	-0- B	-0-	84	1	1280	2	N	-0-			2
06	1020	N	1018	-0-	-2 B	-0-	67	1	951	2	N	-0-			2
07	1187	N	1187	-0-	-0- B	-0-	75	1	1112	2	N	-0-			2
08	1241	N	1241	-0-	-0- B	-0-	80	1	1161	2	N	-0-			2
09	1489	N	1489	-0-	-0- B	-0-	98	1	1391	2	N	-0-			2
10	1291	N	1291	-0-	-0- B	-0-	91	1	1200	2	N	-0-			2
11	1020	N	908	-0-	-112 B	-0-	61	1	847	2	N	-0-			2
12	1054	N	838	-0-	-216 B	-0-	56	1	782	2	N	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 14,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2294	N	1971	-0-	-323 B	-0-	196	1	1775	2	N	-0-			-0-
02	1708	N	1368	-0-	-340 B	-0-	137	1	1231	2	N	-0-			-0-
03	1798	N	1722	-0-	-76 B	-0-	176	1	1546	2	N	-0-			-0-
04	1920	N	1707	-0-	-213 B	-0-	158	1	1549	2	N	-0-			-0-
05	1519	N	1293	-0-	-226 B	-0-	132	1	1161	2	N	-0-			-0-
06	1680	N	1448	-0-	-232 B	-0-	157	1	1291	2	N	-0-			-0-
07	1767	N	1576	-0-	-191 B	-0-	186	1	1390	2	N	-0-			-0-
08	2051	N	2051	-0-	-0- B	-0-	246	1	1805	2	N	-0-			-0-
09	2408	N	2408	-0-	-0- B	-0-	272	1	2136	2	N	-0-			-0-
10	2408	N	2408	-0-	-0- B	-0-	258	1	2150	2	N	-0-			-0-
11	1980	N	1518	-0-	-462 B	-0-	159	1	1359	2	N	-0-			-0-
12	2480	N	2064	-0-	-416 B	-0-	200	1	1864	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMONS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200134 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12676 - 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	2554	X	2554	-0-	-0- B	-0-	254	1	2300	2	N	-0-			10
02	2156	N	1679	-0-	-477 B	-0-	168	1	1511	2	N	-0-			10
03	2139	N	1897	-0-	-242 B	-0-	194	1	1703	2	N	-0-			10
04	2611	N	2611	-0-	-0- B	-0-	242	1	2369	2	N	-0-			10
05	2091	N	2091	-0-	-0- B	-0-	213	1	1878	2	N	-0-			10
06	2360	N	2360	-0-	-0- B	-0-	256	1	2104	2	N	-0-			10
07	2542	N	2074	-0-	-468 B	-0-	244	1	1830	2	N	-0-			10
08	2077	N	1922	-0-	-155 B	-0-	231	1	1691	2	N	-0-			10
09	2739	N	2739	-0-	-0- B	-0-	310	1	2429	2	N	-0-			10
10	2286	N	2286	-0-	-0- B	-0-	245	1	2041	2	N	-0-			10
11	2989	N	2989	-0-	-0- B	-0-	312	1	2677	2	N	-0-			10
12	2542	N	1965	-0-	-577 B	-0-	190	1	1775	2	N	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 27,167 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 #: 16 RRCID -> 200618 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12656 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	2938	-0-	-503 B	-0-	293	1	2645	2	N	-0-			20
02	2784	X	2784	-0-	-0- B	-0-	279	1	2505	2	N	-0-			20
03	3472	X	2964	-0-	-508 B	-0-	303	1	2661	2	N	-0-			20
04	3360	X	2836	-0-	-524 B	-0-	263	1	2573	2	N	-0-			20
05	3472	X	2988	-0-	-484 B	-0-	305	1	2683	2	N	-0-			20
06	2970	X	2823	-0-	-147 B	-0-	306	1	2517	2	N	-0-			20
07	3069	X	2593	-0-	-476 B	-0-	305	1	2288	2	N	-0-			20
08	2976	X	2285	-0-	-691 B	-0-	274	1	2011	2	N	-0-			20
09	2880	X	1942	-0-	-938 B	-0-	220	1	1722	2	N	-0-			20
10	2976	X	2262	-0-	-714 B	-0-	242	1	2020	2	N	-0-			20
11	2820	X	2002	-0-	-818 B	-0-	209	1	1793	2	N	-0-			20
12	2604	X	2033	-0-	-571 B	-0-	197	1	1836	2	N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 30,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMONS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201350 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12546 - 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	1516	N	1516	-0-	-0- B	-0-	151	1	1365	2	N	-0-			5
02	1428	N	1164	-0-	-264 B	-0-	116	1	1048	2	N	-0-			5
03	1550	N	1150	-0-	-400 B	-0-	117	1	1033	2	N	-0-			5
04	1470	N	1252	-0-	-218 B	-0-	116	1	1136	2	N	-0-			5
05	1411	N	1411	-0-	-0- B	-0-	144	1	1267	2	N	-0-			5
06	1110	N	1070	-0-	-40 B	-0-	116	1	954	2	N	-0-			5
07	1302	N	922	-0-	-380 B	-0-	109	1	813	2	N	-0-			5
08	1426	N	920	-0-	-506 B	-0-	110	1	810	2	N	-0-			5
09	1080	N	959	-0-	-121 B	-0-	108	1	851	2	N	-0-			5
10	1057	N	1057	-0-	-0- B	-0-	113	1	944	2	N	-0-			5
11	956	N	956	-0-	-0- B	-0-	100	1	856	2	N	-0-			5
*12	1017	N	1017	-0-	-0- B	-0-	98	1	919	2	N	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 13,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1898	N	1898	-0-	-0- B	-0-	189	1	1709	2	N	-0-			27
02	1788	N	1788	-0-	-0- B	-0-	179	1	1609	2	N	-0-			27
03	2356	N	1933	-0-	-423 B	-0-	197	1	1736	2	N	-0-			27
04	1830	N	1787	-0-	-43 B	-0-	166	1	1621	2	N	-0-			27
05	1984	N	1781	-0-	-203 B	-0-	182	1	1599	2	N	-0-			27
06	1860	N	1824	-0-	-36 B	-0-	198	1	1626	2	N	-0-			27
07	1860	N	1596	-0-	-264 B	-0-	188	1	1408	2	N	-0-			27
08	1767	N	1545	-0-	-222 B	-0-	185	1	1360	2	N	-0-			27
09	1830	N	1319	-0-	-511 B	-0-	149	1	1170	2	N	-0-			27
10	1581	N	662	-0-	-919 B	-0-	71	1	591	2	N	-0-			27
11	1500	N	1177	-0-	-323 B	-0-	123	1	1054	2	N	-0-			27
*12	2410	N	2410	-0-	-0- B	-0-	233	1	2177	2	N	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 19,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
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	2015	X	3739	-0-	1724 B	-10293	634	1	3105	2	N	-0-					88
02	0	X	3335	-0-	3335 B	-6958	611	1	2724	2	N	-0-					88
03	3472	X	2933	-0-	-539 B	-6958	520	1	2413	2	N	-0-					88
04	3390	X	2470	-0-	-920 B	-6958	442	1	2028	2	N	-0-					88
05	3503	X	2569	-0-	-934 B	-6958	455	1	2114	2	N	-0-					88
06	3390	X	2347	-0-	-1043 B	-6958	442	1	1905	2	N	-0-					88
07	3503	X	2486	-0-	-1017 B	-6958	521	1	1965	2	N	-0-					88
08	2945	X	2300	-0-	-645 B	-6958	173	1	2127	2	N	-0-					88
09	2490	X	2165	-0-	-325 B	-6958	189	1	1976	2	N	-0-					88
10	2573	X	1677	-0-	-896 B	-6958	121	1	1550	2	N	5	5	8			88
							6	9									
11	2220	N	1619	-0-	-601 B	-6958	126	1	1493	2	N	-0-					88
12	2232	N	2275	-0-	43 B	-6915	167	1	2108	2	N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 29,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206063 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12260 - 12272

01	863	N	863	-0-	-0- B	-0-	51	1	812	2	N	-0-					7
02	805	N	805	-0-	-0- B	-0-	53	1	752	2	N	-0-					7
03	916	N	916	-0-	-0- B	-0-	53	1	863	2	N	-0-					7
04	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	50	1	789	2	N	-0-					7
05	910	N	910	-0-	-0- B	-0-	56	1	854	2	N	-0-					7
06	830	N	830	-0-	-0- B	-0-	54	1	776	2	N	-0-					7
07	886	N	886	-0-	-0- B	-0-	56	1	830	2	N	-0-					7
08	859	N	859	-0-	-0- B	-0-	55	1	804	2	N	-0-					7
09	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	57	1	807	2	N	-0-					7
10	831	N	831	-0-	-0- B	-0-	58	1	770	2	N	3	3	8			7
							3	9									
11	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	53	1	744	2	N	20					27
							22	9									
*12	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	54	1	759	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 10,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207234 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12270 - 12346

01	1767	N	690	-0-	-1077 B	-0-	41	1	649	2	N	-0-					31
02	1624	N	1215	-0-	-409 B	-0-	80	1	1135	2	N	-0-					31
03	1317	N	1317	-0-	-0- B	-0-	76	1	1241	2	N	-0-					31
04	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	51	1	813	2	N	-0-					31
05	1333	N	887	-0-	-446 B	-0-	55	1	832	2	N	-0-					31
06	1260	N	741	-0-	-519 B	-0-	49	1	692	2	N	-0-					31
07	899	N	810	-0-	-89 B	-0-	51	1	759	2	N	-0-					31
08	899	N	770	-0-	-129 B	-0-	50	1	720	2	N	-0-					31
09	750	N	615	-0-	-135 B	-0-	40	1	575	2	N	-0-					31
10	806	N	656	-0-	-150 B	-0-	46	1	610	2	N	-0-					31
11	750	N	446	-0-	-304 B	-0-	30	1	416	2	N	-0-					31
*12	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	44	1	624	2	N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 9,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3751	-0-	-0-	B	-0-	636	1	3115	2	N	-0-					158
02	3686	X	3686	-0-	-0-	B	-0-	675	1	3011	2	N	-0-					158
03	4083	X	4083	-0-	-0-	B	-0-	724	1	3359	2	N	-0-					158
04	4149	X	4149	-0-	-0-	B	-0-	743	1	3406	2	N	-0-					158
05	4147	X	4147	-0-	-0-	B	-0-	734	1	3413	2	N	-0-					158
06	4054	X	4054	-0-	-0-	B	-0-	763	1	3291	2	N	-0-					158
07	3317	X	3224	-0-	-93	B	-0-	676	1	2548	2	N	-0-					158
08	3224	X	2042	-0-	-1182	B	-0-	154	1	1888	2	N	-0-					158
09	3120	X	2053	-0-	-1067	B	-0-	180	1	1873	2	N	-0-					158
10	3224	X	3042	-0-	-182	B	-0-	221	1	2821	2	N	-0-					158
11	3120	X	3086	-0-	-34	B	-0-	239	1	2847	2	N	-0-	117	1			41
*12	3889	X	3889	-0-	-0-	B	-0-	286	1	3603	2	N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 41,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILLANS WELL #: 8 RRCID -> 213243 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11510 - 11671

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	95	N	95	-0-	-0-	B	-0-	16	1	79	2	N	-0-					93
02	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	18	1	80	2	N	-0-					93
03	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	18	1	84	2	N	-0-					93
04	90	N	84	-0-	-6	B	-0-	15	1	69	2	N	-0-					93
05	124	N	110	-0-	-14	B	-0-	20	1	90	2	N	-0-					93
06	90	N	85	-0-	-5	B	-0-	16	1	69	2	N	-0-					93
07	112	N	112	-0-	-0-	B	-0-	23	1	88	2	N	1					94
								1	9									
08	124	N	113	-0-	-11	B	-0-	8	1	105	2	N	-0-					94
09	90	N	59	-0-	-31	B	-0-	5	1	54	2	N	-0-					94
10	124	N	95	-0-	-29	B	-0-	7	1	88	2	N	-0-					94
11	120	N	76	-0-	-44	B	-0-	6	1	70	2	N	-0-					94
*12	75	N	75	-0-	-0-	B	-0-	6	1	69	2	N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 1,104 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. (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	6099	X	6099	-0-	-0-	B	-0-	1033	1	5066	2	N	-0-					100
02	5622	X	5622	-0-	-0-	B	-0-	1029	1	4593	2	N	-0-					100
03	5856	X	5856	-0-	-0-	B	-0-	1039	1	4817	2	N	-0-					100
04	6172	X	6172	-0-	-0-	B	-0-	1105	1	5067	2	N	-0-					100
05	6438	X	6438	-0-	-0-	B	-0-	1140	1	5298	2	N	-0-					100
06	6342	X	6342	-0-	-0-	B	-0-	1193	1	5149	2	N	-0-					100
07	6355	X	4799	-0-	-1556	B	-0-	1006	1	3793	2	N	-0-					100
08	6995	X	6995	-0-	-0-	B	-0-	527	1	6468	2	N	-0-					100
09	7531	X	7531	-0-	-0-	B	-0-	659	1	6866	2	N	5	5	8			100
								6	9									
10	6590	X	6590	-0-	-0-	B	-0-	479	1	6108	2	N	3	3	8			100
								3	9									
11	6087	X	6087	-0-	-0-	B	-0-	472	1	5614	2	N	1	1	8			100
								1	9									
*12	7544	X	7544	-0-	-0-	B	-0-	555	1	6989	2	N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 76,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	27	1	134	2	N	-0-					113
02	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	29	1	131	2	N	-0-					113
03	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	33	1	153	2	N	-0-					113
04	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	32	1	146	2	N	-0-					113
05	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	37	1	171	2	N	-0-					113
06	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	119	1	515	2	N	-0-					113
07	917	N	917	-0-	-0- B	-0-	192	1	724	2	N	1					114
							1	9									
08	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	49	1	602	2	N	-0-					114
09	600	N	413	-0-	-187 B	-0-	36	1	377	2	N	-0-					114
10	620	N	108	-0-	-512 B	-0-	8	1	100	2	N	-0-					114
11	600	N	67	-0-	-533 B	-0-	5	1	62	2	N	-0-					114
12	434	N	100	-0-	-334 B	-0-	7	1	93	2	N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 3,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3260	X	3260	-0-	-0- B	-0-	193	1	3067	2	N	-0-					54
02	3483	X	3483	-0-	-0- B	-0-	228	1	3255	2	N	-0-					54
03	3383	X	3383	-0-	-0- B	-0-	195	1	3188	2	N	-0-					54
04	2668	X	2668	-0-	-0- B	-0-	159	1	2509	2	N	-0-					54
05	2976	X	2976	-0-	-0- B	-0-	184	1	2792	2	N	-0-					54
06	2511	X	2511	-0-	-0- B	-0-	165	1	2346	2	N	-0-					54
07	2898	X	2898	-0-	-0- B	-0-	183	1	2715	2	N	-0-					54
08	3084	X	3084	-0-	-0- B	-0-	199	1	2885	2	N	-0-					54
09	2817	X	2817	-0-	-0- B	-0-	185	1	2632	2	N	-0-					54
10	2656	X	2656	-0-	-0- B	-0-	186	1	2470	2	N	-0-					54
11	2874	X	2874	-0-	-0- B	-0-	193	1	2681	2	N	-0-					54
*12	2919	N	2919	-0-	-0- B	-0-	194	1	2725	2	N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 35,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2449	X	2374	-0-	-75 B	-0-	402	1	1972	2	N	-0-					36
02	1517	N	1517	-0-	-0- B	-0-	278	1	1239	2	N	-0-					36
03	2232	N	2176	-0-	-56 B	-0-	386	1	1790	2	N	-0-					36
04	2442	N	2442	-0-	-0- B	-0-	437	1	2005	2	N	-0-					36
05	3016	N	3016	-0-	-0- B	-0-	534	1	2482	2	N	-0-					36
06	3370	X	3370	-0-	-0- B	-0-	634	1	2736	2	N	-0-					36
07	3523	X	3523	-0-	-0- B	-0-	738	1	2785	2	N	-0-					36
08	4179	X	4179	-0-	-0- B	-0-	315	1	3864	2	N	-0-					36
09	4000	X	4000	-0-	-0- B	-0-	350	1	3648	2	N	2	2	8			36
							2	9									
10	5717	X	5717	-0-	-0- B	-0-	415	1	5296	2	N	5	5	8			36
							6	9									
11	3839	X	3839	-0-	-0- B	-0-	298	1	3541	2	N	-0-					36
*12	3629	X	3629	-0-	-0- B	-0-	267	1	3362	2	N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 39,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC 428008
NEAL, CE JR GUI WELL #: 1 RRCID -> 109258 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12697 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

HILL "B" WELL #: 1 RRCID -> 177773 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 14375 PERF.12988 - 13445

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1248	-0-	-395 B	-0-	1248	1			N	-0-					-0-
02	1484	N	1154	-0-	-330 B	-0-	1154	1			N	-0-					-0-
03	1457	N	1262	-0-	-195 B	-0-	1262	1			N	-0-					-0-
04	1801	N	1801	-0-	-0- B	-0-	1801	1			N	-0-					-0-
05	1630	N	1630	-0-	-0- B	-0-	1630	1			N	-0-					-0-
06	1230	N	948	-0-	-282 B	-0-	948	1			N	-0-					-0-
07	1643	N	970	-0-	-673 B	-0-	970	1			N	-0-					-0-
08	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	868	1			N	-0-					-0-
09	1068	N	1068	-0-	-0- B	-0-	1068	1			N	-0-					-0-
10	961	N	287	-0-	-674 B	-0-	287	1			N	-0-					-0-
*11	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	733	1			N	-0-					-0-
12	1116	N	373	-0-	-743 B	-0-	373	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL RANCH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 182290 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11688 - 11910

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	17	-0-	17 B	296	17	1			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	296					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	296					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	296					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	296					N	-0-					-0-
06	296	X	-0-	-0-	-296 B	-0-					N	-0-					-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: 17 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
WEBB WELL #: 1 RRCID -> 182741 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11290 - 11397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	39	-0-	8 B	-1969	39	1			N	-0-					13
02	3	N	151	-0-	148 B	-1821	151	1			N	-0-					13
03	31	N	11	-0-	-20 B	-1821	11	1			N	-0-					13
04	0	N	66	-0-	66 B	-1755	66	1			N	-0-					13
05	155	N	65	-0-	-90 B	-1755	65	1			N	-0-					13
06	11	N	68	-0-	57 B	-1698	68	1			N	-0-					13
07	62	N	42	-0-	-20 B	-1698	42	1			N	-0-					13
08	0	N	34	-0-	34 B	-1664	34	1			N	-0-					13
09	60	N	6	-0-	-54 B	-1664	6	1			N	-0-					13
10	31	N	47	-0-	16 B	-1648	47	1			N	-0-					13
11	0	N	12	-0-	12 B	-1636	12	1			N	-0-					13
12	6	N	-0-	-0-	-6 B	-1636					N	-0-					13

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

HILL RANCH UNIT 8 WELL #: 1 RRCID -> 184634 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11810 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	1			N	-0-					-0-
02	280	N	143	-0-	-137 B	-0-	143	1			N	-0-					-0-
03	186	N	122	-0-	-64 B	-0-	122	1			N	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	1			N	-0-					-0-
05	155	N	125	-0-	-30 B	-0-	125	1			N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	1			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	1			N	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	1			N	-0-					-0-
09	180	N	167	-0-	-13 B	-0-	167	1			N	-0-					-0-
*10	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	1			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL RANCH UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 185193 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11679 - 11991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- 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
WARD-WHEELER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186093 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11502 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	522	-0-	-1245 B	-0-	522	1			N	-0-					-0-
02	1568	X	694	-0-	-874 B	-0-	694	1			N	-0-					-0-
03	1147	X	572	-0-	-575 B	-0-	572	1			N	-0-					-0-
04	690	X	451	-0-	-239 B	-0-	451	1			N	-0-					-0-
05	775	X	59	-0-	-716 B	-0-	59	1			N	-0-					-0-
06	750	X	300	-0-	-450 B	-0-	300	1			N	-0-					-0-
07	775	X	84	-0-	-691 B	-0-	84	1			N	-0-					-0-
08	558	X	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					-0-
09	450	X	80	-0-	-370 B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
11	300	X	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL RANCH UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 186286 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11405 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	766	-0-	-102 B	-0-	766	1			N	-0-					30
02	952	N	858	-0-	-94 B	-0-	858	1			N	-0-					30
03	1147	N	826	-0-	-321 B	-0-	826	1			N	-0-					30
04	803	N	803	-0-	-0- B	-0-	803	1			N	-0-					30
05	961	N	726	-0-	-235 B	-0-	726	1			N	-0-					30
06	810	N	518	-0-	-292 B	-0-	518	1			N	-0-					30
07	837	N	304	-0-	-533 B	-0-	304	1			N	-0-					30
08	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	1			N	-0-					30
09	510	N	138	-0-	-372 B	-0-	138	1			N	-0-					30
*10	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	686	1			N	-0-					30
*11	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	784	1			N	-0-					30
*12	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	729	1			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 7,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1209	N	351	-0-	-858 B	-0-	351	1			N	-0-					36
02	588	N	389	-0-	-199 B	-0-	389	1			N	-0-					36
03	372	N	346	-0-	-26 B	-0-	346	1			N	-0-					36
04	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	599	1			N	-0-					36
05	434	N	382	-0-	-52 B	-0-	382	1			N	-0-					36
06	330	N	232	-0-	-98 B	-0-	232	1			N	-0-					36
07	620	N	242	-0-	-378 B	-0-	242	1			N	-0-					36
08	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	1			N	-0-					36
09	240	N	60	-0-	-180 B	-0-	60	1			N	-0-					36
*10	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	1			N	-0-					36
*11	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	1			N	-0-					36
*12	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	1			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 4,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
HILL-KELLOGG UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 186617 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11480 - 11615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	704	-0-	-1838 B	-0-	704	1			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		479	-0-	479 B	479	479	1			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		547	-0-	547 B	1026	547	1			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1175	-0-	1175 B	2201	1175	1			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		758	-0-	758 B	2959	758	1			N	-0-					-0-
06	3741	X	782	-0-	-2959 B	-0-	782	1			N	-0-					-0-
07	1209	N	888	-0-	-321 B	-0-	888	1			N	-0-					-0-
08	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	1			N	-0-					-0-
09	780	N	228	-0-	-552 B	-0-	228	1			N	-0-					-0-
*10	977	N	977	-0-	-0- B	-0-	977	1			N	-0-					-0-
*11	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	1			N	-0-					-0-
*12	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	810	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON-YOUNG UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 188031 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12149 - 12184

01	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	547	1			N	-0-					-0-
02	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	677	1			N	-0-					-0-
03	941	N	941	-0-	-0- B	-0-	941	1			N	-0-					-0-
04	956	N	956	-0-	-0- B	-0-	956	1			N	-0-					-0-
05	918	N	918	-0-	-0- B	-0-	918	1			N	-0-					-0-
06	900	N	535	-0-	-365 B	-0-	535	1			N	-0-					-0-
07	992	N	472	-0-	-520 B	-0-	472	1			N	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	1			N	-0-					-0-
09	540	N	514	-0-	-26 B	-0-	514	1			N	-0-					-0-
10	465	N	399	-0-	-66 B	-0-	399	1			N	-0-					-0-
*11	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	1			N	-0-					-0-
12	527	N	308	-0-	-219 B	-0-	308	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 188884 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11710 - 11973

01	5146	X	3184	-0-	-1962 B	-0-	3184	1			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3499	-0-	3499 B	3499	3499	1			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3584	-0-	3584 B	7083	3584	1			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3072	-0-	3072 B	10155	3072	1			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2888	-0-	2888 B	13043	2888	1			N	-0-					-0-
06	14118	X	1075	-0-	-13043 B	-0-	1075	1			N	-0-					-0-
07	3875	X	-0-	-0-	-3875 B	-0-					N	-0-					-0-
08	3596	X	-0-	-0-	-3596 B	-0-					N	-0-					-0-
09	3060	X	-0-	-0-	-3060 B	-0-					N	-0-					-0-
10	2883	X	-0-	-0-	-2883 B	-0-					N	-0-					-0-
11	1080	X	-0-	-0-	-1080 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
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	93	N	22	-0-	-71 B	-0-	22	1			N	-0-					-0-
02	84	N	25	-0-	-59 B	-0-	25	1			N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	26	1			N	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	1			N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25	1			N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	1			N	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	1			N	-0-					-0-
08	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	1			N	-0-					-0-
09	180	N	29	-0-	-151 B	-0-	29	1			N	-0-					-0-
10	248	N	58	-0-	-190 B	-0-	58	1			N	-0-					-0-
*11	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	1			N	-0-					-0-
*12	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 819 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	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	53	-0-	-3 B	-0-	53	1			N	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57	1			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	1			N	-0-					-0-
05	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	1			N	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	1			N	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8 B	-0-	147	1			N	-0-					-0-
08	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	1			N	-0-					-0-
09	150	N	113	-0-	-37 B	-0-	113	1			N	-0-					-0-
10	155	N	72	-0-	-83 B	-0-	72	1			N	-0-					-0-
*11	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	1			N	-0-					-0-
12	124	N	33	-0-	-91 B	-0-	33	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2325	X	1245	-0-	-1080 B	-0-	1245	1			N	-0-					44
02	DLQ G-10		1085	-0-	1085 B	1085	1085	1			N	-0-					44
03	DLQ G-10		771	-0-	771 B	1856	771	1			N	-0-					44
04	DLQ G-10		810	-0-	810 B	2666	810	1			N	-0-					44
05	DLQ G-10		1031	-0-	1031 B	3697	1031	1			N	-0-					44
06	4828	X	1131	-0-	-3697 B	-0-	1131	1			N	-0-					44
07	837	N	612	-0-	-225 B	-0-	612	1			N	-0-					44
08	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	710	1			N	-0-					44
09	1140	N	478	-0-	-662 B	-0-	478	1			N	-0-					44
10	620	N	129	-0-	-491 B	-0-	129	1			N	-0-					44
*11	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	1			N	-0-					44
12	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 8,031 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 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	532	N	532	-0-	-0-	B	-0-	532	1			N	-0-					-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	B	-0-	322	1			N	-0-					-0-
03	868	N	21	-0-	-847	B	-0-	21	1			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	1			N	-0-					-0-
05	372	N	35	-0-	-337	B	-0-	35	1			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	1			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	B	-0-	18	1			N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	B	-0-	15	1			N	-0-					-0-
*10	23	N	23	-0-	-0-	B	-0-	23	1			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,033 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	279	N	144	-0-	-135	B	-0-	144	1			N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	1			N	-0-					-0-
03	62	N	26	-0-	-36	B	-0-	26	1			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	B	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	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: 358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199252 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 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	2818	X	2818	-0-	-0-	B	-0-	2818	1			N	-0-					16
02	DLQ G-10		4661	-0-	4661	B	4661	4661	1			N	-0-					16
03	DLQ G-10		2236	-0-	2236	B	6897	2236	1			N	-0-					16
04	DLQ G-10		1306	-0-	1306	B	8203	1306	1			N	-0-					16
05	DLQ G-10		2422	-0-	2422	B	10625	2422	1			N	-0-					16
06	12376	X	1751	-0-	-10625	B	-0-	1751	1			N	-0-					16
07	5146	X	3621	-0-	-1525	B	-0-	3621	1			N	-0-					16
08	2232	X	2150	-0-	-82	B	-0-	2150	1			N	-0-					16
09	2340	X	2158	-0-	-182	B	-0-	2158	1			N	-0-					16
10	3627	X	2179	-0-	-1448	B	-0-	2179	1			N	-0-					16
11	3510	X	1409	-0-	-2101	B	-0-	1409	1			N	-0-					16
12	3627	X	-0-	-0-	-3627	B	-0-					N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 26,711 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 10 WELL #: 1 RRCID -> 202256 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11444 - 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	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	1			N	-0-					12
02	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	1			N	-0-					12
03	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	1			N	-0-					12
04	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	1			N	-0-					12
05	341	N	315	-0-	-26 B	-0-	315	1			N	-0-					12
06	210	N	152	-0-	-58 B	-0-	152	1			N	-0-					12
07	341	N	106	-0-	-235 B	-0-	106	1			N	-0-					12
08	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	1			N	-0-					12
09	150	N	45	-0-	-105 B	-0-	45	1			N	-0-					12
*10	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	1			N	-0-					12
*11	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	1			N	-0-					12
*12	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	1			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 2,836 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	23	-0-	-39 B	-0-	23	1			N	-0-					30
02	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	1			N	-0-					30
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
05	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	1			N	-0-					30
06	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	1			N	-0-					30
07	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	1			N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
09	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					30
10	93	N	-0-	-0-	-93 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: 262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203031 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12010 - 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	840	N	840	-0-	-0- B	-0-	840	1			N	-0-					14
02	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	613	1			N	-0-					14
03	837	N	627	-0-	-210 B	-0-	627	1			N	-0-					14
04	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	1			N	-0-					14
05	682	N	622	-0-	-60 B	-0-	622	1			N	-0-					14
06	600	N	538	-0-	-62 B	-0-	538	1			N	-0-					14
07	496	N	163	-0-	-333 B	-0-	163	1			N	-0-					14
08	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	1			N	-0-					14
09	540	N	11	-0-	-529 B	-0-	11	1			N	-0-					14
*10	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	1			N	-0-					14
*11	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	1			N	-0-					14
*12	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	1			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 4,441 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 13 WELL #: 1 RRCID -> 203091 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11296 - 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	1603	N	1603	-0-	-0- B	-0-	1603	1			N	-0-					150
02	2320	N	2320	-0-	-0- B	-0-	2320	1			N	-0-					150
03	2129	N	2129	-0-	-0- B	-0-	2129	1			N	-0-					150
04	1993	N	1993	-0-	-0- B	-0-	1993	1			N	-0-					150
05	2573	N	2057	-0-	-516 B	-0-	2057	1			N	-0-					150
06	2070	N	1904	-0-	-166 B	-0-	1904	1			N	-0-					150
07	2046	N	1196	-0-	-850 B	-0-	1196	1			N	-0-					150
08	1233	N	1233	-0-	-0- B	-0-	1233	1			N	-0-					150
09	1890	N	687	-0-	-1203 B	-0-	687	1			N	-0-					150
10	1209	N	1073	-0-	-136 B	-0-	1073	1			N	-0-					150
*11	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	616	1			N	-0-					150
*12	981	N	981	-0-	-0- B	-0-	981	1			N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 17,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLEMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203344 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 12222 PERF.11980 - 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	1822	N	1822	-0-	-0- B	-0-	1822	1			N	-0-					6
02	1892	N	1892	-0-	-0- B	-0-	1892	1			N	-0-					6
03	2046	N	1540	-0-	-506 B	-0-	1540	1			N	-0-					6
04	1577	N	1577	-0-	-0- B	-0-	1577	1			N	-0-					6
05	2108	N	1532	-0-	-576 B	-0-	1532	1			N	-0-					6
06	1500	N	1453	-0-	-47 B	-0-	1453	1			N	-0-					6
07	1730	N	1730	-0-	-0- B	-0-	1730	1			N	-0-					6
08	1400	N	1400	-0-	-0- B	-0-	1400	1			N	-0-					6
09	1440	N	1043	-0-	-397 B	-0-	1043	1			N	-0-					6
10	1736	N	362	-0-	-1374 B	-0-	362	1			N	-0-					6
*11	1636	N	1636	-0-	-0- B	-0-	1636	1			N	-0-					6
*12	2072	N	2072	-0-	-0- B	-0-	2072	1			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 18,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	279	N	110	-0-	-169 B	-0-	110	1			N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224 B	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	1			N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 216 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 #: 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	2498	N	2498	-0-	-0-	B	-0-	2498	1			N	-0-			-0-
02	2361	N	2361	-0-	-0-	B	-0-	2361	1			N	-0-			-0-
03	2474	N	2474	-0-	-0-	B	-0-	2474	1			N	-0-			-0-
04	2166	N	2166	-0-	-0-	B	-0-	2166	1			N	-0-			-0-
05	2242	N	2242	-0-	-0-	B	-0-	2242	1			N	-0-			-0-
06	2347	N	2347	-0-	-0-	B	-0-	2347	1			N	-0-			-0-
07	2325	N	2325	-0-	-0-	B	-0-	2325	1			N	-0-			-0-
08	2169	N	2169	-0-	-0-	B	-0-	2169	1			N	-0-			-0-
09	2070	N	2015	-0-	-55	B	-0-	2015	1			N	-0-			-0-
10	2139	N	2052	-0-	-87	B	-0-	2052	1			N	-0-			-0-
*11	2023	N	2023	-0-	-0-	B	-0-	2023	1			N	-0-			-0-
12	2077	N	1351	-0-	-726	B	-0-	1351	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,023 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	3038	X	2028	-0-	-1010	B	-0-	2006	1	22	9	N	20			70
02	2492	X	2465	-0-	-27	B	-0-	2439	1	26	9	N	24			94
03	4165	X	4165	-0-	-0-	B	-0-	4136	1	29	9	N	26			120
04	2129	X	2129	-0-	-0-	B	-0-	2116	1	13	9	N	12			132
05	2728	X	2357	-0-	-371	B	-0-	2348	1	9	9	N	8			140
06	4020	X	3338	-0-	-682	B	-0-	3335	1	3	9	N	3			143
07	4154	X	1971	-0-	-2183	B	-0-	1964	1	7	9	N	6			149
08	4154	X	1684	-0-	-2470	B	-0-	1672	1	12	9	N	11			160
09	3330	X	2141	-0-	-1189	B	-0-	2124	1	17	9	N	15			175
10	3441	X	2209	-0-	-1232	B	-0-	2196	1	13	9	N	12			187
11	3330	X	2297	-0-	-1033	B	-0-	2279	1	18	9	N	16			203
*12	2401	X	2401	-0-	-0-	B	-0-	2399	1	2	9	N	2			205

TOTAL GAS PROD: 29,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

LINN OPERATING, INC. 501545
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B DENY		8164	-0-	8164	B	8164	338	1	7826	2	Y	-0-			-0-
*08	14B DENY		5527	-0-	5527	B	13691	229	1	5298	2	Y	-0-			-0-
*09	14B DENY		4249	-0-	4249	B	17940	176	1	4073	2	Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT		4210	-0-	4210	B	22150	171	1	4039	2	Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT		3729	-0-	3729	B	25879	148	1	3581	2	Y	-0-			-0-
*12	14B DENY		4216	-0-	4216	B	30095	181	1	4035	2	Y	-0-			-0-

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

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	19	1	427	2	Y	-0-			-0-
02	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	15	1	366	2	Y	-0-			-0-
03	527	N	333	-0-	-194 B	-0-	13	1	320	2	Y	-0-			-0-
04	420	N	403	-0-	-17 B	-0-	16	1	387	2	Y	-0-			-0-
05	434	N	378	-0-	-56 B	-0-	15	1	363	2	Y	-0-			-0-
06	330	N	281	-0-	-49 B	-0-	11	1	270	2	Y	-0-			-0-
07	403	N	235	-0-	-168 B	-0-	10	1	225	2	Y	-0-			-0-
08	403	X	256	-0-	-147 B	-0-	11	1	245	2	Y	-0-			-0-
09	390	X	167	-0-	-223 B	-0-	7	1	160	2	Y	-0-			-0-
10	372	X	334	-0-	-38 B	-0-	13	1	321	2	Y	-0-			-0-
11	476	X	476	-0-	-0- B	-0-	18	1	458	2	Y	-0-			-0-
*12	248	X	161	-0-	-87 B	-0-	7	1	154	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	434	N	421	-0-	-13 B	-0-	18	1	403	2	Y	-0-			-0-
02	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	13	1	315	2	Y	-0-			-0-
03	372	N	363	-0-	-9 B	-0-	14	1	349	2	Y	-0-			-0-
04	420	N	330	-0-	-90 B	-0-	13	1	317	2	Y	-0-			-0-
05	372	N	19	-0-	-353 B	-0-	19	2			Y	-0-			-0-
06	360	N	13	-0-	-347 B	-0-	13	2			Y	-0-			-0-
07	341	N	10	-0-	-331 B	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
08	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2			Y	-0-			-0-
09	13	N	9	-0-	-4 B	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
10	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
11	30	N	12	-0-	-18 B	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
*12	9	N	6	-0-	-3 B	-0-	6	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,540 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	5022	X	4486	-0-	-536 B	-0-	186	1	4300	2	Y	-0-			-0-
02	3764	X	3764	-0-	-0- B	-0-	148	1	3616	2	Y	-0-			-0-
03	4775	X	4775	-0-	-0- B	-0-	187	1	4588	2	Y	-0-			-0-
04	4763	X	4763	-0-	-0- B	-0-	184	1	4579	2	Y	-0-			-0-
05	4712	X	4606	-0-	-106 B	-0-	182	1	4424	2	Y	-0-			-0-
06	4620	X	4200	-0-	-420 B	-0-	170	1	4030	2	Y	-0-			-0-
07	4929	X	3558	-0-	-1371 B	-0-	147	1	3411	2	Y	-0-			-0-
08	4929	X	3132	-0-	-1797 B	-0-	130	1	3002	2	Y	-0-			-0-
09	5208	X	5208	-0-	-0- B	-0-	216	1	4992	2	Y	-0-			-0-
10	5219	X	5219	-0-	-0- B	-0-	211	1	5008	2	Y	-0-			-0-
11	4694	X	4694	-0-	-0- B	-0-	187	1	4507	2	Y	-0-			-0-
*12	5183	X	5183	-0-	-0- B	-0-	223	1	4960	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	124	N	111	-0-	-13 B	-0-	18	1	93	2	N	-0-					25
02	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	50	1	460	2	N	-0-					25
03	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	40	1	148	2	N	-0-					25
04	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	34	1	141	2	N	-0-					25
05	558	N	85	-0-	-473 B	-0-	34	1	51	2	N	-0-					25
06	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					25
07	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					25
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
*12	791	N	791	-0-	-0- B	-0-	791	2			N	-0-	25	7			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2467	X	2467	-0-	-0- B	-0-	251	1	2216	2	Y	-0-					26
02	1764	X	1764	-0-	-0- B	-0-	188	1	1576	2	Y	-0-					26
03	2449	X	2431	-0-	-18 B	-0-	235	1	2196	2	Y	-0-					26
04	2400	X	2159	-0-	-241 B	-0-	210	1	1949	2	Y	-0-					26
05	2566	X	2566	-0-	-0- B	-0-	234	1	2332	2	Y	-0-					26
06	2400	X	1958	-0-	-442 B	-0-	219	1	1739	2	Y	-0-					26
07	2610	X	2610	-0-	-0- B	-0-	243	1	2367	2	Y	-0-					26
08	2573	X	2298	-0-	-275 B	-0-	222	1	2076	2	Y	-0-					26
09	2490	X	2235	-0-	-255 B	-0-	205	1	2030	2	Y	-0-					26
10	2604	X	2474	-0-	-130 B	-0-	233	1	2241	2	Y	-0-					26
11	2520	X	2034	-0-	-486 B	-0-	199	1	1835	2	Y	-0-					26
*12	2604	X	2072	-0-	-532 B	-0-	89	1	1983	2	Y	-0-	26	7			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,068 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	1128	N	1128	-0-	-0- B	-0-	47	1	1081	2	Y	-0-					-0-
02	985	N	985	-0-	-0- B	-0-	39	1	946	2	Y	-0-					-0-
03	1081	N	1081	-0-	-0- B	-0-	42	1	1039	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	1020	-0-	-0- B	-0-	40	1	980	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	1047	-0-	-7 B	-0-	42	1	1005	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	1017	-0-	-3 B	-0-	41	1	976	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	1052	-0-	-2 B	-0-	44	1	1008	2	Y	-0-					-0-
08	1056	N	1056	-0-	-0- B	-0-	43	1	1013	2	Y	-0-					-0-
09	1036	N	1036	-0-	-0- B	-0-	43	1	993	2	Y	-0-					-0-
10	1076	N	1076	-0-	-0- B	-0-	44	1	1032	2	Y	-0-					-0-
11	1075	N	1075	-0-	-0- B	-0-	42	1	1033	2	Y	-0-					-0-
*12	1036	N	1036	-0-	-0- B	-0-	45	1	991	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	2976	X	1973	-0-	-1003	B	-0-	82	1	1891	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		28	-0-	28	B	28	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		1110	-0-	1110	B	1138	43	1	1067	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1723	-0-	1723	B	2861	67	1	1656	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		63	-0-	63	B	2924	2	1	61	2	Y	-0-					-0-
06	3050	X	126	-0-	-2924	B	-0-	5	1	121	2	Y	-0-					-0-
07	1767	N	34	-0-	-1733	B	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	11	-0-	-51	B	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	38	-0-	-82	B	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					-0-
10	2046	N	2046	-0-	-0-	B	-0-	83	1	1963	2	Y	-0-					-0-
11	940	N	940	-0-	-0-	B	-0-	37	1	903	2	Y	-0-					-0-
*12	36	N	36	-0-	-0-	B	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	130	X	130	-0-	-0-	B	-0-	6	1	124	2	Y	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	4	1	98	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	114	-0-	-10	B	-0-	5	1	109	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	B	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11	B	-0-	5	1	108	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	95	-0-	-25	B	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	5	1	120	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	16	-0-	-108	B	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	42	-0-	-48	B	-0-	1	1	41	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	41	-0-	-83	B	-0-	1	1	40	2	Y	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	B	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
*12	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 978 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	139	N	139	-0-	-0-	B	-0-	6	1	133	2	Y	-0-					-0-
02	307	N	307	-0-	-0-	B	-0-	12	1	295	2	Y	-0-					-0-
03	585	N	585	-0-	-0-	B	-0-	23	1	562	2	Y	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	10	1	250	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	138	-0-	-203	B	-0-	5	1	133	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	110	-0-	-460	B	-0-	5	1	105	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	140	-0-	-139	B	-0-	6	1	134	2	Y	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	6	1	126	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	109	-0-	-11	B	-0-	5	1	104	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	83	-0-	-72	B	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	79	-0-	-41	B	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
*12	124	N	102	-0-	-22	B	-0-	4	1	98	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	1041	N	1041	-0-	-0- B	-0-	43	1	998	2	Y	-0-			-0-
02	889	N	889	-0-	-0- B	-0-	34	1	855	2	Y	-0-			-0-
03	1023	N	978	-0-	-45 B	-0-	38	1	940	2	Y	-0-			-0-
04	1020	N	962	-0-	-58 B	-0-	37	1	925	2	Y	-0-			-0-
05	992	N	972	-0-	-20 B	-0-	39	1	933	2	Y	-0-			-0-
06	960	N	924	-0-	-36 B	-0-	37	1	887	2	Y	-0-			-0-
07	992	N	927	-0-	-65 B	-0-	38	1	889	2	Y	-0-			-0-
08	961	N	938	-0-	-23 B	-0-	38	1	900	2	Y	-0-			-0-
09	930	N	895	-0-	-35 B	-0-	37	1	858	2	Y	-0-			-0-
10	930	N	863	-0-	-67 B	-0-	34	1	829	2	Y	-0-			-0-
11	900	N	811	-0-	-89 B	-0-	33	1	778	2	Y	-0-			-0-
*12	930	N	894	-0-	-36 B	-0-	38	1	856	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	6	1	125	2	N	-0-			-0-
02	112	N	47	-0-	-65 B	-0-	1	1	46	2	N	-0-			-0-
03	93	N	69	-0-	-24 B	-0-	3	1	66	2	N	-0-			-0-
04	120	N	56	-0-	-64 B	-0-	1	1	55	2	N	-0-			-0-
05	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	8	1	212	2	N	-0-			-0-
06	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	7	1	170	2	N	-0-			-0-
07	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	7	1	153	2	N	-0-			-0-
08	217	N	60	-0-	-157 B	-0-	2	1	58	2	N	-0-			-0-
09	180	N	31	-0-	-149 B	-0-	1	1	30	2	N	-0-			-0-
10	155	N	9	-0-	-146 B	-0-	9	2			N	-0-			-0-
11	60	N	23	-0-	-37 B	-0-	1	1	22	2	N	-0-			-0-
*12	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	1	1	19	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,003 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	682	N	341	-0-	-341 B	-0-	14	1	327	2	N	-0-			-0-
02	868	N	785	-0-	-83 B	-0-	30	1	755	2	N	-0-			-0-
03	620	N	590	-0-	-30 B	-0-	23	1	567	2	N	-0-			-0-
04	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	16	1	396	2	N	-0-			-0-
05	868	N	340	-0-	-528 B	-0-	13	1	327	2	N	-0-			-0-
06	570	N	382	-0-	-188 B	-0-	16	1	366	2	N	-0-			-0-
07	434	N	361	-0-	-73 B	-0-	14	1	347	2	N	-0-			-0-
08	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	17	1	375	2	N	-0-			-0-
09	390	N	346	-0-	-44 B	-0-	14	1	332	2	N	-0-			-0-
10	372	N	348	-0-	-24 B	-0-	15	1	333	2	N	-0-			-0-
11	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	22	1	519	2	N	-0-			-0-
*12	372	N	339	-0-	-33 B	-0-	15	1	324	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	19	1	420	2	N	-0-			-0-
02	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	19	1	470	2	N	-0-			-0-
03	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	18	1	439	2	N	-0-			-0-
04	420	N	399	-0-	-21 B	-0-	16	1	383	2	N	-0-			-0-
05	527	N	399	-0-	-128 B	-0-	16	1	383	2	N	-0-			-0-
06	450	N	391	-0-	-59 B	-0-	16	1	375	2	N	-0-			-0-
07	403	N	366	-0-	-37 B	-0-	14	1	352	2	N	-0-			-0-
08	403	N	366	-0-	-37 B	-0-	15	1	351	2	N	-0-			-0-
09	390	N	364	-0-	-26 B	-0-	15	1	349	2	N	-0-			-0-
10	372	N	357	-0-	-15 B	-0-	15	1	342	2	N	-0-			-0-
11	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	26	1	600	2	N	-0-			-0-
*12	372	N	361	-0-	-11 B	-0-	16	1	345	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	172	1	421	2	N	-0-			36
02	532	N	492	-0-	-40 B	-0-	154	1	338	2	N	-0-			36
03	558	N	530	-0-	-28 B	-0-	169	1	361	2	N	-0-			36
04	570	N	522	-0-	-48 B	-0-	164	1	358	2	N	-0-			36
05	558	N	513	-0-	-45 B	-0-	169	1	344	2	N	-0-			36
06	510	N	478	-0-	-32 B	-0-	164	1	314	2	N	-0-			36
07	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	171	1	467	2	N	-0-			36
08	527	N	482	-0-	-45 B	-0-	168	1	314	2	N	-0-			36
09	480	N	455	-0-	-25 B	-0-	162	1	293	2	N	-0-			36
10	655	N	655	-0-	-0- B	-0-	168	1	315	2	N	156			192
							172	9							
11	480	N	450	-0-	-30 B	-0-	162	1	288	2	N	-0-			192
*12	465	N	301	-0-	-164 B	-0-	13	1	288	2	N	-0-	1 7		191

TOTAL GAS PROD: 6,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

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	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	19	1	437	2	N	-0-			-0-
02	756	N	336	-0-	-420 B	-0-	13	1	323	2	N	-0-			-0-
03	682	N	286	-0-	-396 B	-0-	11	1	275	2	N	-0-			-0-
04	450	N	265	-0-	-185 B	-0-	10	1	255	2	N	-0-			-0-
05	372	N	310	-0-	-62 B	-0-	12	1	298	2	N	-0-			-0-
06	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	14	1	320	2	N	-0-			-0-
07	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	13	1	290	2	N	-0-			-0-
08	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	13	1	298	2	N	-0-			-0-
09	330	N	201	-0-	-129 B	-0-	8	1	193	2	N	-0-			-0-
10	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	18	1	426	2	N	-0-			-0-
11	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	16	1	383	2	N	-0-			-0-
*12	217	N	194	-0-	-23 B	-0-	8	1	186	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	1910	N	1910	-0-	-0- B	-0-	78	1	1832	2	N	-0-			-0-
02	2072	N	1494	-0-	-578 B	-0-	58	1	1436	2	N	-0-			-0-
03	2077	N	1456	-0-	-621 B	-0-	57	1	1399	2	N	-0-			-0-
04	1860	N	912	-0-	-948 B	-0-	36	1	876	2	N	-0-			-0-
05	1643	N	479	-0-	-1164 B	-0-	18	1	461	2	N	-0-			-0-
06	1410	N	13	-0-	-1397 B	-0-	13	2			N	-0-			-0-
07	930	N	398	-0-	-532 B	-0-	17	1	381	2	N	-0-			-0-
08	465	N	136	-0-	-329 B	-0-	6	1	130	2	N	-0-			-0-
09	906	N	906	-0-	-0- B	-0-	37	1	869	2	N	-0-			-0-
10	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	33	1	763	2	N	-0-			-0-
11	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	19	1	463	2	N	-0-			-0-
*12	930	N	907	-0-	-23 B	-0-	39	1	868	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	787	N	787	-0-	-0- B	-0-	33	1	754	2	N	-0-			-0-
02	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	26	1	640	2	N	-0-			-0-
03	775	N	714	-0-	-61 B	-0-	28	1	686	2	N	-0-			-0-
04	750	N	674	-0-	-76 B	-0-	26	1	648	2	N	-0-			-0-
05	744	N	671	-0-	-73 B	-0-	27	1	644	2	N	-0-			-0-
06	690	N	632	-0-	-58 B	-0-	25	1	607	2	N	-0-			-0-
07	682	N	655	-0-	-27 B	-0-	27	1	628	2	N	-0-			-0-
08	682	N	651	-0-	-31 B	-0-	27	1	624	2	N	-0-			-0-
09	630	N	625	-0-	-5 B	-0-	26	1	599	2	N	-0-			-0-
10	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	28	1	656	2	N	-0-			-0-
11	647	N	647	-0-	-0- B	-0-	26	1	621	2	N	-0-			-0-
*12	651	N	621	-0-	-30 B	-0-	27	1	594	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,027 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-	13	2			N	-0-			-0-
02	9	N	4	-0-	-5 B	-0-	4	2			N	-0-			-0-
03	6	N	3	-0-	-3 B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
04	13	N	8	-0-	-5 B	-0-	8	2			N	-0-			-0-
05	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-			-0-
06	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-			-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-			-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-			-0-
09	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-			-0-
10	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-			-0-
11	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-			-0-
*12	31	N	16	-0-	-15 B	-0-	1	1	15	2	N	-0-			-0-

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

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	4016	X	4016	-0-	-0- B	-0-	166	1	3850	2	N	-0-			-0-
02	2963	X	2963	-0-	-0- B	-0-	115	1	2848	2	N	-0-			-0-
03	3219	X	3219	-0-	-0- B	-0-	126	1	3093	2	N	-0-			-0-
04	2850	X	2737	-0-	-113 B	-0-	106	1	2631	2	N	-0-			-0-
05	2945	X	2463	-0-	-482 B	-0-	97	1	2366	2	N	-0-			-0-
06	2850	X	2036	-0-	-814 B	-0-	83	1	1953	2	N	-0-			-0-
07	2945	X	2578	-0-	-367 B	-0-	107	1	2471	2	N	-0-			-0-
08	2945	X	2332	-0-	-613 B	-0-	96	1	2236	2	N	-0-			-0-
09	2730	X	2379	-0-	-351 B	-0-	99	1	2280	2	N	-0-			-0-
10	2573	X	2490	-0-	-83 B	-0-	100	1	2390	2	N	-0-			-0-
11	2490	X	1755	-0-	-735 B	-0-	70	1	1685	2	N	-0-			-0-
*12	2449	N	2360	-0-	-89 B	-0-	101	1	2259	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 160809 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12706 - 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	1677	N	1677	-0-	-0- B	-0-	70	1	1607	2	N	-0-			-0-
02	1763	N	1763	-0-	-0- B	-0-	69	1	1694	2	N	-0-			-0-
03	2032	N	2032	-0-	-0- B	-0-	80	1	1952	2	N	-0-			-0-
04	2081	N	2081	-0-	-0- B	-0-	81	1	2000	2	N	-0-			-0-
05	2158	N	2158	-0-	-0- B	-0-	86	1	2072	2	N	-0-			-0-
06	2166	N	2166	-0-	-0- B	-0-	89	1	2077	2	N	-0-			-0-
07	2354	N	2354	-0-	-0- B	-0-	98	1	2256	2	N	-0-			-0-
08	2314	N	2314	-0-	-0- B	-0-	96	1	2218	2	N	-0-			-0-
09	2086	N	2086	-0-	-0- B	-0-	86	1	2000	2	N	-0-			-0-
10	2209	N	2209	-0-	-0- B	-0-	89	1	2120	2	N	-0-			-0-
11	2206	N	2206	-0-	-0- B	-0-	87	1	2119	2	N	-0-			-0-
*12	2022	N	2022	-0-	-0- B	-0-	87	1	1935	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,068 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1511	N	1511	-0-	-0- B	-0-	62	1	1449	2	N	-0-			-0-
02	1224	N	1224	-0-	-0- B	-0-	48	1	1176	2	N	-0-			-0-
03	1302	N	1268	-0-	-34 B	-0-	50	1	1218	2	N	-0-			-0-
04	1260	N	1007	-0-	-253 B	-0-	38	1	969	2	N	-0-			-0-
05	1302	N	1076	-0-	-226 B	-0-	43	1	1033	2	N	-0-			-0-
06	1230	N	1049	-0-	-181 B	-0-	43	1	1006	2	N	-0-			-0-
07	1086	N	1086	-0-	-0- B	-0-	45	1	1041	2	N	-0-			-0-
08	1085	N	1077	-0-	-8 B	-0-	44	1	1033	2	N	-0-			-0-
09	1050	N	1044	-0-	-6 B	-0-	44	1	1000	2	N	-0-			-0-
10	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	44	1	1055	2	N	-0-			-0-
11	1071	N	1071	-0-	-0- B	-0-	42	1	1029	2	N	-0-			-0-
*12	1085	N	1038	-0-	-47 B	-0-	45	1	993	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 167280 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12627 - 12818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1077	-0-	-411 B	-0-	45	1	1032	2	N	-0-			-0-
02	1288	N	744	-0-	-544 B	-0-	29	1	715	2	N	-0-			-0-
03	1240	N	763	-0-	-477 B	-0-	30	1	733	2	N	-0-			-0-
04	1050	N	309	-0-	-741 B	-0-	12	1	297	2	N	-0-			-0-
05	1266	N	1266	-0-	-0- B	-0-	51	1	1215	2	N	-0-			-0-
06	750	N	637	-0-	-113 B	-0-	26	1	611	2	N	-0-			-0-
07	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	42	1	983	2	N	-0-			-0-
08	1271	N	1137	-0-	-134 B	-0-	47	1	1090	2	N	-0-			-0-
09	1392	N	1392	-0-	-0- B	-0-	58	1	1334	2	N	-0-			-0-
10	1360	N	1360	-0-	-0- B	-0-	55	1	1305	2	N	-0-			-0-
11	1260	N	1260	-0-	-0- B	-0-	49	1	1211	2	N	-0-			-0-
*12	1426	N	1364	-0-	-62 B	-0-	59	1	1305	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 2 RRCID -> 168107 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 12910 PERF.12116 - 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	3011	X	3011	-0-	-0- B	-0-	124	1	2887	2	N	-0-			-0-
02	2408	X	2255	-0-	-153 B	-0-	87	1	2168	2	N	-0-			-0-
03	2635	N	2634	-0-	-1 B	-0-	103	1	2531	2	N	-0-			-0-
04	2910	N	1368	-0-	-1542 B	-0-	54	1	1314	2	N	-0-			-0-
05	2517	N	2517	-0-	-0- B	-0-	100	1	2417	2	N	-0-			-0-
06	3398	X	3398	-0-	-0- B	-0-	139	1	3259	2	N	-0-			-0-
07	4008	X	4008	-0-	-0- B	-0-	166	1	3842	2	N	-0-			-0-
08	3514	X	3514	-0-	-0- B	-0-	145	1	3369	2	N	-0-			-0-
09	3089	X	3089	-0-	-0- B	-0-	129	1	2960	2	N	-0-			-0-
10	3100	X	2687	-0-	-413 B	-0-	110	1	2577	2	N	-0-			-0-
11	3320	X	3320	-0-	-0- B	-0-	131	1	3189	2	N	-0-			-0-
*12	3100	X	3046	-0-	-54 B	-0-	131	1	2915	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 3 RRCID -> 172632 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12030 - 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	2480	X	594	-0-	-1886 B	-0-	25	1	569	2	N	-0-			-0-
02	2240	X	517	-0-	-1723 B	-0-	20	1	497	2	N	-0-			-0-
03	1023	X	500	-0-	-523 B	-0-	19	1	481	2	N	-0-			-0-
04	990	X	532	-0-	-458 B	-0-	21	1	511	2	N	-0-			-0-
05	651	X	525	-0-	-126 B	-0-	21	1	504	2	N	-0-			-0-
06	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	20	1	480	2	N	-0-			-0-
07	558	N	519	-0-	-39 B	-0-	21	1	498	2	N	-0-			-0-
08	527	N	499	-0-	-28 B	-0-	20	1	479	2	N	-0-			-0-
09	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	21	1	491	2	N	-0-			-0-
10	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	24	1	568	2	N	-0-			-0-
11	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	22	1	529	2	N	-0-			-0-
*12	527	N	510	-0-	-17 B	-0-	22	1	488	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WHEELOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 172928 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 12933 PERF.12560 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

KOONCE, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 172939 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12670 - 12816

01	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-				-0-
02	28	N	4	-0-	-24	B	-0-	4	2			N	-0-				-0-
03	31	N	1	-0-	-30	B	-0-	1	2			N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	B	-0-					N	-0-				-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

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

WILSON ZA GU1 WELL #: 2 RRCID -> 173075 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12206 - 12534

01	5859	X	5859	-0-	-0-	B	-0-	243	1	5616	2	N	-0-				-0-
02	4471	X	4471	-0-	-0-	B	-0-	175	1	4296	2	N	-0-				-0-
03	4566	X	4566	-0-	-0-	B	-0-	179	1	4387	2	N	-0-				-0-
04	4852	X	4852	-0-	-0-	B	-0-	188	1	4664	2	N	-0-				-0-
05	4870	X	4870	-0-	-0-	B	-0-	193	1	4677	2	N	-0-				-0-
06	4867	X	4867	-0-	-0-	B	-0-	198	1	4669	2	N	-0-				-0-
07	4747	X	4747	-0-	-0-	B	-0-	196	1	4551	2	N	-0-				-0-
08	4388	X	4388	-0-	-0-	B	-0-	182	1	4206	2	N	-0-				-0-
09	4241	X	4241	-0-	-0-	B	-0-	175	1	4066	2	N	-0-				-0-
10	4307	X	4307	-0-	-0-	B	-0-	175	1	4132	2	N	-0-				-0-
11	4183	X	4183	-0-	-0-	B	-0-	165	1	4018	2	N	-0-				-0-
*12	4220	X	4220	-0-	-0-	B	-0-	181	1	4039	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 55,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
PEYTON, MT GU1 WELL #: 4 RRCID -> 179343 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12348 - 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	2086	N	2086	-0-	-0-	B	-0-	87	1	1999	2	N	-0-			-0-
02	1848	N	1749	-0-	-99	B	-0-	68	1	1681	2	N	-0-			-0-
03	2015	N	1842	-0-	-173	B	-0-	72	1	1770	2	N	-0-			-0-
04	2010	N	1883	-0-	-127	B	-0-	73	1	1810	2	N	-0-			-0-
05	1922	N	1868	-0-	-54	B	-0-	74	1	1794	2	N	-0-			-0-
06	1770	N	1767	-0-	-3	B	-0-	71	1	1696	2	N	-0-			-0-
07	1953	N	1812	-0-	-141	B	-0-	75	1	1737	2	N	-0-			-0-
08	1860	N	1791	-0-	-69	B	-0-	74	1	1717	2	N	-0-			-0-
09	1770	N	1711	-0-	-59	B	-0-	70	1	1641	2	N	-0-			-0-
10	1798	N	1755	-0-	-43	B	-0-	71	1	1684	2	N	-0-			-0-
11	1740	N	1669	-0-	-71	B	-0-	66	1	1603	2	N	-0-			-0-
*12	1767	N	1697	-0-	-70	B	-0-	73	1	1624	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5510	X	5510	-0-	-0-	B	-0-	228	1	5282	2	N	-0-			-0-
02	4755	X	4755	-0-	-0-	B	-0-	186	1	4569	2	N	-0-			-0-
03	4960	X	4960	-0-	-0-	B	-0-	194	1	4766	2	N	-0-			-0-
04	4361	X	4361	-0-	-0-	B	-0-	170	1	4191	2	N	-0-			-0-
05	4190	X	4190	-0-	-0-	B	-0-	165	1	4025	2	N	-0-			-0-
06	4325	X	4325	-0-	-0-	B	-0-	176	1	4149	2	N	-0-			-0-
07	4093	X	4093	-0-	-0-	B	-0-	170	1	3923	2	N	-0-			-0-
08	4387	X	4387	-0-	-0-	B	-0-	182	1	4205	2	N	-0-			-0-
09	4363	X	4363	-0-	-0-	B	-0-	181	1	4182	2	N	-0-			-0-
10	4552	X	4552	-0-	-0-	B	-0-	184	1	4368	2	N	-0-			-0-
11	3732	X	3732	-0-	-0-	B	-0-	148	1	3584	2	N	-0-			-0-
*12	4347	X	4347	-0-	-0-	B	-0-	187	1	4160	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,575 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	1457	N	1430	-0-	-27	B	-0-	60	1	1370	2	N	-0-			-0-
02	1322	N	1322	-0-	-0-	B	-0-	52	1	1270	2	N	-0-			-0-
03	1364	N	1358	-0-	-6	B	-0-	53	1	1305	2	N	-0-			-0-
04	1380	N	1294	-0-	-86	B	-0-	50	1	1244	2	N	-0-			-0-
05	1457	N	1338	-0-	-119	B	-0-	53	1	1285	2	N	-0-			-0-
06	1320	N	1292	-0-	-28	B	-0-	53	1	1239	2	N	-0-			-0-
07	1333	N	1315	-0-	-18	B	-0-	55	1	1260	2	N	-0-			-0-
08	1333	N	1289	-0-	-44	B	-0-	53	1	1236	2	N	-0-			-0-
09	1290	N	1227	-0-	-63	B	-0-	51	1	1176	2	N	-0-			-0-
10	1302	N	1279	-0-	-23	B	-0-	51	1	1228	2	N	-0-			-0-
11	1277	N	1277	-0-	-0-	B	-0-	50	1	1227	2	N	-0-			-0-
*12	1271	N	1227	-0-	-44	B	-0-	53	1	1174	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	2381	N	2381	-0-	-0- B	-0-	98	1	2283	2	N	-0-			-0-
02	2073	N	2073	-0-	-0- B	-0-	81	1	1992	2	N	-0-			-0-
03	2214	N	2214	-0-	-0- B	-0-	87	1	2127	2	N	-0-			-0-
04	2310	N	2134	-0-	-176 B	-0-	83	1	2051	2	N	-0-			-0-
05	2294	N	2165	-0-	-129 B	-0-	86	1	2079	2	N	-0-			-0-
06	2130	N	2062	-0-	-68 B	-0-	84	1	1978	2	N	-0-			-0-
07	2201	N	2078	-0-	-123 B	-0-	86	1	1992	2	N	-0-			-0-
08	2170	N	2059	-0-	-111 B	-0-	85	1	1974	2	N	-0-			-0-
09	2070	N	2000	-0-	-70 B	-0-	82	1	1918	2	N	-0-			-0-
10	2077	N	2025	-0-	-52 B	-0-	82	1	1943	2	N	-0-			-0-
11	1980	N	1804	-0-	-176 B	-0-	71	1	1733	2	N	-0-			-0-
*12	2077	N	1989	-0-	-88 B	-0-	85	1	1904	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 5 RRCID -> 182249 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 12751 PERF.12494 - 12549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7628	X	7628	-0-	-0- B	-0-	317	1	7311	2	N	-0-			-0-
02	6053	X	6053	-0-	-0- B	-0-	237	1	5816	2	N	-0-			-0-
03	6944	X	5880	-0-	-1064 B	-0-	230	1	5650	2	N	-0-			-0-
04	7140	X	4625	-0-	-2515 B	-0-	180	1	4445	2	N	-0-			-0-
05	7378	X	6485	-0-	-893 B	-0-	257	1	6228	2	N	-0-			-0-
06	7140	X	6431	-0-	-709 B	-0-	261	1	6170	2	N	-0-			-0-
07	7415	X	7415	-0-	-0- B	-0-	307	1	7108	2	N	-0-			-0-
08	7058	X	7058	-0-	-0- B	-0-	292	1	6766	2	N	-0-			-0-
09	6581	X	6581	-0-	-0- B	-0-	273	1	6308	2	N	-0-			-0-
10	6744	X	6744	-0-	-0- B	-0-	273	1	6471	2	N	-0-			-0-
11	6161	X	6161	-0-	-0- B	-0-	243	1	5918	2	N	-0-			-0-
*12	6499	X	6499	-0-	-0- B	-0-	279	1	6220	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,560 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	925	N	925	-0-	-0- B	-0-	38	1	887	2	N	-0-			-0-
02	670	N	670	-0-	-0- B	-0-	26	1	644	2	N	-0-			-0-
03	898	N	898	-0-	-0- B	-0-	36	1	862	2	N	-0-			-0-
04	771	N	771	-0-	-0- B	-0-	30	1	741	2	N	-0-			-0-
05	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	28	1	668	2	N	-0-			-0-
06	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	32	1	746	2	N	-0-			-0-
07	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	32	1	741	2	N	-0-			-0-
08	791	N	791	-0-	-0- B	-0-	32	1	759	2	N	-0-			-0-
09	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	33	1	778	2	N	-0-			-0-
10	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	33	1	761	2	N	-0-			-0-
11	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	33	1	779	2	N	-0-			-0-
*12	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	35	1	774	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HOMER KOONCE WELL #: 4 RRCID -> 182961 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12712 - 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	4723	X	4723	-0-	-0- B	-0-	195	1	4528	2	N	-0-			-0-
02	2482	X	2482	-0-	-0- B	-0-	97	1	2385	2	N	-0-			-0-
03	1674	X	-0-	-0-	-1674 B	-0-					N	-0-			-0-
04	1620	X	-0-	-0-	-1620 B	-0-					N	-0-			-0-
05	1674	X	-0-	-0-	-1674 B	-0-					N	-0-			-0-
06	1620	X	-0-	-0-	-1620 B	-0-					N	-0-			-0-
07	1674	X	-0-	-0-	-1674 B	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	11	X	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*12	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 183286 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12318 - 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	2702	N	2702	-0-	-0- B	-0-	112	1	2590	2	N	-0-			-0-
02	2324	N	2281	-0-	-43 B	-0-	90	1	2191	2	N	-0-			-0-
03	2480	N	2261	-0-	-219 B	-0-	88	1	2173	2	N	-0-			-0-
04	2550	N	2439	-0-	-111 B	-0-	96	1	2343	2	N	-0-			-0-
05	2511	N	2496	-0-	-15 B	-0-	99	1	2397	2	N	-0-			-0-
06	2360	N	2360	-0-	-0- B	-0-	96	1	2264	2	N	-0-			-0-
07	2511	N	2449	-0-	-62 B	-0-	102	1	2347	2	N	-0-			-0-
08	2511	N	2442	-0-	-69 B	-0-	101	1	2341	2	N	-0-			-0-
09	2370	N	2336	-0-	-34 B	-0-	97	1	2239	2	N	-0-			-0-
10	2449	N	2384	-0-	-65 B	-0-	96	1	2288	2	N	-0-			-0-
11	2370	N	2349	-0-	-21 B	-0-	93	1	2256	2	N	-0-			-0-
*12	2418	N	2332	-0-	-86 B	-0-	100	1	2232	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,831 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	508	-0-	-1352 B	-0-	21	1	487	2	N	-0-			-0-
02	1540	N	329	-0-	-1211 B	-0-	13	1	316	2	N	-0-			-0-
03	558	N	551	-0-	-7 B	-0-	21	1	530	2	N	-0-			-0-
04	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	21	1	513	2	N	-0-			-0-
05	874	N	874	-0-	-0- B	-0-	35	1	839	2	N	-0-			-0-
06	540	N	505	-0-	-35 B	-0-	21	1	484	2	N	-0-			-0-
07	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	25	1	570	2	N	-0-			-0-
08	868	N	666	-0-	-202 B	-0-	28	1	638	2	N	-0-			-0-
09	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	25	1	586	2	N	-0-			-0-
10	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	26	1	590	2	N	-0-			-0-
11	630	N	597	-0-	-33 B	-0-	23	1	574	2	N	-0-			-0-
*12	620	N	601	-0-	-19 B	-0-	26	1	575	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 184627 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12256 - 12265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1351	-0-	-44 B	-0-	56	1	1295	2	N	-0-			-0-
02	1232	N	1136	-0-	-96 B	-0-	44	1	1092	2	N	-0-			-0-
03	1881	N	1881	-0-	-0- B	-0-	74	1	1807	2	N	-0-			-0-
04	1946	N	1946	-0-	-0- B	-0-	75	1	1871	2	N	-0-			-0-
05	1739	N	1739	-0-	-0- B	-0-	69	1	1670	2	N	-0-			-0-
06	1830	N	1532	-0-	-298 B	-0-	62	1	1470	2	N	-0-			-0-
07	2015	N	1551	-0-	-464 B	-0-	63	1	1488	2	N	-0-			-0-
08	1736	N	1318	-0-	-418 B	-0-	54	1	1264	2	N	-0-			-0-
09	1530	N	1189	-0-	-341 B	-0-	49	1	1140	2	N	-0-			-0-
10	1550	N	1016	-0-	-534 B	-0-	41	1	975	2	N	-0-			-0-
11	1290	N	1014	-0-	-276 B	-0-	40	1	974	2	N	-0-			-0-
*12	1240	N	1182	-0-	-58 B	-0-	51	1	1131	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 4 RRCID -> 185474 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12430 - 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	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-			-0-
02	13	N	7	-0-	-6 B	-0-	7	2			N	-0-			-0-
03	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-			-0-
04	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-			-0-
05	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-			-0-
06	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-			-0-
07	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-			-0-
08	14	N	13	-0-	-1 B	-0-	13	2			N	-0-			-0-
09	30	N	11	-0-	-19 B	-0-	11	2			N	-0-			-0-
10	31	N	7	-0-	-24 B	-0-	7	2			N	-0-			-0-
11	13	N	9	-0-	-4 B	-0-	9	2			N	-0-			-0-
*12	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 127 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	149	-0-	-37 B	-0-	6	1	143	2	N	-0-			-0-
02	140	N	134	-0-	-6 B	-0-	5	1	129	2	N	-0-			-0-
03	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	14	1	352	2	N	-0-			-0-
04	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	13	1	320	2	N	-0-			-0-
05	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	13	1	328	2	N	-0-			-0-
06	360	N	337	-0-	-23 B	-0-	14	1	323	2	N	-0-			-0-
07	341	N	335	-0-	-6 B	-0-	14	1	321	2	N	-0-			-0-
08	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	14	1	339	2	N	-0-			-0-
09	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	14	1	316	2	N	-0-			-0-
10	341	N	229	-0-	-112 B	-0-	10	1	219	2	N	-0-			-0-
11	330	N	256	-0-	-74 B	-0-	11	1	245	2	N	-0-			-0-
*12	341	N	326	-0-	-15 B	-0-	14	1	312	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
S. NAN SU GAIL GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 187685 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12749 - 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	3133	X	3133	-0-	-0-	B	-0-	130	1	3003	2	N	-0-			-0-
02	2544	N	2544	-0-	-0-	B	-0-	99	1	2445	2	N	-0-			-0-
03	2584	X	2584	-0-	-0-	B	-0-	101	1	2483	2	N	-0-			-0-
04	2479	X	2479	-0-	-0-	B	-0-	97	1	2382	2	N	-0-			-0-
05	2356	X	2067	-0-	-289	B	-0-	82	1	1985	2	N	-0-			-0-
06	2280	X	362	-0-	-1918	B	-0-	14	1	348	2	N	-0-			-0-
07	2356	X	998	-0-	-1358	B	-0-	42	1	956	2	N	-0-			-0-
08	3040	X	3040	-0-	-0-	B	-0-	126	1	2914	2	N	-0-			-0-
09	2280	X	1417	-0-	-863	B	-0-	58	1	1359	2	N	-0-			-0-
10	2599	N	2599	-0-	-0-	B	-0-	106	1	2493	2	N	-0-			-0-
11	3285	X	3285	-0-	-0-	B	-0-	130	1	3155	2	N	-0-			-0-
*12	1457	N	1374	-0-	-83	B	-0-	59	1	1315	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5859	X	5846	-0-	-13	B	-0-	242	1	5604	2	N	-0-			-0-
02	4954	X	4954	-0-	-0-	B	-0-	195	1	4759	2	N	-0-			-0-
03	5766	X	5447	-0-	-319	B	-0-	214	1	5233	2	N	-0-			-0-
04	5580	X	5418	-0-	-162	B	-0-	211	1	5207	2	N	-0-			-0-
05	5766	X	5560	-0-	-206	B	-0-	221	1	5339	2	N	-0-			-0-
06	5580	X	5316	-0-	-264	B	-0-	215	1	5101	2	N	-0-			-0-
07	5611	X	5398	-0-	-213	B	-0-	224	1	5174	2	N	-0-			-0-
08	5611	X	5378	-0-	-233	B	-0-	222	1	5156	2	N	-0-			-0-
09	5430	X	5222	-0-	-208	B	-0-	216	1	5006	2	N	-0-			-0-
10	5549	X	5202	-0-	-347	B	-0-	210	1	4992	2	N	-0-			-0-
11	5310	X	5271	-0-	-39	B	-0-	208	1	5063	2	N	-0-			-0-
*12	5394	X	5200	-0-	-194	B	-0-	223	1	4977	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,212 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	2171	N	2171	-0-	-0-	B	-0-	90	1	2081	2	N	-0-			-0-
02	2128	N	1736	-0-	-392	B	-0-	68	1	1668	2	N	-0-			-0-
03	2077	N	1794	-0-	-283	B	-0-	70	1	1724	2	N	-0-			-0-
04	2100	N	1642	-0-	-458	B	-0-	63	1	1579	2	N	-0-			-0-
05	1922	N	1624	-0-	-298	B	-0-	64	1	1560	2	N	-0-			-0-
06	1740	N	1509	-0-	-231	B	-0-	62	1	1447	2	N	-0-			-0-
07	1705	N	1480	-0-	-225	B	-0-	61	1	1419	2	N	-0-			-0-
08	1612	N	1472	-0-	-140	B	-0-	60	1	1412	2	N	-0-			-0-
09	2122	N	2122	-0-	-0-	B	-0-	88	1	2034	2	N	-0-			-0-
10	2346	N	2346	-0-	-0-	B	-0-	95	1	2251	2	N	-0-			-0-
11	1875	N	1875	-0-	-0-	B	-0-	75	1	1800	2	N	-0-			-0-
*12	2201	N	2139	-0-	-62	B	-0-	92	1	2047	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	486	-0-	-1560	B	-0-	20	1	466	2	N	-0-			-0-
02	1568	N	703	-0-	-865	B	-0-	28	1	675	2	N	-0-			-0-
03	1178	N	826	-0-	-352	B	-0-	32	1	794	2	N	-0-			-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	B	-0-	19	1	487	2	N	-0-			-0-
05	775	N	365	-0-	-410	B	-0-	14	1	351	2	N	-0-			-0-
06	810	N	381	-0-	-429	B	-0-	16	1	365	2	N	-0-			-0-
07	527	N	400	-0-	-127	B	-0-	17	1	383	2	N	-0-			-0-
08	437	N	437	-0-	-0-	B	-0-	18	1	419	2	N	-0-			-0-
09	428	N	428	-0-	-0-	B	-0-	18	1	410	2	N	-0-			-0-
10	542	N	542	-0-	-0-	B	-0-	22	1	520	2	N	-0-			-0-
11	485	N	485	-0-	-0-	B	-0-	19	1	466	2	N	-0-			-0-
*12	434	N	425	-0-	-9	B	-0-	18	1	407	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6645	X	6645	-0-	-0-	B	-0-	275	1	6370	2	N	-0-			-0-
02	5516	X	5516	-0-	-0-	B	-0-	215	1	5301	2	N	-0-			-0-
03	5705	X	5705	-0-	-0-	B	-0-	224	1	5481	2	N	-0-			-0-
04	4196	X	4196	-0-	-0-	B	-0-	163	1	4033	2	N	-0-			-0-
05	6251	X	6251	-0-	-0-	B	-0-	247	1	6004	2	N	-0-			-0-
06	5490	X	5490	-0-	-0-	B	-0-	224	1	5266	2	N	-0-			-0-
07	5805	X	5805	-0-	-0-	B	-0-	240	1	5565	2	N	-0-			-0-
08	5631	X	5631	-0-	-0-	B	-0-	233	1	5398	2	N	-0-			-0-
09	4483	X	4483	-0-	-0-	B	-0-	185	1	4298	2	N	-0-			-0-
10	4951	X	4951	-0-	-0-	B	-0-	200	1	4751	2	N	-0-			-0-
11	4994	X	4994	-0-	-0-	B	-0-	198	1	4796	2	N	-0-			-0-
*12	4321	X	4321	-0-	-0-	B	-0-	186	1	4135	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,988 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	4531	X	4531	-0-	-0-	B	-0-	187	1	4344	2	N	-0-			-0-
02	3700	X	3700	-0-	-0-	B	-0-	144	1	3556	2	N	-0-			-0-
03	3771	X	3771	-0-	-0-	B	-0-	148	1	3623	2	N	-0-			-0-
04	3860	X	3860	-0-	-0-	B	-0-	151	1	3709	2	N	-0-			-0-
05	4008	X	4008	-0-	-0-	B	-0-	159	1	3849	2	N	-0-			-0-
06	3602	X	3602	-0-	-0-	B	-0-	146	1	3456	2	N	-0-			-0-
07	3838	X	3838	-0-	-0-	B	-0-	159	1	3679	2	N	-0-			-0-
08	3642	X	3642	-0-	-0-	B	-0-	151	1	3491	2	N	-0-			-0-
09	3472	X	3472	-0-	-0-	B	-0-	144	1	3328	2	N	-0-			-0-
10	3087	X	3087	-0-	-0-	B	-0-	125	1	2962	2	N	-0-			-0-
11	3034	X	3034	-0-	-0-	B	-0-	120	1	2914	2	N	-0-			-0-
*12	3453	X	3453	-0-	-0-	B	-0-	148	1	3305	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2641	-0-	-273 B	-0-	109	1	2532	2	N	-0-			-0-
02	2436	X	2134	-0-	-302 B	-0-	84	1	2050	2	N	-0-			-0-
03	2573	X	2362	-0-	-211 B	-0-	93	1	2269	2	N	-0-			-0-
04	2550	X	2294	-0-	-256 B	-0-	89	1	2205	2	N	-0-			-0-
05	2381	N	2381	-0-	-0- B	-0-	94	1	2287	2	N	-0-			-0-
06	2284	N	2284	-0-	-0- B	-0-	92	1	2192	2	N	-0-			-0-
07	2356	N	2349	-0-	-7 B	-0-	98	1	2251	2	N	-0-			-0-
08	2387	N	2322	-0-	-65 B	-0-	96	1	2226	2	N	-0-			-0-
09	2280	N	2261	-0-	-19 B	-0-	93	1	2168	2	N	-0-			-0-
10	2356	N	2151	-0-	-205 B	-0-	88	1	2063	2	N	-0-			-0-
11	2323	N	2323	-0-	-0- B	-0-	92	1	2231	2	N	-0-			-0-
*12	2325	N	2255	-0-	-70 B	-0-	97	1	2158	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2824	X	2824	-0-	-0- B	-0-	117	1	2707	2	N	-0-			-0-
02	3213	X	3213	-0-	-0- B	-0-	126	1	3087	2	N	-0-			-0-
03	2872	X	2872	-0-	-0- B	-0-	112	1	2760	2	N	-0-			-0-
04	2340	X	910	-0-	-1430 B	-0-	36	1	874	2	N	-0-			-0-
05	2418	X	1044	-0-	-1374 B	-0-	42	1	1002	2	N	-0-			-0-
06	2340	X	1508	-0-	-832 B	-0-	61	1	1447	2	N	-0-			-0-
07	2418	X	1588	-0-	-830 B	-0-	66	1	1522	2	N	-0-			-0-
08	2418	X	1566	-0-	-852 B	-0-	65	1	1501	2	N	-0-			-0-
09	1509	X	1509	-0-	-0- B	-0-	62	1	1447	2	N	-0-			-0-
10	1597	X	1597	-0-	-0- B	-0-	66	1	1531	2	N	-0-			-0-
11	1530	N	1513	-0-	-17 B	-0-	60	1	1453	2	N	-0-			-0-
*12	1550	N	1494	-0-	-56 B	-0-	64	1	1430	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,638 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	2480	N	2100	-0-	-380 B	-0-	87	1	2013	2	N	-0-			-0-
02	2100	N	2083	-0-	-17 B	-0-	81	1	2002	2	N	-0-			-0-
03	2326	N	2326	-0-	-0- B	-0-	91	1	2235	2	N	-0-			-0-
04	2195	N	2195	-0-	-0- B	-0-	86	1	2109	2	N	-0-			-0-
05	2294	N	2004	-0-	-290 B	-0-	79	1	1925	2	N	-0-			-0-
06	2250	N	1728	-0-	-522 B	-0-	71	1	1657	2	N	-0-			-0-
07	2263	N	1747	-0-	-516 B	-0-	73	1	1674	2	N	-0-			-0-
08	2015	N	1336	-0-	-679 B	-0-	55	1	1281	2	N	-0-			-0-
09	1743	N	1743	-0-	-0- B	-0-	72	1	1671	2	N	-0-			-0-
10	1736	N	1629	-0-	-107 B	-0-	66	1	1563	2	N	-0-			-0-
11	1481	N	1481	-0-	-0- B	-0-	59	1	1422	2	N	-0-			-0-
*12	1798	N	1733	-0-	-65 B	-0-	74	1	1659	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	3472	X	1194	-0-	-2278	B	-0-	50	1	1144	2	N	-0-					-0-
02	12155	X	12155	-0-	-0-	B	-0-	476	1	11679	2	N	-0-					-0-
03	7090	X	7090	-0-	-0-	B	-0-	278	1	6812	2	N	-0-					-0-
04	5303	X	5303	-0-	-0-	B	-0-	206	1	5097	2	N	-0-					-0-
05	6797	X	6797	-0-	-0-	B	-0-	269	1	6528	2	N	-0-					-0-
06	5672	X	5672	-0-	-0-	B	-0-	231	1	5441	2	N	-0-					-0-
07	5393	X	5393	-0-	-0-	B	-0-	223	1	5170	2	N	-0-					-0-
08	7099	X	5287	-0-	-1812	B	-0-	219	1	5068	2	N	-0-					-0-
09	6570	X	4942	-0-	-1628	B	-0-	204	1	4738	2	N	-0-					-0-
10	6789	X	4474	-0-	-2315	B	-0-	181	1	4293	2	N	-0-					-0-
11	5670	X	4909	-0-	-761	B	-0-	194	1	4715	2	N	-0-					-0-
*12	5394	X	4959	-0-	-435	B	-0-	213	1	4746	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2604	N	2482	-0-	-122	B	-0-	103	1	2379	2	N	-0-					-0-
02	2324	N	2126	-0-	-198	B	-0-	82	1	2044	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	2244	-0-	-19	B	-0-	88	1	2156	2	N	-0-					-0-
04	2400	N	2207	-0-	-193	B	-0-	86	1	2121	2	N	-0-					-0-
05	2356	N	2196	-0-	-160	B	-0-	87	1	2109	2	N	-0-					-0-
06	2213	N	2213	-0-	-0-	B	-0-	90	1	2123	2	N	-0-					-0-
07	2294	N	2154	-0-	-140	B	-0-	90	1	2064	2	N	-0-					-0-
08	2216	N	2216	-0-	-0-	B	-0-	91	1	2125	2	N	-0-					-0-
09	2220	N	2133	-0-	-87	B	-0-	88	1	2045	2	N	-0-					-0-
10	2147	N	2147	-0-	-0-	B	-0-	88	1	2059	2	N	-0-					-0-
11	2130	N	1903	-0-	-227	B	-0-	75	1	1828	2	N	-0-					-0-
*12	2201	N	2121	-0-	-80	B	-0-	91	1	2030	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,142 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	3314	X	3314	-0-	-0-	B	-0-	138	1	3176	2	N	-0-					-0-
02	2889	X	2889	-0-	-0-	B	-0-	114	1	2775	2	N	-0-					-0-
03	2895	X	2895	-0-	-0-	B	-0-	113	1	2782	2	N	-0-					-0-
04	2764	X	2764	-0-	-0-	B	-0-	107	1	2657	2	N	-0-					-0-
05	2893	X	2893	-0-	-0-	B	-0-	115	1	2778	2	N	-0-					-0-
06	2637	X	2637	-0-	-0-	B	-0-	107	1	2530	2	N	-0-					-0-
07	2451	X	2451	-0-	-0-	B	-0-	102	1	2349	2	N	-0-					-0-
08	2223	X	2223	-0-	-0-	B	-0-	92	1	2131	2	N	-0-					-0-
09	2409	X	2409	-0-	-0-	B	-0-	100	1	2309	2	N	-0-					-0-
10	3274	X	3274	-0-	-0-	B	-0-	133	1	3141	2	N	-0-					-0-
11	1877	N	1877	-0-	-0-	B	-0-	75	1	1802	2	N	-0-					-0-
*12	2491	N	2491	-0-	-0-	B	-0-	107	1	2384	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	3463	X	3463	-0-	-0-	B	-0-	144	1	3319	2	N	-0-			-0-
02	2597	X	2597	-0-	-0-	B	-0-	102	1	2495	2	N	-0-			-0-
03	1975	X	1975	-0-	-0-	B	-0-	77	1	1898	2	N	-0-			-0-
04	1770	X	1026	-0-	-744	B	-0-	41	1	985	2	N	-0-			-0-
05	1829	X	1163	-0-	-666	B	-0-	47	1	1116	2	N	-0-			-0-
06	1770	X	1371	-0-	-399	B	-0-	55	1	1316	2	N	-0-			-0-
07	1829	X	1265	-0-	-564	B	-0-	53	1	1212	2	N	-0-			-0-
08	1829	X	907	-0-	-922	B	-0-	38	1	869	2	N	-0-			-0-
09	1380	X	714	-0-	-666	B	-0-	30	1	684	2	N	-0-			-0-
10	1271	N	558	-0-	-713	B	-0-	22	1	536	2	N	-0-			-0-
11	870	N	749	-0-	-121	B	-0-	30	1	719	2	N	-0-			-0-
*12	744	N	707	-0-	-37	B	-0-	30	1	677	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2263	N	2263	-0-	-0-	B	-0-	93	1	2170	2	N	-0-			-0-
02	1960	N	1937	-0-	-23	B	-0-	76	1	1861	2	N	-0-			-0-
03	2077	N	1878	-0-	-199	B	-0-	74	1	1804	2	N	-0-			-0-
04	2100	N	2071	-0-	-29	B	-0-	81	1	1990	2	N	-0-			-0-
05	2139	N	2044	-0-	-95	B	-0-	81	1	1963	2	N	-0-			-0-
06	1830	N	1313	-0-	-517	B	-0-	53	1	1260	2	N	-0-			-0-
07	2285	N	2285	-0-	-0-	B	-0-	94	1	2191	2	N	-0-			-0-
08	2046	N	1987	-0-	-59	B	-0-	82	1	1905	2	N	-0-			-0-
09	1758	N	1758	-0-	-0-	B	-0-	73	1	1685	2	N	-0-			-0-
10	2170	N	2084	-0-	-86	B	-0-	84	1	2000	2	N	-0-			-0-
11	1920	N	1681	-0-	-239	B	-0-	66	1	1615	2	N	-0-			-0-
*12	1829	N	1775	-0-	-54	B	-0-	76	1	1699	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,076 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	3524	X	3524	-0-	-0-	B	-0-	146	1	3378	2	N	-0-			-0-
02	3087	X	3087	-0-	-0-	B	-0-	120	1	2967	2	N	-0-			-0-
03	3378	X	3378	-0-	-0-	B	-0-	132	1	3246	2	N	-0-			-0-
04	3358	X	3358	-0-	-0-	B	-0-	130	1	3228	2	N	-0-			-0-
05	3408	X	3408	-0-	-0-	B	-0-	135	1	3273	2	N	-0-			-0-
06	3259	X	3259	-0-	-0-	B	-0-	133	1	3126	2	N	-0-			-0-
07	3335	X	3335	-0-	-0-	B	-0-	139	1	3196	2	N	-0-			-0-
08	3234	X	3234	-0-	-0-	B	-0-	134	1	3100	2	N	-0-			-0-
09	3134	X	3134	-0-	-0-	B	-0-	130	1	3004	2	N	-0-			-0-
10	3328	X	3328	-0-	-0-	B	-0-	135	1	3193	2	N	-0-			-0-
11	3145	X	3145	-0-	-0-	B	-0-	124	1	3021	2	N	-0-			-0-
*12	3127	X	3127	-0-	-0-	B	-0-	134	1	2993	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3967	X	3967	-0-	-0-	B	-0-	165	1	3802	2	N	-0-			-0-
02	1940	N	1940	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1864	2	N	-0-			-0-
03	4581	X	4581	-0-	-0-	B	-0-	179	1	4402	2	N	-0-			-0-
04	3444	X	3444	-0-	-0-	B	-0-	134	1	3310	2	N	-0-			-0-
05	3601	X	3601	-0-	-0-	B	-0-	142	1	3459	2	N	-0-			-0-
06	3812	X	3812	-0-	-0-	B	-0-	155	1	3657	2	N	-0-			-0-
07	3139	X	3139	-0-	-0-	B	-0-	130	1	3009	2	N	-0-			-0-
08	2554	X	2554	-0-	-0-	B	-0-	106	1	2448	2	N	-0-			-0-
09	1230	X	252	-0-	-978	B	-0-	11	1	241	2	N	-0-			-0-
10	1701	X	1701	-0-	-0-	B	-0-	69	1	1632	2	N	-0-			-0-
11	1230	X	1204	-0-	-26	B	-0-	48	1	1156	2	N	-0-			-0-
*12	1271	X	244	-0-	-1027	B	-0-	11	1	233	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18966	X	3239	-0-	-15727	B	-0-	134	1	3105	2	N	-0-			-0-
02	2172	X	2172	-0-	-0-	B	-0-	85	1	2087	2	N	-0-			-0-
03	4092	X	2319	-0-	-1773	B	-0-	91	1	2228	2	N	-0-			-0-
04	3360	X	2103	-0-	-1257	B	-0-	81	1	2022	2	N	-0-			-0-
05	3224	X	2302	-0-	-922	B	-0-	91	1	2211	2	N	-0-			-0-
06	3120	X	1447	-0-	-1673	B	-0-	59	1	1388	2	N	-0-			-0-
07	2418	X	2287	-0-	-131	B	-0-	94	1	2193	2	N	-0-			-0-
08	2301	X	2301	-0-	-0-	B	-0-	95	1	2206	2	N	-0-			-0-
09	2022	X	2022	-0-	-0-	B	-0-	85	1	1937	2	N	-0-			-0-
10	1610	N	1610	-0-	-0-	B	-0-	66	1	1544	2	N	-0-			-0-
11	2190	N	2190	-0-	-0-	B	-0-	86	1	2104	2	N	-0-			-0-
*12	2018	N	2018	-0-	-0-	B	-0-	87	1	1931	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,010 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	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3540	X	3540	-0-	-0-	B	-0-	147	1	3393	2	N	-0-			-0-
02	3248	X	3248	-0-	-0-	B	-0-	127	1	3121	2	N	-0-			-0-
03	3637	X	3637	-0-	-0-	B	-0-	142	1	3495	2	N	-0-			-0-
04	2944	X	2944	-0-	-0-	B	-0-	115	1	2829	2	N	-0-			-0-
05	3715	X	3715	-0-	-0-	B	-0-	147	1	3568	2	N	-0-			-0-
06	3173	X	3173	-0-	-0-	B	-0-	129	1	3044	2	N	-0-			-0-
07	3623	X	3623	-0-	-0-	B	-0-	150	1	3473	2	N	-0-			-0-
08	3007	X	2850	-0-	-157	B	-0-	118	1	2732	2	N	-0-			-0-
09	3444	X	3444	-0-	-0-	B	-0-	142	1	3302	2	N	-0-			-0-
10	3242	X	3242	-0-	-0-	B	-0-	132	1	3110	2	N	-0-			-0-
11	2910	X	2661	-0-	-249	B	-0-	105	1	2556	2	N	-0-			-0-
*12	3441	X	3441	-0-	-0-	B	-0-	148	1	3293	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4394	-0-	-473	B	-0-	181	1	4213	2	N	-0-			-0-
02	3396	X	3396	-0-	-0-	B	-0-	133	1	3263	2	N	-0-			-0-
03	4588	X	3162	-0-	-1426	B	-0-	123	1	3039	2	N	-0-			-0-
04	4260	X	3697	-0-	-563	B	-0-	144	1	3553	2	N	-0-			-0-
05	4447	X	4447	-0-	-0-	B	-0-	176	1	4271	2	N	-0-			-0-
06	4260	X	3197	-0-	-1063	B	-0-	129	1	3068	2	N	-0-			-0-
07	4714	X	4714	-0-	-0-	B	-0-	195	1	4519	2	N	-0-			-0-
08	3930	X	3930	-0-	-0-	B	-0-	162	1	3768	2	N	-0-			-0-
09	3756	X	3756	-0-	-0-	B	-0-	155	1	3601	2	N	-0-			-0-
10	4005	X	4005	-0-	-0-	B	-0-	162	1	3843	2	N	-0-			-0-
11	3856	X	3856	-0-	-0-	B	-0-	153	1	3703	2	N	-0-			-0-
*12	3846	X	3846	-0-	-0-	B	-0-	165	1	3681	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4661	X	4661	-0-	-0-	B	-0-	194	1	4467	2	N	-0-			-0-
02	3948	X	3948	-0-	-0-	B	-0-	154	1	3794	2	N	-0-			-0-
03	4433	X	4314	-0-	-119	B	-0-	169	1	4145	2	N	-0-			-0-
04	4290	X	4171	-0-	-119	B	-0-	162	1	4009	2	N	-0-			-0-
05	4433	X	4206	-0-	-227	B	-0-	166	1	4040	2	N	-0-			-0-
06	4290	X	4185	-0-	-105	B	-0-	170	1	4015	2	N	-0-			-0-
07	4371	X	4192	-0-	-179	B	-0-	174	1	4018	2	N	-0-			-0-
08	4309	X	4184	-0-	-125	B	-0-	173	1	4011	2	N	-0-			-0-
09	4200	X	4034	-0-	-166	B	-0-	167	1	3867	2	N	-0-			-0-
10	4340	X	4078	-0-	-262	B	-0-	166	1	3912	2	N	-0-			-0-
11	4200	X	4026	-0-	-174	B	-0-	159	1	3867	2	N	-0-			-0-
*12	4185	X	4010	-0-	-175	B	-0-	172	1	3838	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,009 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	1395	N	1380	-0-	-15	B	-0-	57	1	1323	2	N	-0-			-0-
02	1260	N	1213	-0-	-47	B	-0-	47	1	1166	2	N	-0-			-0-
03	1333	N	1264	-0-	-69	B	-0-	50	1	1214	2	N	-0-			-0-
04	1350	N	1250	-0-	-100	B	-0-	49	1	1201	2	N	-0-			-0-
05	1333	N	1333	-0-	-0-	B	-0-	53	1	1280	2	N	-0-			-0-
06	1252	N	1252	-0-	-0-	B	-0-	51	1	1201	2	N	-0-			-0-
07	1302	N	1264	-0-	-38	B	-0-	53	1	1211	2	N	-0-			-0-
08	1333	N	1215	-0-	-118	B	-0-	50	1	1165	2	N	-0-			-0-
09	1260	N	1176	-0-	-84	B	-0-	49	1	1127	2	N	-0-			-0-
10	1271	N	1179	-0-	-92	B	-0-	48	1	1131	2	N	-0-			-0-
11	1170	N	1146	-0-	-24	B	-0-	45	1	1101	2	N	-0-			-0-
*12	1209	N	1173	-0-	-36	B	-0-	50	1	1123	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	2604	N	2429	-0-	-175 B	-0-	102	1	2327	2	N	-0-			-0-
02	2307	N	2307	-0-	-0- B	-0-	91	1	2216	2	N	-0-			-0-
03	2635	N	2346	-0-	-289 B	-0-	92	1	2254	2	N	-0-			-0-
04	2340	N	2121	-0-	-219 B	-0-	83	1	2038	2	N	-0-			-0-
05	2590	N	2590	-0-	-0- B	-0-	103	1	2487	2	N	-0-			-0-
06	2510	N	2510	-0-	-0- B	-0-	102	1	2408	2	N	-0-			-0-
07	2504	N	2504	-0-	-0- B	-0-	104	1	2400	2	N	-0-			-0-
08	2604	N	2473	-0-	-131 B	-0-	102	1	2371	2	N	-0-			-0-
09	2520	N	2324	-0-	-196 B	-0-	96	1	2228	2	N	-0-			-0-
10	2511	N	2213	-0-	-298 B	-0-	89	1	2124	2	N	-0-			-0-
11	2400	N	2379	-0-	-21 B	-0-	94	1	2285	2	N	-0-			-0-
*12	2387	N	2305	-0-	-82 B	-0-	99	1	2206	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 11 RRCID -> 209663 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12108 - 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	1984	N	1910	-0-	-74 B	-0-	78	1	1832	2	N	-0-			-0-
02	1820	N	1544	-0-	-276 B	-0-	60	1	1484	2	N	-0-			-0-
03	1891	N	1744	-0-	-147 B	-0-	69	1	1675	2	N	-0-			-0-
04	1860	N	1659	-0-	-201 B	-0-	65	1	1594	2	N	-0-			-0-
05	1705	N	1652	-0-	-53 B	-0-	65	1	1587	2	N	-0-			-0-
06	1680	N	1659	-0-	-21 B	-0-	67	1	1592	2	N	-0-			-0-
07	1705	N	1552	-0-	-153 B	-0-	63	1	1489	2	N	-0-			-0-
08	1693	N	1693	-0-	-0- B	-0-	70	1	1623	2	N	-0-			-0-
09	1650	N	1436	-0-	-214 B	-0-	60	1	1376	2	N	-0-			-0-
10	1563	N	1563	-0-	-0- B	-0-	63	1	1500	2	N	-0-			-0-
11	1650	N	1411	-0-	-239 B	-0-	56	1	1355	2	N	-0-			-0-
*12	1488	N	1440	-0-	-48 B	-0-	62	1	1378	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMONS, MG GU1 WELL #: 2 RRCID -> 211024 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12064 - 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	372	N	260	-0-	-112 B	-0-	42	1	218	2	N	-0-			-0-
02	448	N	417	-0-	-31 B	-0-	40	1	377	2	N	-0-			-0-
03	558	N	454	-0-	-104 B	-0-	97	1	357	2	N	-0-			-0-
04	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	117	1	485	2	N	-0-			-0-
05	465	N	291	-0-	-174 B	-0-	118	1	173	2	N	-0-			-0-
06	450	N	13	-0-	-437 B	-0-	2	1	11	2	N	-0-			-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-			-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-			-0-
09	13	N	-0-	-0-	-13 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	1517	N	1517	-0-	-0- B	-0-	1517	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 216517 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12104 - 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	2632	N	2632	-0-	-0- B	-0-	109	1	2523	2	N	-0-			-0-
02	2212	N	1957	-0-	-255 B	-0-	76	1	1881	2	N	-0-			-0-
03	2449	N	2050	-0-	-399 B	-0-	80	1	1970	2	N	-0-			-0-
04	2370	N	1911	-0-	-459 B	-0-	74	1	1837	2	N	-0-			-0-
05	2170	N	2167	-0-	-3 B	-0-	86	1	2081	2	N	-0-			-0-
06	2107	N	2107	-0-	-0- B	-0-	85	1	2022	2	N	-0-			-0-
07	2234	N	2234	-0-	-0- B	-0-	93	1	2141	2	N	-0-			-0-
08	2197	N	2197	-0-	-0- B	-0-	91	1	2106	2	N	-0-			-0-
09	2137	N	2137	-0-	-0- B	-0-	88	1	2049	2	N	-0-			-0-
10	2232	N	2137	-0-	-95 B	-0-	88	1	2049	2	N	-0-			-0-
11	2164	N	2164	-0-	-0- B	-0-	86	1	2078	2	N	-0-			-0-
*12	2201	N	2129	-0-	-72 B	-0-	91	1	2038	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	15	1	348	2	N	-0-			-0-
02	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	11	1	272	2	N	-0-			-0-
03	341	N	257	-0-	-84 B	-0-	10	1	247	2	N	-0-			-0-
04	360	N	221	-0-	-139 B	-0-	8	1	213	2	N	-0-			-0-
05	310	N	194	-0-	-116 B	-0-	8	1	186	2	N	-0-			-0-
06	240	N	160	-0-	-80 B	-0-	7	1	153	2	N	-0-			-0-
07	217	N	161	-0-	-56 B	-0-	7	1	154	2	N	-0-			-0-
08	186	N	162	-0-	-24 B	-0-	7	1	155	2	N	-0-			-0-
09	150	N	123	-0-	-27 B	-0-	5	1	118	2	N	-0-			-0-
10	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	7	1	156	2	N	-0-			-0-
11	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	9	1	226	2	N	-0-			-0-
*12	124	N	122	-0-	-2 B	-0-	5	1	117	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,444 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	93	N	61	-0-	-32 B	-0-	2	1	59	2	N	-0-			-0-
02	56	N	52	-0-	-4 B	-0-	1	1	51	2	N	-0-			-0-
03	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	1	1	56	2	N	-0-			-0-
04	60	N	49	-0-	-11 B	-0-	1	1	48	2	N	-0-			-0-
05	62	N	17	-0-	-45 B	-0-	17	2			N	-0-			-0-
06	60	N	55	-0-	-5 B	-0-	2	1	53	2	N	-0-			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	3255	X	336	-0-	-2919	B	-0-	14	1	322	2	N	-0-					-0-
02	71	X	71	-0-	-0-	B	-0-	3	1	68	2	N	-0-					-0-
03	1519	X	24	-0-	-1495	B	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
04	330	X	60	-0-	-270	B	-0-	2	1	58	2	N	-0-					-0-
05	341	X	52	-0-	-289	B	-0-	1	1	51	2	N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	2	1	62	2	N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	B	-0-	4	1	100	2	N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	B	-0-	5	1	105	2	N	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	B	-0-	4	1	93	2	N	-0-					-0-
10	708	N	708	-0-	-0-	B	-0-	29	1	679	2	N	-0-					-0-
11	1287	N	1287	-0-	-0-	B	-0-	51	1	1236	2	N	-0-					-0-
*12	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	4	1	89	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2068	N	2068	-0-	-0-	B	-0-	211	1	1857	2	N	-0-					-0-
02	1567	N	1567	-0-	-0-	B	-0-	111	1	1456	2	N	-0-					-0-
03	1511	N	1511	-0-	-0-	B	-0-	93	1	1418	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	1495	-0-	-515	B	-0-	99	1	1396	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1256	-0-	-480	B	-0-	82	1	1174	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	914	-0-	-556	B	-0-	63	1	851	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1098	-0-	-452	B	-0-	75	1	1023	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	753	-0-	-518	B	-0-	46	1	707	2	N	-0-					-0-
09	1225	N	1225	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1145	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	1044	-0-	-41	B	-0-	73	1	971	2	N	-0-					-0-
11	806	N	806	-0-	-0-	B	-0-	49	1	757	2	N	-0-					-0-
*12	1271	N	1259	-0-	-12	B	-0-	86	1	1173	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,996 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	4712	X	4687	-0-	-25	B	-0-	194	1	4493	2	N	-0-					-0-
02	3996	X	3996	-0-	-0-	B	-0-	156	1	3840	2	N	-0-					-0-
03	4378	X	4378	-0-	-0-	B	-0-	172	1	4206	2	N	-0-					-0-
04	4227	X	4227	-0-	-0-	B	-0-	164	1	4063	2	N	-0-					-0-
05	4280	X	4280	-0-	-0-	B	-0-	169	1	4111	2	N	-0-					-0-
06	4100	X	4100	-0-	-0-	B	-0-	166	1	3934	2	N	-0-					-0-
07	4194	X	4194	-0-	-0-	B	-0-	174	1	4020	2	N	-0-					-0-
08	4170	X	4170	-0-	-0-	B	-0-	173	1	3997	2	N	-0-					-0-
09	3978	X	3978	-0-	-0-	B	-0-	164	1	3814	2	N	-0-					-0-
10	4077	X	4077	-0-	-0-	B	-0-	166	1	3911	2	N	-0-					-0-
11	3819	X	3819	-0-	-0-	B	-0-	151	1	3668	2	N	-0-					-0-
*12	3956	X	3956	-0-	-0-	B	-0-	170	1	3786	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	6246	X	6246	-0-	-0-	B	-0-	258	1	5988	2	N	-0-			-0-
02	5317	X	5317	-0-	-0-	B	-0-	207	1	5110	2	N	-0-			-0-
03	6045	X	5647	-0-	-398	B	-0-	221	1	5426	2	N	-0-			-0-
04	5910	X	5751	-0-	-159	B	-0-	224	1	5527	2	N	-0-			-0-
05	6107	X	5940	-0-	-167	B	-0-	235	1	5705	2	N	-0-			-0-
06	5910	X	5656	-0-	-254	B	-0-	229	1	5427	2	N	-0-			-0-
07	5958	X	5958	-0-	-0-	B	-0-	247	1	5711	2	N	-0-			-0-
08	5918	X	5918	-0-	-0-	B	-0-	245	1	5673	2	N	-0-			-0-
09	5679	X	5679	-0-	-0-	B	-0-	235	1	5444	2	N	-0-			-0-
10	5828	X	5716	-0-	-112	B	-0-	232	1	5484	2	N	-0-			-0-
11	5640	X	5340	-0-	-300	B	-0-	211	1	5129	2	N	-0-			-0-
*12	5828	X	5656	-0-	-172	B	-0-	243	1	5413	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 7 RRCID -> 217839 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12466 - 12732

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	992	N	810	-0-	-182	B	-0-	34	1	776	2	N	-0-			-0-
02	868	N	828	-0-	-40	B	-0-	33	1	795	2	N	-0-			-0-
03	762	N	762	-0-	-0-	B	-0-	30	1	732	2	N	-0-			-0-
04	780	N	612	-0-	-168	B	-0-	24	1	588	2	N	-0-			-0-
05	930	N	544	-0-	-386	B	-0-	22	1	522	2	N	-0-			-0-
06	750	N	513	-0-	-237	B	-0-	21	1	492	2	N	-0-			-0-
07	620	N	523	-0-	-97	B	-0-	22	1	501	2	N	-0-			-0-
08	558	N	535	-0-	-23	B	-0-	22	1	513	2	N	-0-			-0-
09	510	N	441	-0-	-69	B	-0-	18	1	423	2	N	-0-			-0-
10	527	N	398	-0-	-129	B	-0-	16	1	382	2	N	-0-			-0-
11	510	N	386	-0-	-124	B	-0-	15	1	371	2	N	-0-			-0-
*12	465	N	440	-0-	-25	B	-0-	19	1	421	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 5 RRCID -> 218172 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12676 - 12687

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	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	3	1	60	2	N	-0-			-0-
02	84	N	40	-0-	-44	B	-0-	1	1	39	2	N	-0-			-0-
03	93	N	23	-0-	-70	B	-0-	1	1	22	2	N	-0-			-0-
04	60	N	21	-0-	-39	B	-0-	1	1	20	2	N	-0-			-0-
05	31	N	15	-0-	-16	B	-0-	15	2			N	-0-			-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	B	-0-	2	1	52	2	N	-0-			-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	B	-0-	4	1	81	2	N	-0-			-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	B	-0-	1	1	37	2	N	-0-			-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	2	1	58	2	N	-0-			-0-
10	123	N	123	-0-	-0-	B	-0-	5	1	118	2	N	-0-			-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	4	1	94	2	N	-0-			-0-
*12	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	3	1	69	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HOMER KOONCE GU WELL #: 9 RRCID -> 218178 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12748 - 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	3627	X	2691	-0-	-936 B	-0-	112	1	2579	2	N	-0-			-0-
02	2158	X	2158	-0-	-0- B	-0-	85	1	2073	2	N	-0-			-0-
03	2728	X	2162	-0-	-566 B	-0-	85	1	2077	2	N	-0-			-0-
04	2640	X	2083	-0-	-557 B	-0-	81	1	2002	2	N	-0-			-0-
05	2728	X	2567	-0-	-161 B	-0-	101	1	2466	2	N	-0-			-0-
06	2650	X	2650	-0-	-0- B	-0-	108	1	2542	2	N	-0-			-0-
07	2654	N	2654	-0-	-0- B	-0-	110	1	2544	2	N	-0-			-0-
08	2573	N	2237	-0-	-336 B	-0-	92	1	2145	2	N	-0-			-0-
09	2640	N	2082	-0-	-558 B	-0-	86	1	1996	2	N	-0-			-0-
10	2666	N	2519	-0-	-147 B	-0-	102	1	2417	2	N	-0-			-0-
11	2243	N	2243	-0-	-0- B	-0-	89	1	2154	2	N	-0-			-0-
*12	2139	N	2080	-0-	-59 B	-0-	89	1	1991	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	868	N	862	-0-	-6 B	-0-	88	1	774	2	N	-0-			-0-
02	784	N	725	-0-	-59 B	-0-	51	1	674	2	N	-0-			-0-
03	837	N	829	-0-	-8 B	-0-	51	1	778	2	N	-0-			-0-
04	840	N	601	-0-	-239 B	-0-	40	1	561	2	N	-0-			-0-
05	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	53	1	754	2	N	-0-			-0-
06	810	N	543	-0-	-267 B	-0-	37	1	506	2	N	-0-			-0-
07	620	N	367	-0-	-253 B	-0-	25	1	342	2	N	-0-			-0-
08	806	N	312	-0-	-494 B	-0-	19	1	293	2	N	-0-			-0-
09	540	N	286	-0-	-254 B	-0-	19	1	267	2	N	-0-			-0-
10	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	47	1	619	2	N	-0-			-0-
11	747	N	747	-0-	-0- B	-0-	46	1	701	2	N	-0-			-0-
*12	310	N	296	-0-	-14 B	-0-	20	1	276	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,041 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	11222	X	8211	-0-	-3011 B	-0-	340	1	7871	2	N	-0-			-0-
02	8770	X	8770	-0-	-0- B	-0-	342	1	8428	2	N	-0-			-0-
03	11253	X	9166	-0-	-2087 B	-0-	359	1	8807	2	N	-0-			-0-
04	9161	X	9161	-0-	-0- B	-0-	356	1	8805	2	N	-0-			-0-
05	9703	X	6498	-0-	-3205 B	-0-	257	1	6241	2	N	-0-			-0-
06	9390	X	2360	-0-	-7030 B	-0-	96	1	2264	2	N	-0-			-0-
07	10326	X	10326	-0-	-0- B	-0-	428	1	9898	2	N	-0-			-0-
08	3394	X	3394	-0-	-0- B	-0-	140	1	3254	2	N	-0-			-0-
09	11072	X	11072	-0-	-0- B	-0-	458	1	10614	2	N	-0-			-0-
10	5586	X	5586	-0-	-0- B	-0-	227	1	5359	2	N	-0-			-0-
11	7427	X	7427	-0-	-0- B	-0-	294	1	7133	2	N	-0-			-0-
*12	10938	X	10938	-0-	-0- B	-0-	470	1	10468	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	10	1	239	2	N	-0-			-0-
02	224	N	157	-0-	-67 B	-0-	6	1	151	2	N	-0-			-0-
03	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	10	1	240	2	N	-0-			-0-
04	240	N	130	-0-	-110 B	-0-	5	1	125	2	N	-0-			-0-
05	186	N	87	-0-	-99 B	-0-	4	1	83	2	N	-0-			-0-
06	240	N	194	-0-	-46 B	-0-	7	1	187	2	N	-0-			-0-
07	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	8	1	196	2	N	-0-			-0-
08	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	7	1	167	2	N	-0-			-0-
09	180	N	139	-0-	-41 B	-0-	6	1	133	2	N	-0-			-0-
10	217	N	104	-0-	-113 B	-0-	4	1	100	2	N	-0-			-0-
11	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	7	1	188	2	N	-0-			-0-
*12	155	N	134	-0-	-21 B	-0-	6	1	128	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOONCE, HOMER WELL #: 8 RRCID -> 220514 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12764 - 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	3193	X	2507	-0-	-686 B	-0-	104	1	2403	2	N	-0-			-0-
02	2879	X	2879	-0-	-0- B	-0-	113	1	2766	2	N	-0-			-0-
03	3072	X	3072	-0-	-0- B	-0-	120	1	2952	2	N	-0-			-0-
04	4594	X	4594	-0-	-0- B	-0-	178	1	4416	2	N	-0-			-0-
05	4573	X	4573	-0-	-0- B	-0-	181	1	4392	2	N	-0-			-0-
06	3042	X	3042	-0-	-0- B	-0-	124	1	2918	2	N	-0-			-0-
07	3918	X	3918	-0-	-0- B	-0-	162	1	3756	2	N	-0-			-0-
08	2821	X	2691	-0-	-130 B	-0-	112	1	2579	2	N	-0-			-0-
09	2786	X	2786	-0-	-0- B	-0-	116	1	2670	2	N	-0-			-0-
10	2928	X	2928	-0-	-0- B	-0-	118	1	2810	2	N	-0-			-0-
11	3945	X	3945	-0-	-0- B	-0-	156	1	3789	2	N	-0-			-0-
*12	2821	X	2765	-0-	-56 B	-0-	119	1	2646	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 3H RRCID -> 220724 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 12363 PERF.12524 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	4607	-0-	-1035 B	-0-	191	1	4416	2	N	-0-			-0-
02	5186	X	5186	-0-	-0- B	-0-	202	1	4984	2	N	-0-			-0-
03	7440	X	3337	-0-	-4103 B	-0-	131	1	3206	2	N	-0-			-0-
04	7200	X	3150	-0-	-4050 B	-0-	123	1	3027	2	N	-0-			-0-
05	5797	X	5310	-0-	-487 B	-0-	210	1	5100	2	N	-0-			-0-
06	5550	X	4537	-0-	-1013 B	-0-	184	1	4353	2	N	-0-			-0-
07	5735	X	4861	-0-	-874 B	-0-	202	1	4659	2	N	-0-			-0-
08	5301	X	4223	-0-	-1078 B	-0-	175	1	4048	2	N	-0-			-0-
09	5130	X	3214	-0-	-1916 B	-0-	133	1	3081	2	N	-0-			-0-
10	5301	X	2297	-0-	-3004 B	-0-	93	1	2204	2	N	-0-			-0-
11	4710	X	1211	-0-	-3499 B	-0-	48	1	1163	2	N	-0-			-0-
*12	4867	X	3099	-0-	-1768 B	-0-	133	1	2966	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MEIER, FRED H. WELL #: 1 RRCID -> 221093 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12678 - 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	4371	X	3388	-0-	-983	B	-0-	140	1	3248	2	N	-0-			-0-
02	3366	X	3366	-0-	-0-	B	-0-	131	1	3235	2	N	-0-			-0-
03	3877	X	3877	-0-	-0-	B	-0-	151	1	3726	2	N	-0-			-0-
04	3629	X	3629	-0-	-0-	B	-0-	141	1	3488	2	N	-0-			-0-
05	3748	X	3748	-0-	-0-	B	-0-	148	1	3600	2	N	-0-			-0-
06	3455	X	3455	-0-	-0-	B	-0-	140	1	3315	2	N	-0-			-0-
07	3421	X	3421	-0-	-0-	B	-0-	142	1	3279	2	N	-0-			-0-
08	2755	X	2755	-0-	-0-	B	-0-	114	1	2641	2	N	-0-			-0-
09	2536	X	2536	-0-	-0-	B	-0-	105	1	2431	2	N	-0-			-0-
10	2454	X	2454	-0-	-0-	B	-0-	100	1	2354	2	N	-0-			-0-
11	2218	X	2218	-0-	-0-	B	-0-	87	1	2131	2	N	-0-			-0-
*12	2524	X	2524	-0-	-0-	B	-0-	108	1	2416	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	19577	X	19577	-0-	-0-	B	-0-	811	1	18766	2	N	-0-			-0-
02	16578	X	16578	-0-	-0-	B	-0-	648	1	15930	2	N	-0-			-0-
03	19127	X	18127	-0-	-1000	B	-0-	710	1	17417	2	N	-0-			-0-
04	18540	X	17517	-0-	-1023	B	-0-	681	1	16836	2	N	-0-			-0-
05	19158	X	17846	-0-	-1312	B	-0-	707	1	17139	2	N	-0-			-0-
06	18540	X	17047	-0-	-1493	B	-0-	692	1	16355	2	N	-0-			-0-
07	18352	X	17434	-0-	-918	B	-0-	722	1	16712	2	N	-0-			-0-
08	18135	X	17288	-0-	-847	B	-0-	715	1	16573	2	N	-0-			-0-
09	17520	X	16596	-0-	-924	B	-0-	686	1	15910	2	N	-0-			-0-
10	17856	X	16966	-0-	-890	B	-0-	689	1	16277	2	N	-0-			-0-
11	17040	X	16391	-0-	-649	B	-0-	649	1	15742	2	N	-0-			-0-
*12	17422	X	16494	-0-	-928	B	-0-	709	1	15785	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 207,861 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	21886	X	19978	-0-	-1908	B	-0-	828	1	19150	2	N	-0-			-0-
02	16780	X	16780	-0-	-0-	B	-0-	656	1	16124	2	N	-0-			-0-
03	20739	X	18015	-0-	-2724	B	-0-	706	1	17309	2	N	-0-			-0-
04	19320	X	17555	-0-	-1765	B	-0-	682	1	16873	2	N	-0-			-0-
05	19964	X	17554	-0-	-2410	B	-0-	695	1	16859	2	N	-0-			-0-
06	19320	X	16827	-0-	-2493	B	-0-	684	1	16143	2	N	-0-			-0-
07	18569	X	15463	-0-	-3106	B	-0-	641	1	14822	2	N	-0-			-0-
08	18877	X	18877	-0-	-0-	B	-0-	780	1	18097	2	N	-0-			-0-
09	17550	X	17389	-0-	-161	B	-0-	719	1	16670	2	N	-0-			-0-
10	17835	X	17835	-0-	-0-	B	-0-	723	1	17112	2	N	-0-			-0-
11	17670	X	16868	-0-	-802	B	-0-	667	1	16201	2	N	-0-			-0-
*12	18259	X	17302	-0-	-957	B	-0-	743	1	16559	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 210,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	4752	X	4752	-0-	-0- B	-0-	196	1	4556	2	N	-0-					84
02	4048	X	4048	-0-	-0- B	-0-	159	1	3889	2	N	-0-					84
03	5332	X	4896	-0-	-436 B	-0-	192	1	4704	2	N	-0-					84
04	4920	X	4434	-0-	-486 B	-0-	171	1	4263	2	N	-0-					84
05	4743	X	4597	-0-	-146 B	-0-	182	1	4415	2	N	-0-					84
06	4740	X	4478	-0-	-262 B	-0-	181	1	4297	2	N	-0-					84
07	4898	X	4546	-0-	-352 B	-0-	189	1	4357	2	N	-0-					84
08	4898	X	4450	-0-	-448 B	-0-	184	1	4266	2	N	-0-					84
09	4470	X	4270	-0-	-200 B	-0-	176	1	4094	2	N	-0-					84
10	4619	X	3894	-0-	-725 B	-0-	158	1	3736	2	N	-0-					84
11	4470	X	3189	-0-	-1281 B	-0-	126	1	3063	2	N	-0-					84
*12	4557	X	4273	-0-	-284 B	-0-	184	1	4089	2	N	-0-	84	7			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2263	N	2246	-0-	-17 B	-0-	93	1	2153	2	N	-0-					-0-
02	2017	N	2017	-0-	-0- B	-0-	79	1	1938	2	N	-0-					-0-
03	2294	N	2162	-0-	-132 B	-0-	85	1	2077	2	N	-0-					-0-
04	2160	N	2016	-0-	-144 B	-0-	78	1	1938	2	N	-0-					-0-
05	2232	N	1983	-0-	-249 B	-0-	78	1	1905	2	N	-0-					-0-
06	2100	N	1867	-0-	-233 B	-0-	77	1	1790	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	1921	-0-	-156 B	-0-	80	1	1841	2	N	-0-					-0-
08	1984	N	1966	-0-	-18 B	-0-	82	1	1884	2	N	-0-					-0-
09	1884	N	1884	-0-	-0- B	-0-	78	1	1806	2	N	-0-					-0-
10	1985	N	1985	-0-	-0- B	-0-	81	1	1904	2	N	-0-					-0-
11	1936	N	1936	-0-	-0- B	-0-	76	1	1860	2	N	-0-					-0-
*12	1953	N	1862	-0-	-91 B	-0-	80	1	1782	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,845 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	12400	X	8110	-0-	-4290 B	-0-	336	1	7774	2	N	-0-					-0-
02	10231	X	10231	-0-	-0- B	-0-	401	1	9830	2	N	-0-					-0-
03	13330	X	1524	-0-	-11806 B	-0-	60	1	1464	2	N	-0-					-0-
04	11010	X	6436	-0-	-4574 B	-0-	250	1	6186	2	N	-0-					-0-
05	11377	X	8218	-0-	-3159 B	-0-	326	1	7892	2	N	-0-					-0-
06	12950	X	12950	-0-	-0- B	-0-	526	1	12424	2	N	-0-					-0-
07	11315	X	3972	-0-	-7343 B	-0-	165	1	3807	2	N	-0-					-0-
08	1549	X	1549	-0-	-0- B	-0-	64	1	1485	2	N	-0-					-0-
09	11676	X	11676	-0-	-0- B	-0-	483	1	11193	2	N	-0-					-0-
10	13498	X	13498	-0-	-0- B	-0-	548	1	12950	2	N	-0-					-0-
11	9172	X	9172	-0-	-0- B	-0-	363	1	8809	2	N	-0-					-0-
*12	11734	X	11734	-0-	-0- B	-0-	504	1	11230	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	282	N	282	-0-	-0-	B	-0-	12	1	270	2	N	-0-			-0-
02	224	N	133	-0-	-91	B	-0-	5	1	128	2	N	-0-			-0-
03	454	N	454	-0-	-0-	B	-0-	18	1	436	2	N	-0-			-0-
04	646	N	646	-0-	-0-	B	-0-	25	1	621	2	N	-0-			-0-
05	687	N	687	-0-	-0-	B	-0-	27	1	660	2	N	-0-			-0-
06	657	N	657	-0-	-0-	B	-0-	26	1	631	2	N	-0-			-0-
07	691	N	691	-0-	-0-	B	-0-	29	1	662	2	N	-0-			-0-
08	661	N	661	-0-	-0-	B	-0-	28	1	633	2	N	-0-			-0-
09	611	N	611	-0-	-0-	B	-0-	25	1	586	2	N	-0-			-0-
10	603	N	603	-0-	-0-	B	-0-	24	1	579	2	N	-0-			-0-
11	623	N	623	-0-	-0-	B	-0-	25	1	598	2	N	-0-			-0-
*12	605	N	605	-0-	-0-	B	-0-	26	1	579	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	12152	X	10626	-0-	-1526	B	-0-	441	1	10185	2	N	-0-			-0-
02	10515	X	10515	-0-	-0-	B	-0-	411	1	10104	2	N	-0-			-0-
03	12927	X	7445	-0-	-5482	B	-0-	291	1	7154	2	N	-0-			-0-
04	13203	X	13203	-0-	-0-	B	-0-	513	1	12690	2	N	-0-			-0-
05	11656	X	2557	-0-	-9099	B	-0-	101	1	2456	2	N	-0-			-0-
06	14727	X	14727	-0-	-0-	B	-0-	599	1	14128	2	N	-0-			-0-
07	13640	X	11129	-0-	-2511	B	-0-	461	1	10668	2	N	-0-			-0-
08	13640	X	9183	-0-	-4457	B	-0-	380	1	8803	2	N	-0-			-0-
09	14730	X	9680	-0-	-5050	B	-0-	400	1	9280	2	N	-0-			-0-
10	15221	X	9736	-0-	-5485	B	-0-	395	1	9341	2	N	-0-			-0-
11	14730	X	9804	-0-	-4926	B	-0-	388	1	9416	2	N	-0-			-0-
*12	11129	X	9519	-0-	-1610	B	-0-	409	1	9110	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 118,124 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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	11476	X	11476	-0-	-0-	B	-0-	476	1	11000	2	N	-0-			-0-
02	9839	X	9839	-0-	-0-	B	-0-	384	1	9455	2	N	-0-			-0-
03	10955	X	10955	-0-	-0-	B	-0-	429	1	10526	2	N	-0-			-0-
04	10211	X	10211	-0-	-0-	B	-0-	396	1	9815	2	N	-0-			-0-
05	10122	X	10122	-0-	-0-	B	-0-	400	1	9722	2	N	-0-			-0-
06	10421	X	10421	-0-	-0-	B	-0-	423	1	9998	2	N	-0-			-0-
07	10008	X	10008	-0-	-0-	B	-0-	414	1	9594	2	N	-0-			-0-
08	9251	X	9251	-0-	-0-	B	-0-	382	1	8869	2	N	-0-			-0-
09	9352	X	9352	-0-	-0-	B	-0-	386	1	8966	2	N	-0-			-0-
10	9781	X	9781	-0-	-0-	B	-0-	398	1	9383	2	N	-0-			-0-
11	8979	X	8979	-0-	-0-	B	-0-	355	1	8624	2	N	-0-			-0-
*12	9263	X	9263	-0-	-0-	B	-0-	398	1	8865	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 119,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19996	X	19996	-0-	-0-	B	-0-	828	1	19168	2	N	-0-			-0-
02	15384	X	15384	-0-	-0-	B	-0-	602	1	14782	2	N	-0-			-0-
03	20429	X	18146	-0-	-2283	B	-0-	711	1	17435	2	N	-0-			-0-
04	19770	X	16264	-0-	-3506	B	-0-	632	1	15632	2	N	-0-			-0-
05	19995	X	16450	-0-	-3545	B	-0-	650	1	15800	2	N	-0-			-0-
06	19350	X	9430	-0-	-9920	B	-0-	382	1	9048	2	N	-0-			-0-
07	18135	X	6264	-0-	-11871	B	-0-	259	1	6005	2	N	-0-			-0-
08	18135	X	9813	-0-	-8322	B	-0-	408	1	9405	2	N	-0-			-0-
09	16260	X	12763	-0-	-3497	B	-0-	528	1	12235	2	N	-0-			-0-
10	16461	X	4739	-0-	-11722	B	-0-	191	1	4548	2	N	-0-			-0-
11	17764	X	17764	-0-	-0-	B	-0-	701	1	17063	2	N	-0-			-0-
*12	13175	X	12294	-0-	-881	B	-0-	528	1	11766	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 159,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	25637	X	14271	-0-	-11366	B	-0-	592	1	13679	2	N	-0-			-0-
02	14118	X	14118	-0-	-0-	B	-0-	551	1	13567	2	N	-0-			-0-
03	24831	X	18240	-0-	-6591	B	-0-	713	1	17527	2	N	-0-			-0-
04	22950	X	18315	-0-	-4635	B	-0-	712	1	17603	2	N	-0-			-0-
05	19065	X	14161	-0-	-4904	B	-0-	561	1	13600	2	N	-0-			-0-
06	20298	X	20298	-0-	-0-	B	-0-	824	1	19474	2	N	-0-			-0-
07	18941	X	18699	-0-	-242	B	-0-	774	1	17925	2	N	-0-			-0-
08	18941	X	18544	-0-	-397	B	-0-	766	1	17778	2	N	-0-			-0-
09	20310	X	17351	-0-	-2959	B	-0-	718	1	16633	2	N	-0-			-0-
10	20987	X	18456	-0-	-2531	B	-0-	749	1	17707	2	N	-0-			-0-
11	20310	X	18991	-0-	-1319	B	-0-	752	1	18239	2	N	-0-			-0-
*12	22701	X	22701	-0-	-0-	B	-0-	975	1	21726	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 214,145 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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11966	X	10019	-0-	-1947	B	-0-	415	1	9604	2	N	-0-			-0-
02	13346	X	13346	-0-	-0-	B	-0-	522	1	12824	2	N	-0-			-0-
03	14697	X	14697	-0-	-0-	B	-0-	576	1	14121	2	N	-0-			-0-
04	13368	X	13368	-0-	-0-	B	-0-	519	1	12849	2	N	-0-			-0-
05	13485	X	13485	-0-	-0-	B	-0-	534	1	12951	2	N	-0-			-0-
06	12155	X	12155	-0-	-0-	B	-0-	493	1	11662	2	N	-0-			-0-
07	12524	X	12316	-0-	-208	B	-0-	510	1	11806	2	N	-0-			-0-
08	14415	X	12391	-0-	-2024	B	-0-	512	1	11879	2	N	-0-			-0-
09	13380	X	11157	-0-	-2223	B	-0-	461	1	10696	2	N	-0-			-0-
10	13485	X	12302	-0-	-1183	B	-0-	499	1	11803	2	N	-0-			-0-
11	12220	X	12220	-0-	-0-	B	-0-	484	1	11736	2	N	-0-			-0-
*12	12400	X	11052	-0-	-1348	B	-0-	475	1	10577	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 148,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	33418	X	33109	-0-	-309	B	-0-	1372	1	31737	2	N	-0-			-0-
02	27374	X	27374	-0-	-0-	B	-0-	1070	1	26304	2	N	-0-			-0-
03	31157	X	31157	-0-	-0-	B	-0-	1220	1	29937	2	N	-0-			-0-
04	29211	X	29211	-0-	-0-	B	-0-	1135	1	28076	2	N	-0-			-0-
05	29260	X	29260	-0-	-0-	B	-0-	1158	1	28102	2	N	-0-			-0-
06	28044	X	28044	-0-	-0-	B	-0-	1140	1	26904	2	N	-0-			-0-
07	28744	X	28744	-0-	-0-	B	-0-	1191	1	27553	2	N	-0-			-0-
08	28774	X	28774	-0-	-0-	B	-0-	1189	1	27585	2	N	-0-			-0-
09	27529	X	27529	-0-	-0-	B	-0-	1139	1	26390	2	N	-0-			-0-
10	27124	X	27124	-0-	-0-	B	-0-	1101	1	26023	2	N	-0-			-0-
11	25841	X	25841	-0-	-0-	B	-0-	1023	1	24818	2	N	-0-			-0-
*12	27442	X	27442	-0-	-0-	B	-0-	1179	1	26263	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 343,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14291	X	13796	-0-	-495	B	-0-	572	1	13224	2	N	-0-			-0-
02	9292	X	9292	-0-	-0-	B	-0-	363	1	8929	2	N	-0-			-0-
03	14884	X	14884	-0-	-0-	B	-0-	582	1	14302	2	N	-0-			-0-
04	13230	X	12749	-0-	-481	B	-0-	496	1	12253	2	N	-0-			-0-
05	13671	X	11680	-0-	-1991	B	-0-	463	1	11217	2	N	-0-			-0-
06	13230	X	10825	-0-	-2405	B	-0-	440	1	10385	2	N	-0-			-0-
07	13671	X	12645	-0-	-1026	B	-0-	523	1	12122	2	N	-0-			-0-
08	14260	X	12226	-0-	-2034	B	-0-	505	1	11721	2	N	-0-			-0-
09	12750	X	11226	-0-	-1524	B	-0-	464	1	10762	2	N	-0-			-0-
10	12648	X	11899	-0-	-749	B	-0-	483	1	11416	2	N	-0-			-0-
11	12240	X	11288	-0-	-952	B	-0-	446	1	10842	2	N	-0-			-0-
*12	12648	X	11189	-0-	-1459	B	-0-	481	1	10708	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 143,699 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	22072	X	21875	-0-	-197	B	-0-	907	1	20968	2	N	-0-			-0-
02	17013	X	17013	-0-	-0-	B	-0-	665	1	16348	2	N	-0-			-0-
03	21700	X	18470	-0-	-3230	B	-0-	723	1	17747	2	N	-0-			-0-
04	21000	X	16466	-0-	-4534	B	-0-	639	1	15827	2	N	-0-			-0-
05	21700	X	18046	-0-	-3654	B	-0-	715	1	17331	2	N	-0-			-0-
06	21000	X	16803	-0-	-4197	B	-0-	683	1	16120	2	N	-0-			-0-
07	18848	X	17000	-0-	-1848	B	-0-	705	1	16295	2	N	-0-			-0-
08	18166	X	16570	-0-	-1596	B	-0-	685	1	15885	2	N	-0-			-0-
09	17460	X	15951	-0-	-1509	B	-0-	659	1	15292	2	N	-0-			-0-
10	18042	X	16119	-0-	-1923	B	-0-	654	1	15465	2	N	-0-			-0-
11	16800	X	15363	-0-	-1437	B	-0-	608	1	14755	2	N	-0-			-0-
*12	16988	X	15876	-0-	-1112	B	-0-	682	1	15194	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 205,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	25420	X	25345	-0-	-75 B	-0-	1050	1	24295	2	N	-0-			-0-
02	21439	X	21439	-0-	-0- B	-0-	838	1	20601	2	N	-0-			-0-
03	26474	X	23430	-0-	-3044 B	-0-	917	1	22513	2	N	-0-			-0-
04	25620	X	22150	-0-	-3470 B	-0-	861	1	21289	2	N	-0-			-0-
05	25358	X	23730	-0-	-1628 B	-0-	938	1	22792	2	N	-0-			-0-
06	24540	X	22378	-0-	-2162 B	-0-	909	1	21469	2	N	-0-			-0-
07	23746	X	22965	-0-	-781 B	-0-	951	1	22014	2	N	-0-			-0-
08	23715	X	22682	-0-	-1033 B	-0-	937	1	21745	2	N	-0-			-0-
09	22950	X	21315	-0-	-1635 B	-0-	881	1	20434	2	N	-0-			-0-
10	23715	X	21736	-0-	-1979 B	-0-	882	1	20854	2	N	-0-			-0-
11	22380	X	21200	-0-	-1180 B	-0-	839	1	20361	2	N	-0-			-0-
*12	22971	X	21204	-0-	-1767 B	-0-	911	1	20293	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 269,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	22971	X	22425	-0-	-546 B	-0-	929	1	21496	2	N	-0-			-0-
02	19412	X	19412	-0-	-0- B	-0-	758	1	18654	2	N	-0-			-0-
03	23591	X	21001	-0-	-2590 B	-0-	822	1	20179	2	N	-0-			-0-
04	22830	X	19312	-0-	-3518 B	-0-	750	1	18562	2	N	-0-			-0-
05	23591	X	19823	-0-	-3768 B	-0-	785	1	19038	2	N	-0-			-0-
06	21690	X	15140	-0-	-6550 B	-0-	614	1	14526	2	N	-0-			-0-
07	21483	X	19025	-0-	-2458 B	-0-	788	1	18237	2	N	-0-			-0-
08	20863	X	19678	-0-	-1185 B	-0-	813	1	18865	2	N	-0-			-0-
09	19320	X	19097	-0-	-223 B	-0-	789	1	18308	2	N	-0-			-0-
10	19809	X	19004	-0-	-805 B	-0-	771	1	18233	2	N	-0-			-0-
11	19050	X	18192	-0-	-858 B	-0-	720	1	17472	2	N	-0-			-0-
*12	19747	X	11691	-0-	-8056 B	-0-	502	1	11189	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 223,800 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	31744	X	28062	-0-	-3682 B	-0-	1163	1	26899	2	N	-0-			-0-
02	25658	X	25658	-0-	-0- B	-0-	1003	1	24655	2	N	-0-			-0-
03	28582	X	25713	-0-	-2869 B	-0-	1006	1	24707	2	N	-0-			-0-
04	27150	X	22594	-0-	-4556 B	-0-	878	1	21716	2	N	-0-			-0-
05	28396	X	17308	-0-	-11088 B	-0-	685	1	16623	2	N	-0-			-0-
06	27480	X	17235	-0-	-10245 B	-0-	699	1	16536	2	N	-0-			-0-
07	28396	X	18457	-0-	-9939 B	-0-	764	1	17693	2	N	-0-			-0-
08	25079	X	17018	-0-	-8061 B	-0-	703	1	16315	2	N	-0-			-0-
09	22590	X	16432	-0-	-6158 B	-0-	680	1	15752	2	N	-0-			-0-
10	18445	X	17849	-0-	-596 B	-0-	724	1	17125	2	N	-0-			-0-
11	17850	X	17280	-0-	-570 B	-0-	683	1	16597	2	N	-0-			-0-
*12	18445	X	16365	-0-	-2080 B	-0-	703	1	15662	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 239,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	21175	X	21175	-0-	-0- B	-0-	878	1	20297	2	N	-0-			-0-
02	17564	X	17564	-0-	-0- B	-0-	686	1	16878	2	N	-0-			-0-
03	23374	X	19414	-0-	-3960 B	-0-	760	1	18654	2	N	-0-			-0-
04	22620	X	18079	-0-	-4541 B	-0-	702	1	17377	2	N	-0-			-0-
05	21700	X	18754	-0-	-2946 B	-0-	742	1	18012	2	N	-0-			-0-
06	20490	X	17629	-0-	-2861 B	-0-	716	1	16913	2	N	-0-			-0-
07	19437	X	17448	-0-	-1989 B	-0-	723	1	16725	2	N	-0-			-0-
08	19406	X	17736	-0-	-1670 B	-0-	733	1	17003	2	N	-0-			-0-
09	18150	X	16668	-0-	-1482 B	-0-	689	1	15979	2	N	-0-			-0-
10	18755	X	16896	-0-	-1859 B	-0-	685	1	16211	2	N	-0-			-0-
11	17640	X	15987	-0-	-1653 B	-0-	633	1	15354	2	N	-0-			-0-
*12	17732	X	16594	-0-	-1138 B	-0-	713	1	15881	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 213,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	16600	X	16600	-0-	-0- B	-0-	688	1	15912	2	N	-0-			-0-
02	15464	X	15464	-0-	-0- B	-0-	604	1	14860	2	N	-0-			-0-
03	15528	X	15528	-0-	-0- B	-0-	608	1	14920	2	N	-0-			-0-
04	14376	X	14376	-0-	-0- B	-0-	559	1	13817	2	N	-0-			-0-
05	13434	X	13434	-0-	-0- B	-0-	531	1	12903	2	N	-0-			-0-
06	14598	X	14598	-0-	-0- B	-0-	593	1	14005	2	N	-0-			-0-
07	12821	X	12821	-0-	-0- B	-0-	530	1	12291	2	N	-0-			-0-
08	15531	X	12094	-0-	-3437 B	-0-	500	1	11594	2	N	-0-			-0-
09	14610	X	9853	-0-	-4757 B	-0-	408	1	9445	2	N	-0-			-0-
10	15097	X	11887	-0-	-3210 B	-0-	483	1	11404	2	N	-0-			-0-
11	14610	X	10224	-0-	-4386 B	-0-	404	1	9820	2	N	-0-			-0-
*12	12834	X	9922	-0-	-2912 B	-0-	426	1	9496	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 156,801 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	30008	X	24140	-0-	-5868 B	-0-	1001	1	23139	2	N	-0-			-0-
02	23513	X	23513	-0-	-0- B	-0-	919	1	22594	2	N	-0-			-0-
03	29357	X	25785	-0-	-3572 B	-0-	1009	1	24776	2	N	-0-			-0-
04	27390	X	24948	-0-	-2442 B	-0-	969	1	23979	2	N	-0-			-0-
05	27962	X	25667	-0-	-2295 B	-0-	1016	1	24651	2	N	-0-			-0-
06	25200	X	24865	-0-	-335 B	-0-	1011	1	23854	2	N	-0-			-0-
07	26040	X	25261	-0-	-779 B	-0-	1046	1	24215	2	N	-0-			-0-
08	25482	X	24918	-0-	-564 B	-0-	1030	1	23888	2	N	-0-			-0-
09	24660	X	23970	-0-	-690 B	-0-	992	1	22978	2	N	-0-			-0-
10	25482	X	24473	-0-	-1009 B	-0-	994	1	23479	2	N	-0-			-0-
11	24660	X	23619	-0-	-1041 B	-0-	934	1	22685	2	N	-0-			-0-
*12	25265	X	23872	-0-	-1393 B	-0-	1026	1	22846	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 295,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	26474	X	25957	-0-	-517 B	-0-	2817	1	23140	2	N	-0-					127
02	21862	X	21862	-0-	-0- B	-0-	1674	1	20188	2	N	-0-					127
03	26846	X	25408	-0-	-1438 B	-0-	1730	1	23678	2	N	-0-					127
04	25980	X	24593	-0-	-1387 B	-0-	1804	1	22789	2	N	-0-					127
05	26505	X	25088	-0-	-1417 B	-0-	1806	1	23282	2	N	-0-					127
06	25110	X	23482	-0-	-1628 B	-0-	1776	1	21706	2	N	-0-					127
07	25420	X	24500	-0-	-920 B	-0-	1841	1	22659	2	N	-0-					127
08	25420	X	23603	-0-	-1817 B	-0-	1622	1	21981	2	N	-0-					127
09	24600	X	23036	-0-	-1564 B	-0-	1677	1	21359	2	N	-0-					127
10	25079	X	22201	-0-	-2878 B	-0-	1717	1	20484	2	N	-0-					127
11	23860	X	23860	-0-	-0- B	-0-	1627	1	22233	2	N	-0-					127
*12	24490	X	22528	-0-	-1962 B	-0-	1538	1	20990	2	N	-0-	127	7			-0-

TOTAL GAS PROD: 286,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 257370 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12906 - 16239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46469	X	44977	-0-	-1492 B	-0-	1887	1	43090	2	N	-0-					-0-
02	37015	X	37015	-0-	-0- B	-0-	1458	1	35557	2	N	-0-					-0-
03	39972	X	39972	-0-	-0- B	-0-	1576	1	38396	2	N	-0-					-0-
04	37778	X	37778	-0-	-0- B	-0-	1467	1	36311	2	N	-0-					-0-
05	34884	X	34884	-0-	-0- B	-0-	1410	1	33474	2	N	-0-					-0-
06	37167	X	37167	-0-	-0- B	-0-	1543	1	35624	2	N	-0-					-0-
07	35674	X	35674	-0-	-0- B	-0-	1507	1	34167	2	N	-0-					-0-
08	35571	X	35571	-0-	-0- B	-0-	1488	1	34083	2	N	-0-					-0-
09	11274	X	11274	-0-	-0- B	-0-	466	1	10808	2	N	-0-					-0-
10	39291	X	39291	-0-	-0- B	-0-	1594	1	37697	2	N	-0-					-0-
11	31509	X	31509	-0-	-0- B	-0-	1264	1	30245	2	N	-0-					-0-
*12	12955	X	12955	-0-	-0- B	-0-	557	1	12398	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 398,067 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29512	X	23591	-0-	-5921 B	-0-	977	1	22614	2	N	-0-					-0-
02	28320	X	28320	-0-	-0- B	-0-	1107	1	27213	2	N	-0-					-0-
03	27063	X	26487	-0-	-576 B	-0-	1036	1	25451	2	N	-0-					-0-
04	26190	X	25029	-0-	-1161 B	-0-	973	1	24056	2	N	-0-					-0-
05	27063	X	25205	-0-	-1858 B	-0-	997	1	24208	2	N	-0-					-0-
06	26190	X	23853	-0-	-2337 B	-0-	969	1	22884	2	N	-0-					-0-
07	27063	X	24405	-0-	-2658 B	-0-	1010	1	23395	2	N	-0-					-0-
08	24583	X	23975	-0-	-608 B	-0-	991	1	22984	2	N	-0-					-0-
09	23790	X	22869	-0-	-921 B	-0-	945	1	21924	2	N	-0-					-0-
10	24583	X	23292	-0-	-1291 B	-0-	945	1	22347	2	N	-0-					-0-
11	23790	X	22302	-0-	-1488 B	-0-	883	1	21419	2	N	-0-					-0-
*12	24397	X	22774	-0-	-1623 B	-0-	979	1	21795	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 292,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 5H RRCID -> 258866 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12760 - 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	28737	X	27720	-0-	-1017	B	-0-	1149	1	26571	2	N	-0-					-0-
02	23150	X	23150	-0-	-0-	B	-0-	904	1	22246	2	N	-0-					-0-
03	27962	X	25172	-0-	-2790	B	-0-	985	1	24187	2	N	-0-					-0-
04	26820	X	23843	-0-	-2977	B	-0-	926	1	22917	2	N	-0-					-0-
05	27714	X	24250	-0-	-3464	B	-0-	960	1	23290	2	N	-0-					-0-
06	26820	X	22884	-0-	-3936	B	-0-	930	1	21954	2	N	-0-					-0-
07	25637	X	23499	-0-	-2138	B	-0-	973	1	22526	2	N	-0-					-0-
08	25172	X	22911	-0-	-2261	B	-0-	948	1	21963	2	N	-0-					-0-
09	23850	X	22246	-0-	-1604	B	-0-	920	1	21326	2	N	-0-					-0-
10	24242	X	22312	-0-	-1930	B	-0-	906	1	21406	2	N	-0-					-0-
11	22890	X	21368	-0-	-1522	B	-0-	846	1	20522	2	N	-0-					-0-
*12	23498	X	22159	-0-	-1339	B	-0-	952	1	21207	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 281,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	18805	X	18805	-0-	-0-	B	-0-	780	1	18025	2	N	-0-					-0-
02	15545	X	15545	-0-	-0-	B	-0-	608	1	14937	2	N	-0-					-0-
03	19654	X	16804	-0-	-2850	B	-0-	657	1	16147	2	N	-0-					-0-
04	18300	X	16190	-0-	-2110	B	-0-	629	1	15561	2	N	-0-					-0-
05	18817	X	16213	-0-	-2604	B	-0-	642	1	15571	2	N	-0-					-0-
06	18210	X	14530	-0-	-3680	B	-0-	589	1	13941	2	N	-0-					-0-
07	17205	X	15492	-0-	-1713	B	-0-	641	1	14851	2	N	-0-					-0-
08	16802	X	13897	-0-	-2905	B	-0-	575	1	13322	2	N	-0-					-0-
09	16200	X	14946	-0-	-1254	B	-0-	618	1	14328	2	N	-0-					-0-
10	16213	X	15124	-0-	-1089	B	-0-	615	1	14509	2	N	-0-					-0-
11	15000	X	14548	-0-	-452	B	-0-	576	1	13972	2	N	-0-					-0-
*12	15500	X	14875	-0-	-625	B	-0-	639	1	14236	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 186,969 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	15655	X	10989	-0-	-4666	B	-0-	456	1	10533	2	N	-0-					-0-
02	13704	X	13704	-0-	-0-	B	-0-	535	1	13169	2	N	-0-					-0-
03	14880	X	13972	-0-	-908	B	-0-	547	1	13425	2	N	-0-					-0-
04	14160	X	13149	-0-	-1011	B	-0-	511	1	12638	2	N	-0-					-0-
05	14880	X	13145	-0-	-1735	B	-0-	520	1	12625	2	N	-0-					-0-
06	14400	X	12618	-0-	-1782	B	-0-	512	1	12106	2	N	-0-					-0-
07	14880	X	12498	-0-	-2382	B	-0-	518	1	11980	2	N	-0-					-0-
08	13981	X	12376	-0-	-1605	B	-0-	511	1	11865	2	N	-0-					-0-
09	13140	X	11310	-0-	-1830	B	-0-	467	1	10843	2	N	-0-					-0-
10	13144	X	12586	-0-	-558	B	-0-	511	1	12075	2	N	-0-					-0-
11	12630	X	10697	-0-	-1933	B	-0-	424	1	10273	2	N	-0-					-0-
*12	12493	X	11117	-0-	-1376	B	-0-	478	1	10639	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	13051	X	12256	-0-	-795	B	-0-	508	1	11748	2	N	-0-			-0-
02	9076	X	9076	-0-	-0-	B	-0-	355	1	8721	2	N	-0-			-0-
03	12307	X	11033	-0-	-1274	B	-0-	432	1	10601	2	N	-0-			-0-
04	11850	X	10236	-0-	-1614	B	-0-	398	1	9838	2	N	-0-			-0-
05	12245	X	9658	-0-	-2587	B	-0-	382	1	9276	2	N	-0-			-0-
06	11850	X	8357	-0-	-3493	B	-0-	339	1	8018	2	N	-0-			-0-
07	11036	X	9849	-0-	-1187	B	-0-	408	1	9441	2	N	-0-			-0-
08	11036	X	8560	-0-	-2476	B	-0-	354	1	8206	2	N	-0-			-0-
09	10230	X	8527	-0-	-1703	B	-0-	353	1	8174	2	N	-0-			-0-
10	9858	X	9380	-0-	-478	B	-0-	381	1	8999	2	N	-0-			-0-
11	9540	X	8567	-0-	-973	B	-0-	338	1	8229	2	N	-0-			-0-
*12	9858	X	8533	-0-	-1325	B	-0-	367	1	8166	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 114,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259806 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12618 PERF.13034 - 15340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22847	X	20881	-0-	-1966	B	-0-	888	1	19993	2	N	-0-			-0-
02	17457	X	17457	-0-	-0-	B	-0-	694	1	16763	2	N	-0-			-0-
03	21514	X	19112	-0-	-2402	B	-0-	760	1	18352	2	N	-0-			-0-
04	20220	X	18260	-0-	-1960	B	-0-	709	1	17551	2	N	-0-			-0-
05	20894	X	18455	-0-	-2439	B	-0-	760	1	17695	2	N	-0-			-0-
06	20220	X	17351	-0-	-2869	B	-0-	722	1	16629	2	N	-0-			-0-
07	19313	X	17579	-0-	-1734	B	-0-	757	1	16822	2	N	-0-			-0-
08	19127	X	17236	-0-	-1891	B	-0-	736	1	16500	2	N	-0-			-0-
09	18270	X	16360	-0-	-1910	B	-0-	677	1	15683	2	N	-0-			-0-
10	18445	X	16509	-0-	-1936	B	-0-	670	1	15839	2	N	-0-			-0-
11	17340	X	15960	-0-	-1380	B	-0-	648	1	15312	2	N	-0-			-0-
*12	17577	X	16284	-0-	-1293	B	-0-	700	1	15584	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 211,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F R HILL-PEYTON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259901 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12910 - 14376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14343	X	14343	-0-	-0-	B	-0-	595	1	13748	2	N	-0-			-0-
02	11974	X	11974	-0-	-0-	B	-0-	468	1	11506	2	N	-0-			-0-
03	14260	X	12841	-0-	-1419	B	-0-	502	1	12339	2	N	-0-			-0-
04	13800	X	12208	-0-	-1592	B	-0-	474	1	11734	2	N	-0-			-0-
05	14260	X	12394	-0-	-1866	B	-0-	491	1	11903	2	N	-0-			-0-
06	13800	X	12144	-0-	-1656	B	-0-	493	1	11651	2	N	-0-			-0-
07	13268	X	12189	-0-	-1079	B	-0-	505	1	11684	2	N	-0-			-0-
08	12834	X	11785	-0-	-1049	B	-0-	487	1	11298	2	N	-0-			-0-
09	12210	X	11148	-0-	-1062	B	-0-	461	1	10687	2	N	-0-			-0-
10	12555	X	11447	-0-	-1108	B	-0-	465	1	10982	2	N	-0-			-0-
11	12150	X	10975	-0-	-1175	B	-0-	435	1	10540	2	N	-0-			-0-
*12	12183	X	11100	-0-	-1083	B	-0-	477	1	10623	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 144,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
C. E. NEAL GU B-1 WELL #: 19 RRCID -> 260710 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 13538 PERF.11185 - 11217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	2542	-0-	-4991 B	-0-	105	1	2437	2	N	-0-					246
02	6804	X	23	-0-	-6781 B	-0-	1	1	22	2	N	-0-					246
03	7161	X	332	-0-	-6829 B	-0-	13	1	319	2	N	-0-					246
04	5730	X	223	-0-	-5507 B	-0-	8	1	215	2	N	-0-					246
05	5332	X	128	-0-	-5204 B	-0-	5	1	123	2	N	-0-					246
06	2460	X	50	-0-	-2410 B	-0-	2	1	48	2	N	-0-					246
07	341	X	63	-0-	-278 B	-0-	2	1	61	2	N	-0-					246
08	341	X	7	-0-	-334 B	-0-	7	2			N	-0-					246
09	60	N	10	-0-	-50 B	-0-	10	2			N	-0-					246
10	62	N	34	-0-	-28 B	-0-	1	1	33	2	N	-0-					246
11	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	1	1	33	2	N	-0-					246
*12	10	N	8	-0-	-2 B	-0-	8	2			N	-0-	5	7			241

TOTAL GAS PROD: 3,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2449	X	819	-0-	-1630 B	-0-	34	1	785	2	N	-0-					-0-
02	2212	X	3	-0-	-2209 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	2449	X	39	-0-	-2410 B	-0-	1	1	38	2	N	-0-					-0-
04	8338	X	8338	-0-	-0- B	-0-	323	1	8015	2	N	-0-					-0-
05	6816	X	6816	-0-	-0- B	-0-	270	1	6546	2	N	-0-					-0-
06	5002	X	5002	-0-	-0- B	-0-	204	1	4798	2	N	-0-					-0-
07	6564	X	6564	-0-	-0- B	-0-	272	1	6292	2	N	-0-					-0-
08	2449	X	2326	-0-	-123 B	-0-	96	1	2230	2	N	-0-					-0-
09	4911	X	4911	-0-	-0- B	-0-	203	1	4708	2	N	-0-					-0-
10	5613	X	5613	-0-	-0- B	-0-	228	1	5385	2	N	-0-					-0-
11	2370	X	2135	-0-	-235 B	-0-	85	1	2050	2	N	-0-					-0-
*12	4898	X	4898	-0-	-0- B	-0-	210	1	4688	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,464 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	40145	X	39140	-0-	-1005 B	-0-	1668	1	37472	2	N	-0-					-0-
02	31827	X	31827	-0-	-0- B	-0-	1319	1	30508	2	N	-0-					-0-
03	39246	X	35024	-0-	-4222 B	-0-	1514	1	33510	2	N	-0-					-0-
04	37890	X	32351	-0-	-5539 B	-0-	1355	1	30996	2	N	-0-					-0-
05	39153	X	31259	-0-	-7894 B	-0-	1294	1	29965	2	N	-0-					-0-
06	37890	X	29493	-0-	-8397 B	-0-	1250	1	28243	2	N	-0-					-0-
07	35247	X	31104	-0-	-4143 B	-0-	1318	1	29786	2	N	-0-					-0-
08	35030	X	31593	-0-	-3437 B	-0-	1328	1	30265	2	N	-0-					-0-
09	32340	X	31652	-0-	-688 B	-0-	1315	1	30337	2	N	-0-					-0-
10	31248	X	29408	-0-	-1840 B	-0-	1217	1	28191	2	N	-0-					-0-
11	30570	X	29762	-0-	-808 B	-0-	1195	1	28567	2	N	-0-					-0-
*12	32705	X	31540	-0-	-1165 B	-0-	1355	1	30185	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 384,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2152	-0-	-18 B	-0-	250	1	1901	2	N	1					43
							1	9									
02	DLQ G-10		2062	-0-	2062 B	2062	213	1	1849	2	N	-0-					43
03	DLQ G-10		2099	-0-	2099 B	4161	199	1	1900	2	N	-0-					43
04	6158	X	1997	-0-	-4161 B	-0-	202	1	1794	2	N	1					44
							1	9									
05	1933	X	1933	-0-	-0- B	-0-	204	1	1728	2	N	1					45
							1	9									
06	2220	X	1856	-0-	-364 B	-0-	200	1	1656	2	N	-0-					45
07	2294	X	1818	-0-	-476 B	-0-	209	1	1608	2	N	1					46
							1	9									
08	2108	X	1784	-0-	-324 B	-0-	184	1	1600	2	N	-0-					46
09	2010	X	1791	-0-	-219 B	-0-	199	1	1590	2	N	2					48
							2	9									
10	2015	X	1729	-0-	-286 B	-0-	192	1	1537	2	N	-0-					48
11	1950	X	1792	-0-	-158 B	-0-	189	1	1602	2	N	1					49
							1	9									
12	1860	X	1759	-0-	-101 B	-0-	189	1	1570	2	N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 22,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HANCOCK "W" WELL #: 1 RRCID -> 112194 COMPL. DATE 07/08/1984 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12243 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2207	X	2207	-0-	-0- B	-0-	257	1	1950	2	N	-0-					9
02	1794	X	1794	-0-	-0- B	-0-	185	1	1609	2	N	-0-					9
03	2451	X	2451	-0-	-0- B	-0-	232	1	2219	2	N	-0-					9
04	2130	X	1912	-0-	-218 B	-0-	193	1	1719	2	N	-0-					9
05	2201	X	2123	-0-	-78 B	-0-	225	1	1898	2	N	-0-					9
06	2370	X	2107	-0-	-263 B	-0-	227	1	1880	2	N	-0-					9
07	2449	X	2070	-0-	-379 B	-0-	238	1	1832	2	N	-0-					9
08	1941	X	1941	-0-	-0- B	-0-	200	1	1741	2	N	-0-					9
09	2100	X	2100	-0-	-0- B	-0-	234	1	1866	2	N	-0-					9
10	2170	X	2058	-0-	-112 B	-0-	228	1	1830	2	N	-0-					9
11	2100	X	2004	-0-	-96 B	-0-	211	1	1793	2	N	-0-					9
*12	2170	X	2063	-0-	-107 B	-0-	222	1	1841	2	N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 24,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANCOCK "W" WELL #: 2 RRCID -> 185952 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.12240 - 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	2573	X	2546	-0-	-27 B	-0-	296	1	2250	2	N	-0-					31
02	DLQ G-10		2297	-0-	2297 B	2297	237	1	2060	2	N	-0-					31
03	DLQ G-10		2491	-0-	2491 B	4788	236	1	2255	2	N	-0-					31
04	7200	X	2412	-0-	-4788 B	-0-	244	1	2168	2	N	-0-					31
05	2496	X	2496	-0-	-0- B	-0-	264	1	2232	2	N	-0-					31
06	2460	X	2349	-0-	-111 B	-0-	253	1	2096	2	N	-0-					31
07	3040	X	3040	-0-	-0- B	-0-	349	1	2691	2	N	-0-					31
08	2511	X	2298	-0-	-213 B	-0-	237	1	2061	2	N	-0-					31
09	2514	X	2514	-0-	-0- B	-0-	280	1	2234	2	N	-0-					31
10	3038	X	2320	-0-	-718 B	-0-	257	1	2063	2	N	-0-					31
11	2940	X	2433	-0-	-507 B	-0-	256	1	2177	2	N	-0-					31
*12	3038	X	2447	-0-	-591 B	-0-	264	1	2183	2	N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 29,643 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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	1896	-0-	1896	B	-27120	221	1	1675	2	N	-0-			-0-
02	1792	N	1663	-0-	-129	B	-27120	172	1	1491	2	N	-0-			-0-
03	1767	N	1862	-0-	95	B	-27025	177	1	1685	2	N	-0-			-0-
04	1830	N	1665	-0-	-165	B	-27025	168	1	1497	2	N	-0-			-0-
05	1829	N	1665	-0-	-164	B	-27025	176	1	1489	2	N	-0-			-0-
06	1800	N	1579	-0-	-221	B	-27025	170	1	1409	2	N	-0-			-0-
07	1736	N	1512	-0-	-224	B	-27025	173	1	1339	2	N	-0-			-0-
08	1674	N	1541	-0-	-133	B	-27025	159	1	1382	2	N	-0-			-0-
09	1590	N	1532	-0-	-58	B	-27025	170	1	1362	2	N	-0-			-0-
10	1519	N	1558	-0-	39	B	-26986	173	1	1385	2	N	-0-			-0-
11	1500	N	1516	-0-	16	B	-26970	160	1	1356	2	N	-0-			-0-
12	1581	N	1681	-0-	100	B	-26870	181	1	1500	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANCOCK " W " WELL #: 4 RRCID -> 193783 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12006 - 12286

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3434	X	3434	-0-	-0-	B	-0-	399	1	3035	2	N	-0-			52
02	2610	X	2610	-0-	-0-	B	-0-	269	1	2341	2	N	-0-			52
03	3751	X	2839	-0-	-912	B	-0-	269	1	2570	2	N	-0-			52
04	3540	X	2929	-0-	-611	B	-0-	296	1	2633	2	N	-0-			52
05	3441	X	2696	-0-	-745	B	-0-	285	1	2411	2	N	-0-			52
06	3330	X	2866	-0-	-464	B	-0-	310	1	2556	2	N	-0-			52
07	3038	X	2821	-0-	-217	B	-0-	324	1	2497	2	N	-0-			52
08	2856	X	2856	-0-	-0-	B	-0-	295	1	2561	2	N	-0-			52
09	2940	X	2714	-0-	-226	B	-0-	302	1	2412	2	N	-0-			52
10	2976	X	2879	-0-	-97	B	-0-	318	1	2561	2	N	-0-			52
11	2966	X	2966	-0-	-0-	B	-0-	312	1	2654	2	N	-0-			52
*12	2917	X	2917	-0-	-0-	B	-0-	314	1	2603	2	N	-0-			52

TOTAL GAS PROD: 34,527 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 #: 3 RRCID -> 195952 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12393 PERF.11991 - 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	5182	X	5182	-0-	-0- B	-0-	603	1	4579	2	N	-0-			60
02	DLQ G-10		4206	-0-	4206 B	4206	434	1	3772	2	N	-0-			60
03	DLQ G-10		5926	-0-	5926 B	10132	562	1	5364	2	N	-0-			60
04	15046	X	4914	-0-	-10132 B	-0-	496	1	4418	2	N	-0-			60
05	3944	X	3944	-0-	-0- B	-0-	417	1	3527	2	N	-0-			60
06	5730	X	4538	-0-	-1192 B	-0-	490	1	4048	2	N	-0-			60
07	5921	X	4151	-0-	-1770 B	-0-	477	1	3674	2	N	-0-			60
08	5921	X	4270	-0-	-1651 B	-0-	441	1	3829	2	N	-0-			60
09	4920	X	3308	-0-	-1612 B	-0-	368	1	2940	2	N	-0-			60
10	4681	X	3577	-0-	-1104 B	-0-	396	1	3181	2	N	-0-			60
11	4530	X	4150	-0-	-380 B	-0-	437	1	3713	2	N	-0-			60
*12	4278	X	4095	-0-	-183 B	-0-	441	1	3654	2	N	-0-			60

TOTAL GAS PROD: 52,261 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	1849	-0-	1849 B	-16227	215	1	1634	2	N	-0-			-0-
02	1820	N	1424	-0-	-396 B	-16227	147	1	1277	2	N	-0-			-0-
03	1767	N	1540	-0-	-227 B	-16227	146	1	1394	2	N	-0-			-0-
04	1800	N	1617	-0-	-183 B	-16227	163	1	1454	2	N	-0-			-0-
05	1581	N	1710	-0-	129 B	-16098	181	1	1529	2	N	-0-			-0-
06	1500	N	1511	-0-	11 B	-16087	163	1	1348	2	N	-0-			-0-
07	1674	N	1546	-0-	-128 B	-16087	177	1	1369	2	N	-0-			-0-
08	1705	N	1672	-0-	-33 B	-16087	173	1	1499	2	N	-0-			-0-
09	1500	N	1513	-0-	13 B	-16074	168	1	1345	2	N	-0-			-0-
10	1550	N	1153	-0-	-397 B	-16074	128	1	1025	2	N	-0-			-0-
11	1620	N	2183	-0-	563 B	-15511	230	1	1953	2	N	-0-			-0-
12	1550	N	2285	-0-	735 B	-14776	246	1	2039	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,003 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. (I) GAS LIFT(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	2257	-0-	-5927 B	-0-	263	1	1994	2	N	-0-			48
02	DLQ G-10		7592	-0-	7592 B	7592	784	1	6808	2	N	-0-			48
03	DLQ G-10		9445	-0-	9445 B	17037	896	1	8549	2	N	-0-			48
04	25259	X	8222	-0-	-17037 B	-0-	831	1	7391	2	N	-0-			48
05	7943	X	7943	-0-	-0- B	-0-	841	1	7102	2	N	-0-			48
06	6976	X	6976	-0-	-0- B	-0-	753	1	6223	2	N	-0-			48
07	5088	X	5088	-0-	-0- B	-0-	584	1	4504	2	N	-0-			48
08	7574	X	7574	-0-	-0- B	-0-	781	1	6793	2	N	-0-			48
09	8220	X	7161	-0-	-1059 B	-0-	796	1	6365	2	N	-0-			48
10	7936	X	7202	-0-	-734 B	-0-	798	1	6404	2	N	-0-			48
11	7320	X	6844	-0-	-476 B	-0-	720	1	6124	2	N	-0-			48
*12	7564	X	6927	-0-	-637 B	-0-	746	1	6181	2	N	-0-			48

TOTAL GAS PROD: 83,231 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	5053	X	4208	-0-	-845 B	-82033	490	1	3718	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		3603	-0-	3603 B	-78430	372	1	3231	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		3848	-0-	3848 B	-74582	365	1	3483	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		3932	-0-	3932 B	-70650	397	1	3535	2	N	-0-			-0-
05	0	X	4078	-0-	4078 B	-66572	432	1	3646	2	N	-0-			-0-
06	4080	X	3750	-0-	-330 B	-66572	405	1	3345	2	N	-0-			-0-
07	4061	X	5229	-0-	1168 B	-65404	601	1	4628	2	N	-0-			-0-
08	4092	X	5369	-0-	1277 B	-64127	554	1	4815	2	N	-0-			-0-
09	3960	X	3730	-0-	-230 B	-64127	415	1	3315	2	N	-0-			-0-
10	5239	X	4745	-0-	-494 B	-64127	525	1	4220	2	N	-0-			-0-
11	5190	X	3960	-0-	-1230 B	-64127	417	1	3543	2	N	-0-			-0-
12	5363	X	4063	-0-	-1300 B	-64127	438	1	3625	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,515 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	0	N	1734	-0-	1734 B	-34207	202	1	1532	2	N	-0-			-0-
02	1764	N	1676	-0-	-88 B	-34207	173	1	1503	2	N	-0-			-0-
03	1643	N	1758	-0-	115 B	-34092	167	1	1591	2	N	-0-			-0-
04	1680	N	1784	-0-	104 B	-33988	180	1	1604	2	N	-0-			-0-
05	1860	N	1773	-0-	-87 B	-33988	188	1	1585	2	N	-0-			-0-
06	1710	N	1678	-0-	-32 B	-33988	181	1	1497	2	N	-0-			-0-
07	1829	N	1592	-0-	-237 B	-33988	183	1	1409	2	N	-0-			-0-
08	1767	N	1627	-0-	-140 B	-33988	168	1	1459	2	N	-0-			-0-
09	1680	N	1677	-0-	-3 B	-33988	186	1	1491	2	N	-0-			-0-
10	1581	N	1723	-0-	142 B	-33846	191	1	1532	2	N	-0-			-0-
11	1560	N	1732	-0-	172 B	-33674	182	1	1550	2	N	-0-			-0-
12	1736	N	1778	-0-	42 B	-33632	192	1	1586	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,532 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	0	N	1995	-0-	1995 B	-41952	232	1	1763	2	N	-0-			-0-
02	2044	N	1193	-0-	-851 B	-41952	123	1	1070	2	N	-0-			-0-
03	1860	N	2066	-0-	206 B	-41746	196	1	1870	2	N	-0-			-0-
04	1920	N	1968	-0-	48 B	-41698	199	1	1769	2	N	-0-			-0-
05	1333	N	2099	-0-	766 B	-40932	222	1	1877	2	N	-0-			-0-
06	2010	N	1625	-0-	-385 B	-40932	175	1	1450	2	N	-0-			-0-
07	2046	N	1435	-0-	-611 B	-40932	165	1	1270	2	N	-0-			-0-
08	2108	N	2491	-0-	383 B	-40549	257	1	2234	2	N	-0-			-0-
09	1620	N	1817	-0-	197 B	-40352	202	1	1615	2	N	-0-			-0-
10	1426	N	2117	-0-	691 B	-39661	234	1	1883	2	N	-0-			-0-
11	2400	N	2092	-0-	-308 B	-39661	220	1	1872	2	N	-0-			-0-
12	1891	N	1996	-0-	105 B	-39556	215	1	1781	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,894 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	0	N	1178	-0-	1178 B	-17054	137	1	1041	2	N	-0-			-0-
02	896	N	1072	-0-	176 B	-16878	111	1	961	2	N	-0-			-0-
03	1271	N	1262	-0-	-9 B	-16878	120	1	1142	2	N	-0-			-0-
04	1140	N	799	-0-	-341 B	-16878	81	1	718	2	N	-0-			-0-
05	1178	N	1231	-0-	53 B	-16825	130	1	1101	2	N	-0-			-0-
06	1230	N	1138	-0-	-92 B	-16825	123	1	1015	2	N	-0-			-0-
07	837	N	739	-0-	-98 B	-16825	85	1	654	2	N	-0-			-0-
08	1240	N	1129	-0-	-111 B	-16825	116	1	1013	2	N	-0-			-0-
09	1140	N	1170	-0-	30 B	-16795	130	1	1040	2	N	-0-			-0-
10	744	N	1125	-0-	381 B	-16414	125	1	1000	2	N	-0-			-0-
11	1080	N	1100	-0-	20 B	-16394	116	1	984	2	N	-0-			-0-
12	1209	N	1090	-0-	-119 B	-16394	117	1	973	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,033 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	1994	X	1994	-0-	-0- B	-0-	1992	2	2	9	N	2			31
02	DLQ G-10		238	-0-	238 B	238	236	2	2	9	N	2			33
03	DLQ G-10		1066	-0-	1066 B	1304	1065	2	1	9	N	1			34
04	5094	X	3790	-0-	-1304 B	-0-	3789	2	1	9	N	1			35
05	2264	X	2264	-0-	-0- B	-0-	2263	2	1	9	N	1			36
06	1920	X	1592	-0-	-328 B	-0-	1590	2	2	9	N	2			38
07	3906	X	2083	-0-	-1823 B	-0-	2083	2			N	-0-			38
08	3906	X	1696	-0-	-2210 B	-0-	1696	2			N	-0-			38
09	3780	X	1773	-0-	-2007 B	-0-	1770	2	3	9	N	3			41
10	2263	X	1319	-0-	-944 B	-0-	1319	2			N	-0-			41
11	2010	X	1342	-0-	-668 B	-0-	1341	2	1	9	N	1			42
*12	2077	X	1021	-0-	-1056 B	-0-	1021	2			N	-0-			42

TOTAL GAS PROD: 20,178 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	881	N	881	-0-	-0- B	-0-	881	3			N	-0-			-0-
02	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	661	3			N	-0-			-0-
03	930	N	762	-0-	-168 B	-0-	762	3			N	-0-			-0-
04	840	N	779	-0-	-61 B	-0-	779	3			N	-0-			-0-
05	744	N	715	-0-	-29 B	-0-	715	3			N	-0-			-0-
06	750	N	663	-0-	-87 B	-0-	663	3			N	-0-			-0-
07	1258	N	1258	-0-	-0- B	-0-	1258	3			N	-0-			-0-
08	713	N	691	-0-	-22 B	-0-	691	3			N	-0-			-0-
09	1532	N	1532	-0-	-0- B	-0-	1532	3			N	-0-			-0-
10	1271	N	1179	-0-	-92 B	-0-	1179	3			N	-0-			-0-
11	660	N	482	-0-	-178 B	-0-	482	3			N	-0-			-0-
12	1581	N	550	-0-	-1031 B	-0-	550	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,153 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	930	N	705	-0-	-225	B	-0-	705	3		N	-0-			-0-
02	763	N	763	-0-	-0-	B	-0-	763	3		N	-0-			-0-
03	1085	N	821	-0-	-264	B	-0-	821	3		N	-0-			-0-
04	690	N	675	-0-	-15	B	-0-	675	3		N	-0-			-0-
05	837	N	770	-0-	-67	B	-0-	770	3		N	-0-			-0-
06	884	N	884	-0-	-0-	B	-0-	884	3		N	-0-			-0-
07	713	N	634	-0-	-79	B	-0-	634	3		N	-0-			-0-
08	898	N	898	-0-	-0-	B	-0-	898	3		N	-0-			-0-
09	870	N	817	-0-	-53	B	-0-	817	3		N	-0-			-0-
10	750	N	750	-0-	-0-	B	-0-	750	3		N	-0-			-0-
11	870	N	107	-0-	-763	B	-0-	107	3		N	-0-			-0-
12	837	N	61	-0-	-776	B	-0-	61	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264453 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 12347 PERF.11568 - 12072

01	1736	N	1468	-0-	-268	B	-0-	1468	3		N	-0-			-0-
02	1596	N	1322	-0-	-274	B	-0-	1322	3		N	-0-			-0-
03	2201	N	1524	-0-	-677	B	-0-	1524	3		N	-0-			-0-
04	1454	N	1454	-0-	-0-	B	-0-	1454	3		N	-0-			-0-
05	1457	N	1374	-0-	-83	B	-0-	1374	3		N	-0-			-0-
06	1470	N	1216	-0-	-254	B	-0-	1216	3		N	-0-			-0-
07	2168	N	2168	-0-	-0-	B	-0-	2168	3		N	-0-			-0-
08	2072	N	2072	-0-	-0-	B	-0-	2072	3		N	-0-			-0-
09	1230	N	1072	-0-	-158	B	-0-	1072	3		N	-0-			-0-
10	2170	N	1339	-0-	-831	B	-0-	1339	3		N	-0-			-0-
11	2010	N	1179	-0-	-831	B	-0-	1179	3		N	-0-			-0-
*12	1283	N	1283	-0-	-0-	B	-0-	1283	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWENS GAS UNIT NO 2 WELL #: 1 RRCID -> 265783 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11622 - 11984

01	1586	N	1586	-0-	-0-	B	-0-	1586	3		N	-0-			-0-
02	1576	N	1576	-0-	-0-	B	-0-	1576	3		N	-0-			-0-
03	1699	N	1699	-0-	-0-	B	-0-	1699	3		N	-0-			-0-
04	1530	N	883	-0-	-647	B	-0-	883	3		N	-0-			-0-
05	1736	N	934	-0-	-802	B	-0-	934	3		N	-0-			-0-
06	1650	N	1602	-0-	-48	B	-0-	1602	3		N	-0-			-0-
07	1070	N	1070	-0-	-0-	B	-0-	1070	3		N	-0-			-0-
08	2417	N	2417	-0-	-0-	B	-0-	2417	3		N	-0-			-0-
09	1590	N	562	-0-	-1028	B	-0-	562	3		N	-0-			-0-
10	1085	N	375	-0-	-710	B	-0-	375	3		N	-0-			-0-
11	2160	N	2090	-0-	-70	B	-0-	2090	3		N	-0-			-0-
*12	2260	N	2260	-0-	-0-	B	-0-	2260	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,054 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	1233	X	1233	-0-	-0-	B	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
02	763	N	763	-0-	-0-	B	-0-	763	3			N	-0-					-0-
03	1055	N	1055	-0-	-0-	B	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1017	-0-	-183	B	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
05	1704	N	1704	-0-	-0-	B	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
06	1160	N	1160	-0-	-0-	B	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	714	-0-	-340	B	-0-	714	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	829	-0-	-566	B	-0-	829	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1123	-0-	-47	B	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
10	1715	N	1715	-0-	-0-	B	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1500	-0-	-0-	B	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
*12	1955	N	1955	-0-	-0-	B	-0-	1955	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
HORTON WELL #: 1 RRCID -> 199236 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12477 - 12660

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

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

MCLEOD WELL #: 1 RRCID -> 213647 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12542 - 12743

01	4185	X	-0-	-0-	-4185	B	-0-					N	-0-					-0-
02	3780	X	-0-	-0-	-3780	B	-0-					N	-0-					-0-
03	3813	X	-0-	-0-	-3813	B	-0-					N	-0-					-0-
04	3086	X	3086	-0-	-0-	B	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
05	3483	X	3483	-0-	-0-	B	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
06	5853	X	5853	-0-	-0-	B	-0-	5853	2			N	-0-					-0-
07	4692	X	4692	-0-	-0-	B	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
08	4637	X	4637	-0-	-0-	B	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	4745	-0-	-115	B	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	3908	-0-	-1114	B	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	2362	-0-	-2498	B	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	3403	-0-	-1495	B	-0-	3403	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,169 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	3286	X	2440	-0-	-846 B	-0-	2440	2		N	-0-			-0-
02	2968	X	1971	-0-	-997 B	-0-	1971	2		N	-0-			-0-
03	3286	X	1897	-0-	-1389 B	-0-	1897	2		N	-0-			-0-
04	3090	X	3086	-0-	-4 B	-0-	3086	2		N	-0-			-0-
05	3193	X	2842	-0-	-351 B	-0-	2842	2		N	-0-			-0-
06	2972	X	2972	-0-	-0- B	-0-	2972	2		N	-0-			-0-
07	2534	X	2534	-0-	-0- B	-0-	2534	2		N	-0-			-0-
08	2866	X	2866	-0-	-0- B	-0-	2866	2		N	-0-			-0-
09	3090	X	2573	-0-	-517 B	-0-	2573	2		N	-0-			-0-
10	3069	X	3000	-0-	-69 B	-0-	3000	2		N	-0-			-0-
11	2970	X	2313	-0-	-657 B	-0-	2313	2		N	-0-			-0-
12	2852	X	1148	-0-	-1704 B	-0-	1148	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,642 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	2326	X	2326	-0-	-0- B	-0-	2326	2		N	-0-			-0-
02	2016	X	1920	-0-	-96 B	-0-	1920	2		N	-0-			-0-
03	2411	X	2411	-0-	-0- B	-0-	2411	2		N	-0-			-0-
04	2250	X	1995	-0-	-255 B	-0-	1995	2		N	-0-			-0-
05	2325	X	1901	-0-	-424 B	-0-	1901	2		N	-0-			-0-
06	2340	X	1846	-0-	-494 B	-0-	1846	2		N	-0-			-0-
07	2418	X	1825	-0-	-593 B	-0-	1825	2		N	-0-			-0-
08	1891	N	1294	-0-	-597 B	-0-	1294	2		N	-0-			-0-
09	1860	N	1266	-0-	-594 B	-0-	1266	2		N	-0-			-0-
10	1829	N	1485	-0-	-344 B	-0-	1485	2		N	-0-			-0-
11	2113	N	2113	-0-	-0- B	-0-	2113	2		N	-0-			-0-
*12	1986	N	1986	-0-	-0- B	-0-	1986	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,368 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	3937	X	3195	-0-	-742 B	-0-	3195	3		N	-0-			-0-
02	3556	X	2771	-0-	-785 B	-0-	2771	2		N	-0-			-0-
03	5580	X	2922	-0-	-2658 B	-0-	2922	2		N	-0-			-0-
04	5400	X	2873	-0-	-2527 B	-0-	2873	2		N	-0-			-0-
05	5580	X	3151	-0-	-2429 B	-0-	3151	2		N	-0-			-0-
06	3090	X	2582	-0-	-508 B	-0-	2582	2		N	-0-			-0-
07	4274	X	4274	-0-	-0- B	-0-	4274	2		N	-0-			-0-
08	4010	X	4010	-0-	-0- B	-0-	4010	2		N	-0-			-0-
09	4013	X	4013	-0-	-0- B	-0-	4013	2		N	-0-			-0-
10	5101	X	5101	-0-	-0- B	-0-	5101	2		N	-0-			-0-
11	4340	X	4340	-0-	-0- B	-0-	4340	2		N	-0-			-0-
12	4278	X	1515	-0-	-2763 B	-0-	1515	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,747 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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	5163	-0-	-1223	B	-0-	5163	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	4197	-0-	-1571	B	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	4182	-0-	-2204	B	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
04	5500	X	5500	-0-	-0-	B	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
05	5281	X	5281	-0-	-0-	B	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4891	-0-	-119	B	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	4498	-0-	-1175	B	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	4012	-0-	-1661	B	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	4469	-0-	-1021	B	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	4564	-0-	-706	B	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4510	-0-	-380	B	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4483	-0-	-136	B	-0-	4483	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,750 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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3417	-0-	-24	B	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
02	3295	X	3295	-0-	-0-	B	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3241	-0-	-479	B	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	1972	-0-	-1628	B	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3713	-0-	-7	B	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3070	-0-	-470	B	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
07	4258	X	4258	-0-	-0-	B	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	3693	-0-	-27	B	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	3027	-0-	-573	B	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	2935	-0-	-1312	B	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	2622	-0-	-1488	B	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	2836	-0-	-1411	B	-0-	2836	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,079 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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	2020	-0-	-336	B	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
02	2128	X	1886	-0-	-242	B	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
03	2294	X	1946	-0-	-348	B	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
04	2220	X	2003	-0-	-217	B	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
05	2294	X	1943	-0-	-351	B	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
06	2010	X	1925	-0-	-85	B	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
07	2077	X	1886	-0-	-191	B	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
08	2077	X	2000	-0-	-77	B	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
09	2010	X	1854	-0-	-156	B	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
10	2120	X	2120	-0-	-0-	B	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
11	2031	X	2031	-0-	-0-	B	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
*12	2040	X	2040	-0-	-0-	B	-0-	2040	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,654 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	3968	X	3639	-0-	-329 B	-0-	3639	2			N	-0-					107
02	3360	X	2351	-0-	-1009 B	-0-	2351	2			N	-0-					107
03	3720	X	3305	-0-	-415 B	-0-	3305	2			N	-0-					107
04	3600	X	3235	-0-	-365 B	-0-	3235	2			N	-0-					107
05	3627	X	2915	-0-	-712 B	-0-	2915	2			N	-0-					107
06	3510	X	3042	-0-	-468 B	-0-	3036	2	6	9	N	5					112
07	4741	X	4741	-0-	-0- B	-0-	4741	2			N	-0-					112
08	5071	X	5071	-0-	-0- B	-0-	5071	2			N	-0-					112
09	4202	X	4202	-0-	-0- B	-0-	4202	2			N	-0-					112
10	4650	X	2578	-0-	-2072 B	-0-	2578	2			N	-0-					112
11	4500	X	4314	-0-	-186 B	-0-	4314	2			N	-0-					112
12	4650	X	4557	-0-	-93 B	-0-	4557	2			N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 43,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	2542	X	1561	-0-	-981 B	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	714	-0-	-1806 B	-0-	714	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	1292	-0-	-2459 B	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	911	-0-	-2599 B	-0-	911	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	551	-0-	-3076 B	-0-	551	2			N	-0-					-0-
06	1500	X	869	-0-	-631 B	-0-	869	2			N	-0-					-0-
07	1492	X	1492	-0-	-0- B	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
08	1302	X	1162	-0-	-140 B	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
09	900	X	896	-0-	-4 B	-0-	896	2			N	-0-					-0-
10	1488	X	798	-0-	-690 B	-0-	798	2			N	-0-					-0-
11	1799	X	1799	-0-	-0- B	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
12	1488	X	736	-0-	-752 B	-0-	736	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,781 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	5270	X	3249	-0-	-2021 B	-0-	3249	2			N	-0-					25
02	4088	X	3296	-0-	-792 B	-0-	3296	2			N	-0-					25
03	4061	X	3284	-0-	-777 B	-0-	3284	2			N	-0-					25
04	3420	X	2744	-0-	-676 B	-0-	2744	2			N	-0-					25
05	3658	X	3271	-0-	-387 B	-0-	3271	2			N	-0-					25
06	3540	X	2700	-0-	-840 B	-0-	2700	2			N	-0-					25
07	3658	X	3561	-0-	-97 B	-0-	3561	2			N	-0-					25
08	3982	X	3982	-0-	-0- B	-0-	3982	2			N	-0-					25
09	3377	X	3377	-0-	-0- B	-0-	3377	2			N	-0-					25
10	3576	X	3576	-0-	-0- B	-0-	3576	2			N	-0-					25
11	3840	X	2913	-0-	-927 B	-0-	2913	2			N	-0-					25
12	3968	X	3476	-0-	-492 B	-0-	3476	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 39,429 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	620	N	618	-0-	-2 B	-0-	15	1	603	2	Y	-0-					8
02	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	14	1	495	2	Y	-0-					8
03	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	16	1	516	2	Y	-0-					8
04	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	13	1	409	2	Y	-0-					8
05	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	12	1	422	2	Y	-0-					8
06	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	17	1	542	2	Y	-0-					8
07	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	21	1	679	2	Y	-0-					8
08	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	17	1	487	2	Y	-0-					8
09	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	13	1	389	2	Y	-0-					8
10	3064	N	3064	-0-	-0- B	-0-	95	1	2968	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
11	2944	N	2944	-0-	-0- B	-0-	101	1	2843	2	Y	-0-					8
*12	3137	X	3137	-0-	-0- B	-0-	107	1	3030	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 13,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3100	X	2281	-0-	-819 B	-0-	56	1	2225	2	N	-0-					179
02	2240	X	1491	-0-	-749 B	-0-	40	1	1451	2	N	-0-					179
03	4888	X	4888	-0-	-0- B	-0-	146	1	4742	2	N	-0-					179
04	2756	X	2756	-0-	-0- B	-0-	82	1	2674	2	N	-0-					179
05	2694	X	2694	-0-	-0- B	-0-	77	1	2617	2	N	-0-					179
06	2648	X	2648	-0-	-0- B	-0-	80	1	2568	2	N	-0-					179
07	2688	X	2688	-0-	-0- B	-0-	80	1	2608	2	N	-0-					179
08	2480	X	1620	-0-	-860 B	-0-	54	1	1565	2	N	1					180
							1	9									
09	2400	X	1325	-0-	-1075 B	-0-	42	1	1283	2	N	-0-					180
10	2523	X	2523	-0-	-0- B	-0-	78	1	2444	2	N	1	1	8			180
							1	9									
11	2400	X	1555	-0-	-845 B	-0-	53	1	1502	2	N	-0-					180
*12	1486	N	1486	-0-	-0- B	-0-	51	1	1435	2	N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: 27,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	93	N	56	-0-	-37 B	-0-	56	2			N	-0-					20
02	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					20
03	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	59	2			N	-0-					20
04	60	N	59	-0-	-1 B	-0-	59	2			N	-0-					20
05	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					20
06	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-					20
07	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-					20
08	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					20
09	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					20
10	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-					20
11	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-					20
*12	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 1,039 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1093	N	1093	-0-	-0- B	-0-	27	1	1066	2	Y	-0-			95
02	1028	N	1028	-0-	-0- B	-0-	27	1	1001	2	Y	-0-			95
03	1082	N	1082	-0-	-0- B	-0-	32	1	1050	2	Y	-0-			95
04	997	N	997	-0-	-0- B	-0-	30	1	967	2	Y	-0-			95
05	1185	N	1185	-0-	-0- B	-0-	34	1	1151	2	Y	-0-			95
06	1537	N	1537	-0-	-0- B	-0-	47	1	1490	2	Y	-0-			95
07	1322	N	1322	-0-	-0- B	-0-	39	1	1283	2	Y	-0-			95
08	1108	N	1108	-0-	-0- B	-0-	37	1	1071	2	Y	-0-			95
09	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	34	1	1055	2	Y	-0-			95
10	1117	N	1117	-0-	-0- B	-0-	35	1	1082	2	Y	-0-			95
11	923	N	923	-0-	-0- B	-0-	32	1	891	2	Y	-0-			95
*12	1049	N	1049	-0-	-0- B	-0-	36	1	1013	2	Y	-0-			95

TOTAL GAS PROD: 13,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANAHAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 108964 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12450 PERF.11810 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1218	N	1218	-0-	-0- B	-0-	30	1	1188	2	Y	-0-			143
02	1092	N	1022	-0-	-70 B	-0-	27	1	995	2	Y	-0-			143
03	1364	N	1017	-0-	-347 B	-0-	30	1	987	2	Y	-0-			143
04	1170	N	1016	-0-	-154 B	-0-	30	1	986	2	Y	-0-			143
05	1147	N	1146	-0-	-1 B	-0-	33	1	1113	2	Y	-0-			143
06	1002	N	1002	-0-	-0- B	-0-	30	1	972	2	Y	-0-			143
07	1054	N	996	-0-	-58 B	-0-	30	1	966	2	Y	-0-			143
08	1229	N	1229	-0-	-0- B	-0-	41	1	1188	2	Y	-0-			143
09	1243	N	1243	-0-	-0- B	-0-	39	1	1204	2	Y	-0-			143
10	1249	N	1249	-0-	-0- B	-0-	39	1	1210	2	Y	-0-			143
11	1200	N	1133	-0-	-67 B	-0-	39	1	1094	2	Y	-0-			143
12	1271	N	1103	-0-	-168 B	-0-	38	1	1065	2	Y	-0-			143

TOTAL GAS PROD: 13,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES "B" WELL #: 1 RRCID -> 109122 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12136 - 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	873	N	873	-0-	-0- B	-0-	21	1	852	2	Y	-0-			-0-
02	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	15	1	549	2	Y	-0-			-0-
03	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	18	1	583	2	Y	-0-			-0-
04	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	15	1	497	2	Y	-0-			-0-
05	310	N	145	-0-	-165 B	-0-	4	1	141	2	Y	-0-			-0-
06	889	N	889	-0-	-0- B	-0-	27	1	862	2	Y	-0-			-0-
07	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	12	1	392	2	Y	-0-			-0-
08	1332	N	1332	-0-	-0- B	-0-	44	1	1288	2	Y	-0-			-0-
09	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	14	1	433	2	Y	-0-			-0-
10	1536	N	1536	-0-	-0- B	-0-	48	1	1488	2	Y	-0-			-0-
11	767	N	767	-0-	-0- B	-0-	26	1	741	2	Y	-0-			-0-
*12	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	24	1	672	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,766 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	2133	X	2133	-0-	-0- B	-0-	52	1	2081	2	N	-0-					30
02	3052	X	1736	-0-	-1316 B	-0-	46	1	1688	2	N	2	2	8			30
							2	9									
03	3379	X	1713	-0-	-1666 B	-0-	51	1	1661	2	N	1	1	8			30
							1	9									
04	3270	X	1804	-0-	-1466 B	-0-	54	1	1750	2	N	-0-					30
05	2139	X	1763	-0-	-376 B	-0-	51	1	1712	2	N	-0-					30
06	2070	X	1674	-0-	-396 B	-0-	51	1	1619	2	N	4	4	8			30
							4	9									
07	1922	X	1693	-0-	-229 B	-0-	50	1	1643	2	N	-0-					30
08	1767	N	1630	-0-	-137 B	-0-	54	1	1576	2	N	-0-					30
09	1680	N	1221	-0-	-459 B	-0-	38	1	1183	2	N	-0-					30
10	1705	N	1054	-0-	-651 B	-0-	33	1	1021	2	N	-0-					30
11	1590	N	1021	-0-	-569 B	-0-	35	1	986	2	N	-0-					30
*12	1964	N	1964	-0-	-0- B	-0-	67	1	1897	2	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 19,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	2170	N	1937	-0-	-233 B	-0-	47	1	1890	2	Y	-0-					-0-
02	1792	N	1571	-0-	-221 B	-0-	42	1	1529	2	Y	-0-					-0-
03	2232	N	1640	-0-	-592 B	-0-	49	1	1591	2	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1455	-0-	-405 B	-0-	43	1	1412	2	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1413	-0-	-323 B	-0-	40	1	1373	2	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1343	-0-	-247 B	-0-	41	1	1302	2	Y	-0-					-0-
07	1701	N	1701	-0-	-0- B	-0-	50	1	1651	2	Y	-0-					-0-
08	2156	N	2156	-0-	-0- B	-0-	72	1	2084	2	Y	-0-					-0-
09	2050	N	2050	-0-	-0- B	-0-	64	1	1986	2	Y	-0-					-0-
10	2109	N	2109	-0-	-0- B	-0-	65	1	2044	2	Y	-0-					-0-
11	2100	N	2037	-0-	-63 B	-0-	70	1	1967	2	Y	-0-					-0-
*12	2183	N	2183	-0-	-0- B	-0-	75	1	2108	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3469	X	3469	-0-	-0- B	-0-	85	1	3384	2	Y	-0-					-0-
02	2632	X	2590	-0-	-42 B	-0-	69	1	2517	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
03	3259	X	3259	-0-	-0- B	-0-	97	1	3159	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
04	3360	X	2942	-0-	-418 B	-0-	88	1	2854	2	Y	-0-					-0-
05	3472	X	2584	-0-	-888 B	-0-	74	1	2510	2	Y	-0-					-0-
06	3360	X	2564	-0-	-796 B	-0-	78	1	2486	2	Y	-0-					-0-
07	3255	X	2616	-0-	-639 B	-0-	78	1	2538	2	Y	-0-					-0-
08	3255	X	2173	-0-	-1082 B	-0-	73	1	2098	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	2940	X	2752	-0-	-188 B	-0-	87	1	2665	2	Y	-0-					-0-
10	2751	X	2751	-0-	-0- B	-0-	85	1	2663	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
11	2550	X	2409	-0-	-141 B	-0-	82	1	2327	2	Y	-0-					-0-
12	2852	X	2186	-0-	-666 B	-0-	75	1	2111	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	738	N	738	-0-	-0- B	-0-	18	1	720	2	Y	-0-			-0-
02	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	21	1	761	2	Y	-0-			-0-
03	1584	N	1584	-0-	-0- B	-0-	47	1	1537	2	Y	-0-			-0-
04	1374	N	1374	-0-	-0- B	-0-	41	1	1333	2	Y	-0-			-0-
05	1177	N	1177	-0-	-0- B	-0-	34	1	1143	2	Y	-0-			-0-
06	904	N	904	-0-	-0- B	-0-	27	1	877	2	Y	-0-			-0-
07	833	N	833	-0-	-0- B	-0-	25	1	808	2	Y	-0-			-0-
08	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	19	1	560	2	Y	-0-			-0-
09	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	24	1	741	2	Y	-0-			-0-
10	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	20	1	605	2	Y	-0-			-0-
11	540	N	384	-0-	-156 B	-0-	13	1	371	2	Y	-0-			-0-
*12	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	20	1	567	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 190843 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12138 - 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	2945	X	2412	-0-	-533 B	-0-	59	1	2353	2	Y	-0-			-0-
02	2492	X	1998	-0-	-494 B	-0-	53	1	1945	2	Y	-0-			-0-
03	3162	X	1923	-0-	-1239 B	-0-	57	1	1866	2	Y	-0-			-0-
04	3060	X	1688	-0-	-1372 B	-0-	50	1	1638	2	Y	-0-			-0-
05	3162	X	1828	-0-	-1334 B	-0-	52	1	1776	2	Y	-0-			-0-
06	2340	X	2071	-0-	-269 B	-0-	63	1	2008	2	Y	-0-			-0-
07	2201	X	1980	-0-	-221 B	-0-	59	1	1921	2	Y	-0-			-0-
08	2496	X	2496	-0-	-0- B	-0-	83	1	2413	2	Y	-0-			-0-
09	2191	X	2191	-0-	-0- B	-0-	69	1	2122	2	Y	-0-			-0-
10	2451	X	2451	-0-	-0- B	-0-	76	1	2375	2	Y	-0-			-0-
11	2430	X	2388	-0-	-42 B	-0-	82	1	2306	2	Y	-0-			-0-
*12	2601	X	2601	-0-	-0- B	-0-	89	1	2512	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD "E" WELL #: 3 RRCID -> 193546 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 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	4660	X	4660	-0-	-0- B	-0-	114	1	4546	2	Y	-0-			-0-
02	6020	X	5606	-0-	-414 B	-0-	150	1	5455	2	Y	1	1 8		-0-
							1	9							
03	6665	X	5248	-0-	-1417 B	-0-	156	1	5092	2	Y	-0-			-0-
04	6450	X	4745	-0-	-1705 B	-0-	141	1	4604	2	Y	-0-			-0-
05	6200	X	3500	-0-	-2700 B	-0-	100	1	3400	2	Y	-0-			-0-
06	6000	X	3582	-0-	-2418 B	-0-	109	1	3473	2	Y	-0-			-0-
07	6200	X	2332	-0-	-3868 B	-0-	69	1	2263	2	Y	-0-			-0-
08	5239	X	2258	-0-	-2981 B	-0-	75	1	2183	2	Y	-0-			-0-
09	4740	X	3050	-0-	-1690 B	-0-	96	1	2954	2	Y	-0-			-0-
10	3983	X	3983	-0-	-0- B	-0-	124	1	3859	2	Y	-0-			-0-
11	4601	X	4601	-0-	-0- B	-0-	157	1	4444	2	Y	-0-			-0-
*12	4017	X	4017	-0-	-0- B	-0-	137	1	3880	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7242	X	7242	-0-	-0-	B	-0-	177	1	7065	2	Y	-0-					-0-
02	8736	X	3331	-0-	-5405	B	-0-	89	1	3241	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
03	9672	X	5478	-0-	-4194	B	-0-	163	1	5315	2	Y	-0-					-0-
04	9360	X	2681	-0-	-6679	B	-0-	80	1	2601	2	Y	-0-					-0-
05	8618	X	871	-0-	-7747	B	-0-	25	1	846	2	Y	-0-					-0-
06	7020	X	657	-0-	-6363	B	-0-	20	1	637	2	Y	-0-					-0-
07	5487	X	711	-0-	-4776	B	-0-	21	1	690	2	Y	-0-					-0-
08	5487	X	570	-0-	-4917	B	-0-	19	1	551	2	Y	-0-					-0-
09	2670	X	672	-0-	-1998	B	-0-	21	1	651	2	Y	-0-					-0-
10	868	X	633	-0-	-235	B	-0-	20	1	613	2	Y	-0-					-0-
11	952	X	952	-0-	-0-	B	-0-	33	1	919	2	Y	-0-					-0-
12	713	X	710	-0-	-3	B	-0-	24	1	686	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WILLIFORD "E" WELL #: 4 RRCID -> 195650 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12106 - 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	8862	X	8862	-0-	-0-	B	-0-	217	1	8645	2	Y	-0-					-0-
02	8911	X	8911	-0-	-0-	B	-0-	238	1	8671	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
03	9199	X	9199	-0-	-0-	B	-0-	274	1	8924	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
04	8241	X	8241	-0-	-0-	B	-0-	246	1	7995	2	Y	-0-					-0-
05	6355	X	4248	-0-	-2107	B	-0-	122	1	4126	2	Y	-0-					-0-
06	6150	X	2757	-0-	-3393	B	-0-	84	1	2673	2	Y	-0-					-0-
07	7219	X	7219	-0-	-0-	B	-0-	214	1	7005	2	Y	-0-					-0-
08	6355	X	5126	-0-	-1229	B	-0-	171	1	4955	2	Y	-0-					-0-
09	6150	X	4748	-0-	-1402	B	-0-	149	1	4599	2	Y	-0-					-0-
10	6355	X	6307	-0-	-48	B	-0-	196	1	6110	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
11	6317	X	6317	-0-	-0-	B	-0-	216	1	6101	2	Y	-0-					-0-
12	6355	X	4994	-0-	-1361	B	-0-	171	1	4823	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

IVY, JIM WELL #: 2 RRCID -> 196569 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 12894 PERF.12710 - 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	310	X	310	-0-	-0-	B	-0-	8	1	302	2	Y	-0-					-0-
02	1390	N	1390	-0-	-0-	B	-0-	37	1	1353	2	Y	-0-					-0-
03	1820	N	1820	-0-	-0-	B	-0-	54	1	1766	2	Y	-0-					-0-
04	926	N	926	-0-	-0-	B	-0-	28	1	898	2	Y	-0-					-0-
05	1114	N	1114	-0-	-0-	B	-0-	32	1	1082	2	Y	-0-					-0-
06	551	N	551	-0-	-0-	B	-0-	17	1	534	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	81	-0-	-384	B	-0-	2	1	79	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	77	-0-	-388	B	-0-	3	1	74	2	Y	-0-					-0-
09	1051	N	1051	-0-	-0-	B	-0-	33	1	1018	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	78	-0-	-15	B	-0-	2	1	76	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					Y	-0-					-0-
*12	591	N	591	-0-	-0-	B	-0-	20	1	571	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,989 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	3315	X	3315	-0-	-0- B	-0-	81	1	3234	2	Y	-0-					-0-
02	3668	X	3073	-0-	-595 B	-0-	82	1	2990	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	4061	X	3400	-0-	-661 B	-0-	101	1	3299	2	Y	-0-					-0-
04	3930	X	3312	-0-	-618 B	-0-	99	1	3213	2	Y	-0-					-0-
05	3782	X	3294	-0-	-488 B	-0-	94	1	3200	2	Y	-0-					-0-
06	3300	X	3074	-0-	-226 B	-0-	93	1	2981	2	Y	-0-					-0-
07	3410	X	3303	-0-	-107 B	-0-	98	1	3205	2	Y	-0-					-0-
08	3410	X	2874	-0-	-536 B	-0-	96	1	2778	2	Y	-0-					-0-
09	3440	X	3440	-0-	-0- B	-0-	108	1	3332	2	Y	-0-					-0-
10	3669	X	3669	-0-	-0- B	-0-	114	1	3555	2	Y	-0-					-0-
11	3210	X	2887	-0-	-323 B	-0-	99	1	2788	2	Y	-0-					-0-
*12	4114	X	4114	-0-	-0- B	-0-	141	1	3973	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	93	N	77	-0-	-16 B	-0-	2	1	75	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	47	-0-	-37 B	-0-	1	1	46	2	Y	-0-					-0-
03	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	16	1	520	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	25	-0-	-35 B	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	22	-0-	-40 B	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	53	-0-	-157 B	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	4	1	106	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	13	-0-	-47 B	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	104	-0-	-16 B	-0-	4	1	100	2	Y	-0-					-0-
*12	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	8	1	225	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2528	X	2528	-0-	-0- B	-0-	62	1	2466	2	Y	-0-					-0-
02	2380	X	1858	-0-	-522 B	-0-	50	1	1808	2	Y	-0-					-0-
03	2852	X	2378	-0-	-474 B	-0-	71	1	2306	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2760	X	2028	-0-	-732 B	-0-	60	1	1968	2	Y	-0-					-0-
05	2852	X	1772	-0-	-1080 B	-0-	51	1	1721	2	Y	-0-					-0-
06	2460	X	1865	-0-	-595 B	-0-	57	1	1808	2	Y	-0-					-0-
07	2387	X	1992	-0-	-395 B	-0-	59	1	1933	2	Y	-0-					-0-
08	2387	X	756	-0-	-1631 B	-0-	25	1	731	2	Y	-0-					-0-
09	2040	X	1823	-0-	-217 B	-0-	57	1	1766	2	Y	-0-					-0-
10	2072	X	2072	-0-	-0- B	-0-	64	1	2007	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1920	X	879	-0-	-1041 B	-0-	30	1	849	2	Y	-0-					-0-
12	1984	X	1978	-0-	-6 B	-0-	68	1	1910	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	3379	X	2893	-0-	-486	B	-0-	71	1	2822	2	Y	-0-					-0-
02	2548	X	2443	-0-	-105	B	-0-	65	1	2378	2	Y	-0-					-0-
03	2821	X	2457	-0-	-364	B	-0-	73	1	2384	2	Y	-0-					-0-
04	2730	X	2301	-0-	-429	B	-0-	69	1	2232	2	Y	-0-					-0-
05	2697	N	2185	-0-	-512	B	-0-	62	1	2123	2	Y	-0-					-0-
06	2686	N	2686	-0-	-0-	B	-0-	81	1	2605	2	Y	-0-					-0-
07	3068	N	3068	-0-	-0-	B	-0-	91	1	2977	2	Y	-0-					-0-
08	3040	N	3040	-0-	-0-	B	-0-	101	1	2939	2	Y	-0-					-0-
09	3028	X	3028	-0-	-0-	B	-0-	95	1	2933	2	Y	-0-					-0-
10	3299	X	3299	-0-	-0-	B	-0-	102	1	3197	2	Y	-0-					-0-
11	3159	X	3159	-0-	-0-	B	-0-	108	1	3051	2	Y	-0-					-0-
*12	3734	X	3734	-0-	-0-	B	-0-	128	1	3606	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANAHAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 200730 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12176 - 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	2416	X	2416	-0-	-0-	B	-0-	59	1	2357	2	Y	-0-					-0-
02	3136	X	2318	-0-	-818	B	-0-	62	1	2254	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
03	3472	X	1974	-0-	-1498	B	-0-	59	1	1915	2	Y	-0-					-0-
04	3360	X	611	-0-	-2749	B	-0-	18	1	593	2	Y	-0-					-0-
05	3472	X	806	-0-	-2666	B	-0-	23	1	783	2	Y	-0-					-0-
06	2490	X	1379	-0-	-1111	B	-0-	42	1	1337	2	Y	-0-					-0-
07	2573	X	1130	-0-	-1443	B	-0-	34	1	1096	2	Y	-0-					-0-
08	1984	X	999	-0-	-985	B	-0-	33	1	966	2	Y	-0-					-0-
09	5457	X	5457	-0-	-0-	B	-0-	172	1	5285	2	Y	-0-					-0-
10	5178	X	5178	-0-	-0-	B	-0-	161	1	5016	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
11	2992	X	2992	-0-	-0-	B	-0-	102	1	2890	2	Y	-0-					-0-
*12	4331	X	4331	-0-	-0-	B	-0-	148	1	4183	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WILLIFORD "E" WELL #: 8 RRCID -> 202854 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12157 - 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	3317	X	3089	-0-	-228	B	-0-	76	1	3013	2	Y	-0-					-0-
02	3360	X	2057	-0-	-1303	B	-0-	55	1	2002	2	Y	-0-					-0-
03	4635	X	4635	-0-	-0-	B	-0-	138	1	4497	2	Y	-0-					-0-
04	7408	X	7408	-0-	-0-	B	-0-	221	1	7187	2	Y	-0-					-0-
05	5596	X	5596	-0-	-0-	B	-0-	160	1	5436	2	Y	-0-					-0-
06	4080	X	3131	-0-	-949	B	-0-	95	1	3036	2	Y	-0-					-0-
07	4216	X	3952	-0-	-264	B	-0-	117	1	3835	2	Y	-0-					-0-
08	5842	X	5842	-0-	-0-	B	-0-	195	1	5647	2	Y	-0-					-0-
09	4884	X	4884	-0-	-0-	B	-0-	153	1	4731	2	Y	-0-					-0-
10	4216	X	2931	-0-	-1285	B	-0-	91	1	2840	2	Y	-0-					-0-
11	4080	X	488	-0-	-3592	B	-0-	17	1	471	2	Y	-0-					-0-
12	4216	X	2390	-0-	-1826	B	-0-	82	1	2308	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,403 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 #: 3 RRCID -> 203979 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12300 - 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	2139	N	1770	-0-	-369	B	-0-	43	1	1727	2	Y	-0-					-0-
02	2048	N	2048	-0-	-0-	B	-0-	55	1	1993	2	Y	-0-					-0-
03	1734	N	1734	-0-	-0-	B	-0-	52	1	1682	2	Y	-0-					-0-
04	1861	N	1861	-0-	-0-	B	-0-	55	1	1806	2	Y	-0-					-0-
05	2661	N	2661	-0-	-0-	B	-0-	76	1	2585	2	Y	-0-					-0-
06	1855	N	1855	-0-	-0-	B	-0-	56	1	1799	2	Y	-0-					-0-
07	1972	N	1972	-0-	-0-	B	-0-	59	1	1913	2	Y	-0-					-0-
08	2012	N	2012	-0-	-0-	B	-0-	67	1	1945	2	Y	-0-					-0-
09	1652	N	1652	-0-	-0-	B	-0-	52	1	1600	2	Y	-0-					-0-
10	1947	N	1947	-0-	-0-	B	-0-	60	1	1887	2	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1455	-0-	-105	B	-0-	50	1	1405	2	Y	-0-					-0-
*12	1922	N	1922	-0-	-0-	B	-0-	66	1	1856	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2606	N	2606	-0-	-0-	B	-0-	64	1	2542	2	Y	-0-					-0-
02	1932	N	1712	-0-	-220	B	-0-	46	1	1666	2	Y	-0-					-0-
03	2821	N	1994	-0-	-827	B	-0-	59	1	1935	2	Y	-0-					-0-
04	2520	N	1701	-0-	-819	B	-0-	51	1	1650	2	Y	-0-					-0-
05	2727	N	2727	-0-	-0-	B	-0-	78	1	2649	2	Y	-0-					-0-
06	1920	N	1660	-0-	-260	B	-0-	50	1	1610	2	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1380	-0-	-387	B	-0-	41	1	1339	2	Y	-0-					-0-
08	2728	N	1388	-0-	-1340	B	-0-	46	1	1342	2	Y	-0-					-0-
09	1650	N	862	-0-	-788	B	-0-	27	1	835	2	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1062	-0-	-333	B	-0-	33	1	1029	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	947	-0-	-403	B	-0-	32	1	915	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	782	-0-	-117	B	-0-	27	1	755	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,821 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	3092	X	3092	-0-	-0-	B	-0-	76	1	3016	2	Y	-0-					-0-
02	2660	N	2451	-0-	-209	B	-0-	65	1	2386	2	Y	-0-					-0-
03	2702	N	2702	-0-	-0-	B	-0-	80	1	2622	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2418	-0-	-582	B	-0-	72	1	2346	2	Y	-0-					-0-
05	2728	N	2250	-0-	-478	B	-0-	64	1	2186	2	Y	-0-					-0-
06	2610	N	2235	-0-	-375	B	-0-	68	1	2167	2	Y	-0-					-0-
07	2511	N	2426	-0-	-85	B	-0-	72	1	2354	2	Y	-0-					-0-
08	3282	X	3282	-0-	-0-	B	-0-	110	1	3172	2	Y	-0-					-0-
09	3004	X	3004	-0-	-0-	B	-0-	94	1	2910	2	Y	-0-					-0-
10	2764	N	2764	-0-	-0-	B	-0-	86	1	2678	2	Y	-0-					-0-
11	3000	X	2738	-0-	-262	B	-0-	94	1	2644	2	Y	-0-					-0-
*12	3190	X	3190	-0-	-0-	B	-0-	109	1	3081	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,552 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 #: 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	5300	X	5300	-0-	-0- B	-0-	130	1	5170	2	Y	-0-					-0-
02	5208	X	5073	-0-	-135 B	-0-	135	1	4937	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	5766	X	4748	-0-	-1018 B	-0-	141	1	4606	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	5580	X	3688	-0-	-1892 B	-0-	110	1	3578	2	Y	-0-					-0-
05	5611	X	4088	-0-	-1523 B	-0-	117	1	3971	2	Y	-0-					-0-
06	5430	X	2410	-0-	-3020 B	-0-	73	1	2337	2	Y	-0-					-0-
07	5611	X	1223	-0-	-4388 B	-0-	36	1	1187	2	Y	-0-					-0-
08	4743	X	4027	-0-	-716 B	-0-	134	1	3893	2	Y	-0-					-0-
09	5510	X	5510	-0-	-0- B	-0-	173	1	5337	2	Y	-0-					-0-
10	4343	X	4343	-0-	-0- B	-0-	135	1	4208	2	Y	-0-					-0-
11	3900	X	1745	-0-	-2155 B	-0-	60	1	1685	2	Y	-0-					-0-
12	5704	X	3602	-0-	-2102 B	-0-	123	1	3479	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 205790 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12793 PERF.11004 - 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	7037	X	5665	-0-	-1372 B	-0-	139	1	5526	2	Y	-0-					-0-
02	4397	X	4397	-0-	-0- B	-0-	117	1	4279	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	4399	X	4399	-0-	-0- B	-0-	131	1	4267	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	4253	X	4253	-0-	-0- B	-0-	127	1	4126	2	Y	-0-					-0-
05	3937	X	2420	-0-	-1517 B	-0-	69	1	2351	2	Y	-0-					-0-
06	3810	X	3236	-0-	-574 B	-0-	98	1	3138	2	Y	-0-					-0-
07	5440	X	5440	-0-	-0- B	-0-	161	1	5279	2	Y	-0-					-0-
08	6151	X	6151	-0-	-0- B	-0-	205	1	5946	2	Y	-0-					-0-
09	5429	X	5429	-0-	-0- B	-0-	170	1	5259	2	Y	-0-					-0-
10	5130	X	5130	-0-	-0- B	-0-	159	1	4971	2	Y	-0-					-0-
11	5298	X	5298	-0-	-0- B	-0-	181	1	5117	2	Y	-0-					-0-
*12	4792	X	4792	-0-	-0- B	-0-	164	1	4628	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BLOUNT "A" WELL #: 2 RRCID -> 205792 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 12523 PERF.11874 - 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	7217	X	7217	-0-	-0- B	-0-	177	1	7040	2	Y	-0-					43
02	6972	X	4724	-0-	-2248 B	-0-	126	1	4597	2	Y	1	1	8			43
							1	9									
03	7161	X	3477	-0-	-3684 B	-0-	104	1	3373	2	Y	-0-					43
04	6990	X	4877	-0-	-2113 B	-0-	145	1	4732	2	Y	-0-					43
05	7223	X	4114	-0-	-3109 B	-0-	118	1	3996	2	Y	-0-					43
06	6990	X	2999	-0-	-3991 B	-0-	91	1	2908	2	Y	-0-					43
07	6609	X	6609	-0-	-0- B	-0-	196	1	6413	2	Y	-0-					43
08	5053	X	1764	-0-	-3289 B	-0-	59	1	1704	2	Y	1					44
							1	9									
09	4890	X	698	-0-	-4192 B	-0-	22	1	676	2	Y	-0-					44
10	6603	X	2138	-0-	-4465 B	-0-	66	1	2071	2	Y	1	1	8			44
							1	9									
11	6390	X	2429	-0-	-3961 B	-0-	83	1	2346	2	Y	-0-					44
12	6603	X	2660	-0-	-3943 B	-0-	91	1	2569	2	Y	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 43,706 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 #: 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	4588	X	3524	-0-	-1064	B	-0-	86	1	3438	2	Y	-0-					-0-
02	3359	X	3359	-0-	-0-	B	-0-	90	1	3269	2	Y	-0-					-0-
03	3534	X	3461	-0-	-73	B	-0-	103	1	3358	2	Y	-0-					-0-
04	3420	X	3329	-0-	-91	B	-0-	99	1	3230	2	Y	-0-					-0-
05	3534	X	3096	-0-	-438	B	-0-	89	1	3007	2	Y	-0-					-0-
06	3420	X	2848	-0-	-572	B	-0-	86	1	2762	2	Y	-0-					-0-
07	3534	X	3531	-0-	-3	B	-0-	105	1	3426	2	Y	-0-					-0-
08	3983	X	3983	-0-	-0-	B	-0-	133	1	3850	2	Y	-0-					-0-
09	3954	X	3954	-0-	-0-	B	-0-	124	1	3830	2	Y	-0-					-0-
10	3972	X	3972	-0-	-0-	B	-0-	123	1	3849	2	Y	-0-					-0-
11	4600	X	4600	-0-	-0-	B	-0-	157	1	4443	2	Y	-0-					-0-
*12	5391	X	5391	-0-	-0-	B	-0-	184	1	5207	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7179	X	7179	-0-	-0-	B	-0-	176	1	7003	2	Y	-0-					10
02	7676	X	7676	-0-	-0-	B	-0-	205	1	7470	2	Y	1	1	8			10
								1	9									
03	7676	X	7676	-0-	-0-	B	-0-	228	1	7447	2	Y	1	1	8			10
								1	9									
04	6960	X	6476	-0-	-484	B	-0-	193	1	6283	2	Y	-0-					10
05	7595	X	2362	-0-	-5233	B	-0-	68	1	2293	2	Y	1					11
								1	9									
06	8436	X	8436	-0-	-0-	B	-0-	256	1	8180	2	Y	-0-					11
07	7595	X	5256	-0-	-2339	B	-0-	156	1	5100	2	Y	-0-					11
08	7595	X	6004	-0-	-1591	B	-0-	201	1	5803	2	Y	-0-					11
09	7350	X	5345	-0-	-2005	B	-0-	168	1	5177	2	Y	-0-					11
10	7595	X	5493	-0-	-2102	B	-0-	171	1	5322	2	Y	-0-					11
11	7350	X	3690	-0-	-3660	B	-0-	126	1	3564	2	Y	-0-					11
12	6014	X	3852	-0-	-2162	B	-0-	132	1	3720	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 69,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7917	X	7917	-0-	-0-	B	-0-	194	1	7723	2	Y	-0-					6
02	8282	X	8282	-0-	-0-	B	-0-	221	1	8060	2	Y	1	1	8			6
								1	9									
03	7610	X	7610	-0-	-0-	B	-0-	227	1	7382	2	Y	1	1	8			6
								1	9									
04	7299	X	7299	-0-	-0-	B	-0-	218	1	7081	2	Y	-0-					6
05	9173	X	9173	-0-	-0-	B	-0-	263	1	8904	2	Y	5					11
								6	9									
06	7796	X	7796	-0-	-0-	B	-0-	236	1	7560	2	Y	-0-					11
07	8519	X	8519	-0-	-0-	B	-0-	253	1	8266	2	Y	-0-					11
08	9439	X	9439	-0-	-0-	B	-0-	315	1	9124	2	Y	-0-					11
09	11184	X	11184	-0-	-0-	B	-0-	351	1	10833	2	Y	-0-					11
10	6580	X	6580	-0-	-0-	B	-0-	204	1	6376	2	Y	-0-					11
11	5760	X	3680	-0-	-2080	B	-0-	126	1	3554	2	Y	-0-					11
*12	7490	X	7490	-0-	-0-	B	-0-	256	1	7233	2	Y	1	1	8			11
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 94,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4936	X	4936	-0-	-0- B	-0-	121	1	4815	2	Y	-0-					-0-
02	4312	X	3424	-0-	-888 B	-0-	91	1	3333	2	Y	-0-					-0-
03	5270	X	4132	-0-	-1138 B	-0-	123	1	4008	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	5100	X	4522	-0-	-578 B	-0-	135	1	4387	2	Y	-0-					-0-
05	5270	X	4347	-0-	-923 B	-0-	124	1	4223	2	Y	-0-					-0-
06	4770	X	3773	-0-	-997 B	-0-	114	1	3657	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	4681	X	4098	-0-	-583 B	-0-	122	1	3976	2	Y	-0-					-0-
08	4681	X	4644	-0-	-37 B	-0-	155	1	4489	2	Y	-0-					-0-
09	4832	X	4832	-0-	-0- B	-0-	152	1	4680	2	Y	-0-					-0-
10	4392	X	4392	-0-	-0- B	-0-	136	1	4256	2	Y	-0-					-0-
11	4500	X	4390	-0-	-110 B	-0-	150	1	4240	2	Y	-0-					-0-
12	4991	X	4364	-0-	-627 B	-0-	149	1	4215	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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. (I) GAS LIFT(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	8897	-0-	-0- B	-0-	218	1	8679	2	Y	-0-					12
02	8342	X	8342	-0-	-0- B	-0-	222	1	8119	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
03	10434	X	10434	-0-	-0- B	-0-	310	1	10123	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
04	6570	X	5714	-0-	-856 B	-0-	170	1	5544	2	Y	-0-					12
05	6789	X	4991	-0-	-1798 B	-0-	143	1	4846	2	Y	2					14
							2	9									
06	11389	X	11389	-0-	-0- B	-0-	345	1	11044	2	Y	-0-					14
07	10267	X	10267	-0-	-0- B	-0-	305	1	9962	2	Y	-0-					14
08	9291	X	9291	-0-	-0- B	-0-	310	1	8981	2	Y	-0-					14
09	7753	X	7753	-0-	-0- B	-0-	243	1	7510	2	Y	-0-					14
10	8433	X	8433	-0-	-0- B	-0-	262	1	8171	2	Y	-0-					14
11	10271	X	10271	-0-	-0- B	-0-	351	1	9920	2	Y	-0-					14
12	6789	X	6135	-0-	-654 B	-0-	210	1	5924	2	Y	1	1	8			14
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 101,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
METZGAR WELL #: 1 RRCID -> 217857 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12754 PERF.12140 - 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	4981	X	4981	-0-	-0- B	-0-	122	1	4859	2	Y	-0-					-0-
02	5628	X	3338	-0-	-2290 B	-0-	89	1	3249	2	Y	-0-					-0-
03	6231	X	2995	-0-	-3236 B	-0-	89	1	2906	2	Y	-0-					-0-
04	6030	X	2067	-0-	-3963 B	-0-	62	1	2005	2	Y	-0-					-0-
05	5952	X	2489	-0-	-3463 B	-0-	71	1	2418	2	Y	-0-					-0-
06	4830	X	4023	-0-	-807 B	-0-	122	1	3900	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	4697	X	4697	-0-	-0- B	-0-	140	1	4557	2	Y	-0-					-0-
08	3007	X	2235	-0-	-772 B	-0-	75	1	2160	2	Y	-0-					-0-
09	4020	X	1898	-0-	-2122 B	-0-	60	1	1838	2	Y	-0-					-0-
10	4712	X	3522	-0-	-1190 B	-0-	109	1	3413	2	Y	-0-					-0-
11	4687	X	4687	-0-	-0- B	-0-	160	1	4527	2	Y	-0-					-0-
12	4712	X	2861	-0-	-1851 B	-0-	98	1	2763	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1541	X	1541	-0-	-0- B	-0-	38	1	1503	2	Y	-0-					-0-
02	2140	X	2140	-0-	-0- B	-0-	57	1	2083	2	Y	-0-					-0-
03	2170	N	1276	-0-	-894 B	-0-	38	1	1238	2	Y	-0-					-0-
04	5732	X	5732	-0-	-0- B	-0-	171	1	5561	2	Y	-0-					-0-
05	9326	X	9326	-0-	-0- B	-0-	267	1	9059	2	Y	-0-					-0-
06	14303	X	14303	-0-	-0- B	-0-	434	1	13868	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	12587	X	12587	-0-	-0- B	-0-	373	1	12214	2	Y	-0-					-0-
08	12660	X	12660	-0-	-0- B	-0-	422	1	12237	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	9770	X	9770	-0-	-0- B	-0-	306	1	9464	2	Y	-0-					-0-
10	3878	X	3878	-0-	-0- B	-0-	120	1	3758	2	Y	-0-					-0-
11	3784	X	3784	-0-	-0- B	-0-	129	1	3655	2	Y	-0-					-0-
*12	13272	X	13272	-0-	-0- B	-0-	454	1	12818	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	2508	X	2508	-0-	-0- B	-0-	61	1	2447	2	Y	-0-					-0-
02	3528	X	1690	-0-	-1838 B	-0-	45	1	1645	2	Y	-0-					-0-
03	3844	X	1742	-0-	-2102 B	-0-	52	1	1690	2	Y	-0-					-0-
04	3720	X	1550	-0-	-2170 B	-0-	46	1	1504	2	Y	-0-					-0-
05	3844	X	2152	-0-	-1692 B	-0-	62	1	2090	2	Y	-0-					-0-
06	2655	X	2655	-0-	-0- B	-0-	80	1	2575	2	Y	-0-					-0-
07	2544	X	2544	-0-	-0- B	-0-	75	1	2469	2	Y	-0-					-0-
08	2139	X	1732	-0-	-407 B	-0-	58	1	1674	2	Y	-0-					-0-
09	2670	X	1462	-0-	-1208 B	-0-	46	1	1416	2	Y	-0-					-0-
10	2759	X	1656	-0-	-1103 B	-0-	51	1	1605	2	Y	-0-					-0-
11	3014	X	3014	-0-	-0- B	-0-	103	1	2911	2	Y	-0-					-0-
12	2542	X	2123	-0-	-419 B	-0-	73	1	2050	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,828 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 #: 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	4251	X	4251	-0-	-0- B	-0-	104	1	4147	2	Y	-0-					-0-
02	4298	X	4298	-0-	-0- B	-0-	115	1	4182	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2042	X	2042	-0-	-0- B	-0-	61	1	1981	2	Y	-0-					-0-
04	3050	X	3050	-0-	-0- B	-0-	91	1	2959	2	Y	-0-					-0-
05	2667	X	2667	-0-	-0- B	-0-	76	1	2591	2	Y	-0-					-0-
06	2039	X	2039	-0-	-0- B	-0-	62	1	1977	2	Y	-0-					-0-
07	2124	X	2124	-0-	-0- B	-0-	63	1	2061	2	Y	-0-					-0-
08	3947	X	3947	-0-	-0- B	-0-	132	1	3815	2	Y	-0-					-0-
09	3039	X	3039	-0-	-0- B	-0-	95	1	2944	2	Y	-0-					-0-
10	3815	X	3815	-0-	-0- B	-0-	118	1	3697	2	Y	-0-					-0-
11	2600	X	2600	-0-	-0- B	-0-	89	1	2511	2	Y	-0-					-0-
*12	3249	X	3249	-0-	-0- B	-0-	111	1	3138	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 218105 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 12872 PERF.12100 - 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	3758	X	3758	-0-	-0- B	-0-	92	1	3666	2	Y	-0-					-0-
02	3864	X	2114	-1750	B	-0-	56	1	2058	2	Y	-0-					-0-
03	4278	X	1589	-2689	B	-0-	47	1	1542	2	Y	-0-					-0-
04	3788	X	3788	-0-	-0- B	-0-	113	1	3675	2	Y	-0-					-0-
05	3813	X	2093	-1720	B	-0-	60	1	2033	2	Y	-0-					-0-
06	3630	X	1854	-1776	B	-0-	56	1	1798	2	Y	-0-					-0-
07	3906	X	2311	-1595	B	-0-	69	1	2242	2	Y	-0-					-0-
08	3906	X	2206	-1700	B	-0-	74	1	2132	2	Y	-0-					-0-
09	3780	X	2598	-1182	B	-0-	82	1	2516	2	Y	-0-					-0-
10	2666	X	2666	-0-	-0- B	-0-	83	1	2583	2	Y	-0-					-0-
11	2250	X	1896	-0-	-354 B	-0-	65	1	1831	2	Y	-0-					-0-
12	2697	X	2184	-0-	-513 B	-0-	75	1	2109	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 218856 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 12542 PERF.11928 - 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	1767	N	1256	-0-	-511 B	-0-	31	1	1225	2	Y	-0-					7
02	952	N	933	-0-	-19 B	-0-	25	1	908	2	Y	-0-					7
03	1550	N	1550	-0-	-0- B	-0-	46	1	1504	2	Y	-0-					7
04	1269	N	1269	-0-	-0- B	-0-	38	1	1231	2	Y	-0-					7
05	9605	X	9605	-0-	-0- B	-0-	275	1	9326	2	Y	4					11
							4	9									
06	1500	N	1221	-0-	-279 B	-0-	37	1	1184	2	Y	-0-					11
07	1302	N	1126	-0-	-176 B	-0-	33	1	1093	2	Y	-0-					11
08	2449	X	959	-0-	-1490 B	-0-	32	1	927	2	Y	-0-					11
09	2370	X	703	-0-	-1667 B	-0-	22	1	681	2	Y	-0-					11
10	2449	X	1135	-0-	-1314 B	-0-	35	1	1100	2	Y	-0-					11
11	1230	X	1207	-0-	-23 B	-0-	41	1	1166	2	Y	-0-					11
*12	1320	X	1320	-0-	-0- B	-0-	45	1	1275	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 22,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WILLIFORD "E" WELL #: 10 RRCID -> 221028 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11934 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	22	1	865	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	767	-0-	-213 B	-0-	20	1	747	2	Y	-0-					-0-
03	1175	N	1175	-0-	-0- B	-0-	35	1	1140	2	Y	-0-					-0-
04	963	N	963	-0-	-0- B	-0-	29	1	934	2	Y	-0-					-0-
05	1039	N	1039	-0-	-0- B	-0-	30	1	1009	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	1033	-0-	-17 B	-0-	31	1	1002	2	Y	-0-					-0-
07	1124	N	1124	-0-	-0- B	-0-	33	1	1091	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	929	-0-	-125 B	-0-	31	1	898	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	945	-0-	-75 B	-0-	30	1	915	2	Y	-0-					-0-
10	1234	N	1234	-0-	-0- B	-0-	38	1	1196	2	Y	-0-					-0-
11	1126	N	1126	-0-	-0- B	-0-	39	1	1087	2	Y	-0-					-0-
*12	1345	N	1345	-0-	-0- B	-0-	46	1	1299	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

METZGAR WELL #: 2 RRCID -> 224257 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12214 - 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	2221	X	2221	-0-	-0- B	-0-	54	1	2167	2	Y	-0-					-0-
02	3752	X	2066	-0-	-1686 B	-0-	55	1	2011	2	Y	-0-					-0-
03	4217	X	4217	-0-	-0- B	-0-	126	1	4090	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3480	X	2588	-0-	-892 B	-0-	77	1	2511	2	Y	-0-					-0-
05	3472	X	2017	-0-	-1455 B	-0-	58	1	1959	2	Y	-0-					-0-
06	4020	X	1560	-0-	-2460 B	-0-	47	1	1513	2	Y	-0-					-0-
07	4154	X	1143	-0-	-3011 B	-0-	34	1	1109	2	Y	-0-					-0-
08	4154	X	876	-0-	-3278 B	-0-	29	1	847	2	Y	-0-					-0-
09	2580	X	1030	-0-	-1550 B	-0-	32	1	998	2	Y	-0-					-0-
10	2015	X	1606	-0-	-409 B	-0-	50	1	1556	2	Y	-0-					-0-
11	4292	X	4292	-0-	-0- B	-0-	147	1	4145	2	Y	-0-					-0-
*12	4041	X	4041	-0-	-0- B	-0-	138	1	3903	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WILLIFORD "E" WELL #: 9 RRCID -> 230804 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11946 - 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	6820	X	2519	-0-	-4301 B	-0-	62	1	2457	2	Y	-0-					1
02	11548	X	11548	-0-	-0- B	-0-	308	1	11238	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
03	8091	X	3078	-0-	-5013 B	-0-	92	1	2986	2	Y	-0-					1
04	7830	X	5874	-0-	-1956 B	-0-	175	1	5699	2	Y	-0-					1
05	9116	X	9116	-0-	-0- B	-0-	261	1	8855	2	Y	-0-					1
06	7830	X	1911	-0-	-5919 B	-0-	58	1	1853	2	Y	-0-					1
07	9508	X	9508	-0-	-0- B	-0-	282	1	9226	2	Y	-0-					1
08	8091	X	2793	-0-	-5298 B	-0-	93	1	2700	2	Y	-0-					1
09	10841	X	10841	-0-	-0- B	-0-	340	1	10501	2	Y	-0-					1
10	10040	X	10040	-0-	-0- B	-0-	312	1	9727	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
11	8686	X	8686	-0-	-0- B	-0-	297	1	8389	2	Y	-0-					1
*12	8607	X	8607	-0-	-0- B	-0-	294	1	8313	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 84,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WILLIFORD "E" WELL #: 12 RRCID -> 231221 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11854 - 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	3185	X	3185	-0-	-0- B	-0-	78	1	3107	2	Y	-0-					-0-
02	3412	X	3412	-0-	-0- B	-0-	91	1	3320	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	4155	X	4155	-0-	-0- B	-0-	124	1	4031	2	Y	-0-					-0-
04	4853	X	4853	-0-	-0- B	-0-	145	1	4708	2	Y	-0-					-0-
05	5189	X	5189	-0-	-0- B	-0-	149	1	5040	2	Y	-0-					-0-
06	4655	X	4655	-0-	-0- B	-0-	141	1	4514	2	Y	-0-					-0-
07	4630	X	4630	-0-	-0- B	-0-	137	1	4493	2	Y	-0-					-0-
08	4464	X	4390	-0-	-74 B	-0-	147	1	4243	2	Y	-0-					-0-
09	4506	X	4506	-0-	-0- B	-0-	141	1	4365	2	Y	-0-					-0-
10	4802	X	4802	-0-	-0- B	-0-	149	1	4653	2	Y	-0-					-0-
11	4320	X	3792	-0-	-528 B	-0-	130	1	3662	2	Y	-0-					-0-
*12	4467	X	4467	-0-	-0- B	-0-	153	1	4314	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3916	X	3916	-0-	-0- B	-0-	96	1	3820	2	Y	-0-					-0-
02	8708	X	2960	-0-	-5748 B	-0-	79	1	2881	2	Y	-0-					-0-
03	9641	X	9122	-0-	-519 B	-0-	272	1	8849	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	6870	X	5853	-0-	-1017 B	-0-	175	1	5678	2	Y	-0-					-0-
05	4811	X	4811	-0-	-0- B	-0-	138	1	4673	2	Y	-0-					-0-
06	8820	X	8702	-0-	-118 B	-0-	264	1	8438	2	Y	-0-					-0-
07	9114	X	5917	-0-	-3197 B	-0-	175	1	5742	2	Y	-0-					-0-
08	9114	X	4729	-0-	-4385 B	-0-	158	1	4571	2	Y	-0-					-0-
09	8700	X	7656	-0-	-1044 B	-0-	240	1	7416	2	Y	-0-					-0-
10	8990	X	3244	-0-	-5746 B	-0-	101	1	3142	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	8700	X	2700	-0-	-6000 B	-0-	92	1	2608	2	Y	-0-					-0-
12	7905	X	1868	-0-	-6037 B	-0-	64	1	1804	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1550	X	663	-0-	-887 B	-0-	16	1	647	2	Y	-0-					-0-
02	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	23	1	831	2	Y	-0-					-0-
03	2428	N	2428	-0-	-0- B	-0-	72	1	2356	2	Y	-0-					-0-
04	2585	N	2585	-0-	-0- B	-0-	77	1	2508	2	Y	-0-					-0-
05	1940	N	1940	-0-	-0- B	-0-	55	1	1885	2	Y	-0-					-0-
06	2534	N	2534	-0-	-0- B	-0-	77	1	2457	2	Y	-0-					-0-
07	1211	N	1211	-0-	-0- B	-0-	36	1	1175	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	685	-0-	-245 B	-0-	23	1	662	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	511	-0-	-389 B	-0-	16	1	495	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	471	-0-	-459 B	-0-	15	1	456	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	350	-0-	-310 B	-0-	12	1	338	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	498	-0-	-29 B	-0-	17	1	481	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5124	X	5124	-0-	-0- B	-0-	126	1	4998	2	Y	-0-					-0-
02	3304	X	1886	-0-	-1418 B	-0-	50	1	1836	2	Y	-0-					-0-
03	5465	X	5465	-0-	-0- B	-0-	163	1	5301	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3986	X	3986	-0-	-0- B	-0-	119	1	3867	2	Y	-0-					-0-
05	4270	X	4270	-0-	-0- B	-0-	122	1	4148	2	Y	-0-					-0-
06	3540	X	3032	-0-	-508 B	-0-	92	1	2940	2	Y	-0-					-0-
07	3658	X	2914	-0-	-744 B	-0-	87	1	2827	2	Y	-0-					-0-
08	3658	X	2186	-0-	-1472 B	-0-	73	1	2113	2	Y	-0-					-0-
09	3540	X	1693	-0-	-1847 B	-0-	53	1	1640	2	Y	-0-					-0-
10	3658	X	2175	-0-	-1483 B	-0-	68	1	2107	2	Y	-0-					-0-
11	3030	X	2186	-0-	-844 B	-0-	75	1	2111	2	Y	-0-					-0-
12	2914	X	2170	-0-	-744 B	-0-	74	1	2096	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WILLIFORD "E" WELL #: 14 RRCID -> 234057 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12634 PERF.11892 - 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	589	N	487	-0-	-102 B	-0-	12	1	475	2	Y	-0-					-0-
02	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	13	1	498	2	Y	-0-					-0-
03	990	N	990	-0-	-0- B	-0-	30	1	960	2	Y	-0-					-0-
04	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	24	1	783	2	Y	-0-					-0-
05	757	N	757	-0-	-0- B	-0-	22	1	735	2	Y	-0-					-0-
06	873	N	873	-0-	-0- B	-0-	26	1	847	2	Y	-0-					-0-
07	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	22	1	707	2	Y	-0-					-0-
08	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	23	1	663	2	Y	-0-					-0-
09	905	N	905	-0-	-0- B	-0-	28	1	877	2	Y	-0-					-0-
10	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	17	1	530	2	Y	-0-					-0-
11	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	18	1	523	2	Y	-0-					-0-
*12	614	N	614	-0-	-0- B	-0-	21	1	593	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

METZGAR WELL #: 3 RRCID -> 240285 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11930 - 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	3627	X	1414	-0-	-2213 B	-0-	35	1	1379	2	Y	-0-					-0-
02	1736	X	1379	-0-	-357 B	-0-	37	1	1342	2	Y	-0-					-0-
03	1922	X	1776	-0-	-146 B	-0-	53	1	1723	2	Y	-0-					-0-
04	1800	X	1378	-0-	-422 B	-0-	41	1	1337	2	Y	-0-					-0-
05	1860	X	1622	-0-	-238 B	-0-	46	1	1576	2	Y	-0-					-0-
06	1710	N	1494	-0-	-216 B	-0-	45	1	1449	2	Y	-0-					-0-
07	1476	N	1476	-0-	-0- B	-0-	44	1	1432	2	Y	-0-					-0-
08	3936	X	3936	-0-	-0- B	-0-	131	1	3805	2	Y	-0-					-0-
09	8487	X	8487	-0-	-0- B	-0-	266	1	8221	2	Y	-0-					-0-
10	14717	X	14717	-0-	-0- B	-0-	456	1	14259	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	10847	X	10847	-0-	-0- B	-0-	371	1	10476	2	Y	-0-					-0-
*12	10015	X	10015	-0-	-0- B	-0-	342	1	9673	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6222	-0-	-102 B	-0-	152	1	6070	2	Y	-0-					34
02	5655	X	5655	-0-	-0- B	-0-	151	1	5503	2	Y	1	1	8			34
							1	9									
03	5632	X	5632	-0-	-0- B	-0-	168	1	5464	2	Y	-0-					34
04	5536	X	5536	-0-	-0- B	-0-	165	1	5371	2	Y	-0-					34
05	5087	X	5087	-0-	-0- B	-0-	146	1	4941	2	Y	-0-					34
06	5334	X	5334	-0-	-0- B	-0-	162	1	5172	2	Y	-0-					34
07	6234	X	6234	-0-	-0- B	-0-	185	1	6049	2	Y	-0-					34
08	5083	X	5083	-0-	-0- B	-0-	169	1	4911	2	Y	3					37
							3	9									
09	5377	X	5377	-0-	-0- B	-0-	169	1	5208	2	Y	-0-					37
10	6643	X	6643	-0-	-0- B	-0-	206	1	6434	2	Y	3	3	8			37
							3	9									
11	5268	X	5268	-0-	-0- B	-0-	180	1	5088	2	Y	-0-					37
*12	5500	X	5500	-0-	-0- B	-0-	188	1	5312	2	Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 67,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WILLIFORD "E" WELL #: 15 RRCID -> 252886 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11102 - 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	12400	X	11981	-0-	-419 B	-0-	293	1	11688	2	Y	-0-					-0-
02	11312	X	9469	-0-	-1843 B	-0-	253	1	9214	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	12524	X	9364	-0-	-3160 B	-0-	279	1	9084	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	12120	X	9770	-0-	-2350 B	-0-	291	1	9479	2	Y	-0-					-0-
05	12338	X	9637	-0-	-2701 B	-0-	276	1	9361	2	Y	-0-					-0-
06	11580	X	7898	-0-	-3682 B	-0-	239	1	7658	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	10478	X	8798	-0-	-1680 B	-0-	261	1	8537	2	Y	-0-					-0-
08	10106	X	8622	-0-	-1484 B	-0-	288	1	8333	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	9780	X	7691	-0-	-2089 B	-0-	241	1	7450	2	Y	-0-					-0-
10	9641	X	7792	-0-	-1849 B	-0-	242	1	7549	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	8549	X	8549	-0-	-0- B	-0-	292	1	8257	2	Y	-0-					-0-
12	8804	X	8268	-0-	-536 B	-0-	283	1	7985	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	2666	X	1914	-0-	-752 B	-0-	75	1	1839	2	N	-0-					95
02	4480	X	-0-	-0-	-4480 B	-0-					N	-0-					95
03	5177	X	-0-	-0-	-5177 B	-0-					N	-0-					95
04	5010	X	-0-	-0-	-5010 B	-0-					N	-0-					95
05	5177	X	-0-	-0-	-5177 B	-0-					N	-0-					95
06	1860	X	37	-0-	-1823 B	-0-	4	1	33	2	N	-0-					95
07	272	X	272	-0-	-0- B	-0-	27	1	245	2	N	-0-					95
08	702	X	702	-0-	-0- B	-0-	85	1	617	2	N	-0-					95
09	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	65	1	548	2	N	-0-					95
10	1053	N	1053	-0-	-0- B	-0-	59	1	994	2	N	-0-					95
11	1054	N	1054	-0-	-0- B	-0-	65	1	989	2	N	-0-					95
*12	1047	N	1047	-0-	-0- B	-0-	52	1	995	2	N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 6,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1485	N	1485	-0-	-0- B	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
02	1328	N	1328	-0-	-0- B	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
03	1818	N	1818	-0-	-0- B	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
04	1421	N	1421	-0-	-0- B	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
05	1238	N	1238	-0-	-0- B	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
06	1392	N	1392	-0-	-0- B	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1395	-0-	-0- B	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
08	1535	N	1535	-0-	-0- B	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1368	-0-	-12 B	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1329	-0-	-66 B	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1092	-0-	-288 B	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1284	-0-	-142 B	-0-	1284	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,685 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	4018	X	4018	-0-	-0- B	-0-	151	1	3689	2	N	162					260
							178	9									
02	3467	X	3467	-0-	-0- B	-0-	308	1	3158	2	N	1	174	1			87
							1	9									
03	3937	X	3657	-0-	-280 B	-0-	332	1	3325	2	N	-0-					87
04	3900	X	3817	-0-	-83 B	-0-	366	1	3451	2	N	-0-					87
05	4030	X	3741	-0-	-289 B	-0-	359	1	3307	2	N	68					155
							75	9									
06	3900	X	3663	-0-	-237 B	-0-	387	1	3251	2	N	23					178
							25	9									
07	3937	X	3388	-0-	-549 B	-0-	342	1	3046	2	N	-0-					178
08	3905	X	3905	-0-	-0- B	-0-	463	1	3362	2	N	73	103	1			148
							80	9									
09	3690	X	3475	-0-	-215 B	-0-	367	1	3104	2	N	4					152
							4	9									
10	3852	X	3852	-0-	-0- B	-0-	215	1	3637	2	N	-0-					152
11	3690	X	3449	-0-	-241 B	-0-	212	1	3237	2	N	-0-					152
12	3813	X	3220	-0-	-593 B	-0-	158	1	3015	2	N	43					195
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 43,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

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

01	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	514	1	1224	2	Y	7					32
							8	9									
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	508	1	1034	2	Y	5					37
							6	9									
03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	429	1	1016	2	Y	49	77	1			9
							54	9									
04	1680	N	421	-0-	-1259	-0-	116	1	302	2	Y	3					12
							3	9									
05	1705	N	1102	-0-	-603	-0-	293	1	801	2	Y	7					19
							8	9									
06	1440	N	1057	-0-	-383	-0-	293	1	757	2	Y	6					25
							7	9									
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	323	1	857	2	Y	14					39
							15	9									
08	1116	N	1016	-0-	-100	-0-	318	1	690	2	Y	7					46
							8	9									
09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	318	1	777	2	Y	10					56
							11	9									
10	1209	N	997	-0-	-212	-0-	280	1	713	2	Y	4	34	1			26
							4	9									
11	990	N	822	-0-	-168	-0-	283	1	539	2	Y	-0-					26
12	1147	N	935	-0-	-212	-0-	255	1	641	2	Y	35					61
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 13,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

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	5921	X	5064	-0-	-857	-0-	1494	1	3558	2	Y	11					85
							12	9									
02	4480	X	4438	-0-	-42	-0-	1457	1	2969	2	Y	11					96
							12	9									
03	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	1534	1	3635	2	Y	126	198	1			24
							139	9									
04	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	2021	1	5255	2	Y	35					59
							39	9									
05	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	1662	1	4539	2	Y	29					88
							32	9									
06	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	1655	1	4269	2	Y	25					113
							28	9									
07	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	1599	1	4242	2	Y	46					159
							51	9									
08	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	1583	1	3428	2	Y	18					177
							20	9									
09	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	1583	1	3873	2	Y	22					199
							24	9									
10	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	1656	1	4216	2	Y	10	118	1			91
							11	9									
11	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	1609	1	3062	2	Y	-0-					91
*12	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	1624	1	4083	2	Y	101					192
							111	9									

TOTAL GAS PROD: 67,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 434

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	682	N	432	-0-	-250	-0-	127	1	303	2	Y	2					20
							2	9									
02	700	N	442	-0-	-258	-0-	145	1	296	2	Y	1					21
							1	9									
03	713	N	578	-0-	-135	-0-	164	1	390	2	Y	22	38	1			5
							24	9									
04	420	N	180	-0-	-240	-0-	50	1	129	2	Y	1					6
							1	9									
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	188	1	512	2	Y	5					11
							6	9									
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	198	1	512	2	Y	5					16
							6	9									
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	223	1	591	2	Y	10					26
							11	9									
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	243	1	527	2	Y	8					34
							9	9									
09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	243	1	595	2	Y	11					45
							12	9									
10	775	N	758	-0-	-17	-0-	213	1	542	2	Y	3	27	1			21
							3	9									
11	750	N	645	-0-	-105	-0-	222	1	423	2	Y	-0-					21
*12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	251	1	632	2	Y	47					68
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 7,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

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	221	N	221	-0-	-0-	-0-	65	1	155	2	Y	1					8
							1	9									
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	90	1	184	2	Y	1					9
							1	9									
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	73	1	173	2	Y	12	19	1			2
							13	9									
04	210	N	49	-0-	-161	-0-	13	1	35	2	Y	1					3
							1	9									
05	310	N	216	-0-	-94	-0-	57	1	157	2	Y	2					5
							2	9									
06	240	N	193	-0-	-47	-0-	54	1	138	2	Y	1					6
							1	9									
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	55	1	147	2	Y	4					10
							4	9									
08	217	N	179	-0-	-38	-0-	56	1	121	2	Y	2					12
							2	9									
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	56	1	136	2	Y	3					15
							3	9									
10	217	N	182	-0-	-35	-0-	51	1	130	2	Y	1	9	1			7
							1	9									
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	86	1	164	2	Y	-0-					7
*12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	70	1	177	2	Y	16					23
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 2,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	3100	N	698	-0-	-2402	2280	698	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	734	-0-	-2066	214	734	3			N	-0-					-0-
03	1074	N	860	-0-	-214	-0-	860	3			N	-0-					-0-
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1080	-0-	1080	1080	1080	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1102	-0-	1102	2182	51	1	1051	3	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	2182					N	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	2182					N	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	2182					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,429 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	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		296	-0-	296	296	296	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		302	-0-	302	598	14	1	288	3	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,569 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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		194	-0-	194	194	194	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		179	-0-	179	373	8	1	171	3	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	373					N	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	373					N	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	373					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 996 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	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		632	-0-	632	632	632	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		677	-0-	677	1309	31	1	646	3	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1309					N	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1309					N	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1309					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,430 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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		469	-0-	469	469	469	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		418	-0-	418	887	19	1	399	3	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	887					N	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	887					N	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	887					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,268 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
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
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	713	N	486	-0-	-227	-0-	29	1	457	2	N	-0-					-0-
02	588	N	462	-0-	-126	-0-	30	1	432	2	N	-0-					-0-
03	589	N	505	-0-	-84	-0-	35	1	470	2	N	-0-					-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	33	1	457	2	N	-0-					-0-
05	527	N	424	-0-	-103	-0-	32	1	392	2	N	-0-					-0-
06	480	N	374	-0-	-106	-0-	29	1	345	2	N	-0-					-0-
07	496	N	339	-0-	-157	-0-	25	1	314	2	N	-0-					-0-
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	34	1	407	2	N	-0-					-0-
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	41	1	452	2	N	-0-					-0-
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	53	1	574	2	N	-0-					-0-
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	32	1	417	2	N	-0-					-0-
12	496	N	420	-0-	-76	-0-	35	1	385	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,510 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					90
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					90
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					90
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					90
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					90
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					90
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					90
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					90
09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1029	1	50	3	N	-0-					90
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
11	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					90
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 8,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 2 RRCID -> 197675 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4192 - 4210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	X	497	-0-	-123	-0-	497	2			N	-0-					-0-
02	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
03	719	X	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
04	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
05	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
06	870	X	585	-0-	-285	-0-	585	2			N	-0-					-0-
07	899	X	594	-0-	-305	-0-	594	2			N	-0-					-0-
08	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
09	869	X	869	-0-	-0-	-0-	829	1	40	3	N	-0-					-0-
10	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-
11	690	X	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-
12	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,981 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	24	1	505	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,258 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	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,527 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	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	216	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,796 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
LINN OPERATING, INC. 501545
SIMS, ALTON WELL #: 1U RRCID -> 236071 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11694 PERF. 7950 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	27	1	452	2	Y	-0-			-0-
02	448	N	347	-0-	-101	-0-	18	1	329	2	Y	-0-			-0-
03	465	N	420	-0-	-45	-0-	26	1	394	2	Y	-0-			-0-
04	450	N	432	-0-	-18	-0-	18	1	414	2	Y	-0-			-0-
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	16	1	408	2	Y	-0-			-0-
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	30	1	457	2	Y	-0-			-0-
07	434	N	397	-0-	-37	-0-	18	1	379	2	Y	-0-			-0-
08	434	N	353	-0-	-81	-0-	16	1	337	2	Y	-0-			-0-
09	480	N	403	-0-	-77	-0-	19	1	384	2	Y	-0-			-0-
10	403	N	336	-0-	-67	-0-	15	1	321	2	Y	-0-			-0-
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	18	1	360	2	Y	-0-			-0-
12	403	N	282	-0-	-121	-0-	12	1	270	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ALTON WELL #: 2U RRCID -> 236072 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF. 7967 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	243	1	4000	2	Y	-0-			3
02	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	160	1	2948	2	Y	-0-			3
03	2697	X	2571	-0-	-126	-0-	161	1	2410	2	Y	-0-			3
*04	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	175	1	4130	2	Y	-0-			3
*05	2697	X	2604	-0-	-93	-0-	98	1	2506	2	Y	-0-			3
*06	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	177	1	2715	2	Y	-0-			3
*07	2697	X	2622	-0-	-75	-0-	116	1	2506	2	Y	-0-			-0-
*08	3193	X	2356	-0-	-837	-0-	105	1	2251	2	Y	-0-			-0-
*09	3090	X	2657	-0-	-433	-0-	122	1	2535	2	Y	-0-			-0-
*10	2976	X	2536	-0-	-440	-0-	116	1	2420	2	Y	-0-			-0-
11	2880	X	2258	-0-	-622	-0-	110	1	2148	2	Y	-0-			-0-
12	2759	X	1798	-0-	-961	-0-	76	1	1722	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ALTON WELL #: 3U RRCID -> 236073 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11833 PERF. 7996 - 8006

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

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

NAVASOTA (PETTIT) //CONT.// 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SIMS, ALTON WELL #: 4U RRCID -> 236074 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7963 - 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	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	175	1	2881	2	Y	-0-			1
02	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	235	1	4352	2	Y	-0-			1
03	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	352	1	5282	2	Y	-0-			1
*04	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	208	1	4907	2	Y	-0-			1
*05	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	216	1	5495	2	Y	-0-			1
*06	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	306	1	4707	2	Y	-0-			1
*07	5177	X	4467	-0-	-710	-0-	197	1	4270	2	Y	-0-			-0-
*08	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	228	1	4865	2	Y	-0-			-0-
*09	4620	X	3855	-0-	-765	-0-	177	1	3678	2	Y	-0-			-0-
*10	4774	X	2313	-0-	-2461	-0-	106	1	2207	2	Y	-0-			-0-
11	4620	X	3738	-0-	-882	-0-	183	1	3555	2	Y	-0-			-0-
12	4774	X	3349	-0-	-1425	-0-	142	1	3207	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ALTON WELL #: 6U RRCID -> 246659 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8028 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93

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

ALTON SIMS WELL #: 5 U RRCID -> 259675 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7922 - 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16						N	NO RPT			-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.		-0-	-0-	-0-	16					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	16					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	16					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	16					N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	16					N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	16					N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	16					N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	16					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	16					N	-0-			-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

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

SCHULTZ "E" WELL #: 10 RRCID -> 216991 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7400 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-

NEAL (BOSSIER) 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
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	247	N	247	-0-	-0-	-0-	19	1	228	2	N	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	25	1	312	2	N	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	18	1	211	2	N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	21	1	256	2	N	-0-					-0-
05	372	N	194	-0-	-178	-0-	16	1	178	2	N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	22	1	248	2	N	-0-					-0-
07	279	N	95	-0-	-184	-0-	8	1	87	2	N	-0-					-0-
08	186	N	115	-0-	-71	-0-	9	1	106	2	N	-0-					-0-
09	270	N	94	-0-	-176	-0-	7	1	87	2	N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	2	N	-0-					-0-
11	120	N	89	-0-	-31	-0-	7	1	82	2	N	-0-					-0-
12	93	N	48	-0-	-45	-0-	4	1	44	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 158161 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10542 - 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		2294	X	2252	-0-	-42	-0-	176	1	2069	2	N	6					43
								7	9									
02		2072	X	1803	-0-	-269	-0-	135	1	1667	2	N	1					44
								1	9									
03		2232	X	1905	-0-	-327	-0-	150	1	1752	2	N	3	13	1			34
								3	9									
04		2190	X	1935	-0-	-255	-0-	147	1	1786	2	N	2					36
								2	9									
05		2263	X	1818	-0-	-445	-0-	147	1	1669	2	N	2					38
								2	9									
06		2190	X	1684	-0-	-506	-0-	140	1	1541	2	N	3					41
								3	9									
07		2015	X	1534	-0-	-481	-0-	127	1	1405	2	N	2	1	8			42
								2	9									
08		2015	X	1836	-0-	-179	-0-	145	1	1689	2	N	2	1	8			43
								2	9									
09		1950	X	1848	-0-	-102	-0-	141	1	1704	2	N	3	12	1			34
								3	9									
10		1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	148	1	1738	2	N	5	1	8			38
								6	9									
11		1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	157	1	1775	2	N	-0-					38
*12		1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	160	1	1794	2	N	3					41
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 22,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
ARCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 162831 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10496 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	254	1 9	2977	2	N	8					196
02	2716	X	2455	-0-	-261	-0-	184	1 9	2260	2	N	10					206
03	2914	X	2889	-0-	-25	-0-	223	1 9	2616	2	N	45	80	1	1	8	170
04	3150	X	2978	-0-	-172	-0-	226	1 9	2743	2	N	8					178
05	3255	X	2691	-0-	-564	-0-	217	1 9	2467	2	N	6					184
06	3150	X	2874	-0-	-276	-0-	237	1 9	2615	2	N	20					204
07	3069	X	2794	-0-	-275	-0-	230	1 9	2539	2	N	23					227
08	3069	X	2790	-0-	-279	-0-	220	1 9	2568	2	N	2					229
09	2970	X	2783	-0-	-187	-0-	212	1 9	2548	2	N	21	18	1			232
10	2976	X	2568	-0-	-408	-0-	201	1 9	2363	2	N	4					236
11	2880	X	2313	-0-	-567	-0-	188	1 9	2124	2	N	1					237
12	2883	X	2471	-0-	-412	-0-	202	1 9	2266	2	N	3					240

TOTAL GAS PROD: 32,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

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	2387	X	1810	-0-	-577	-0-	142	1 9	1664	2	N	4					54
02	2268	X	1981	-0-	-287	-0-	148	1 9	1827	2	N	5					59
03	2511	X	2342	-0-	-169	-0-	183	1 9	2145	2	N	13	13	1			59
04	2430	X	1931	-0-	-499	-0-	147	1 9	1777	2	N	6					65
05	2294	X	2237	-0-	-57	-0-	180	1 9	2049	2	N	7					72
06	2280	X	1932	-0-	-348	-0-	160	1 9	1769	2	N	3					75
07	2356	X	1994	-0-	-362	-0-	165	1 9	1826	2	N	3					78
08	2356	X	2244	-0-	-112	-0-	177	1 9	2065	2	N	2					80
09	2160	X	2139	-0-	-21	-0-	164	1 9	1971	2	N	4	13	1			71
10	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	176	1 9	2071	2	N	4					75
11	2160	X	2094	-0-	-66	-0-	170	1 9	1923	2	N	1					76
*12	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	185	1 9	2076	2	N	3					79

TOTAL GAS PROD: 25,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	1767	X	1659	-0-	-108	-0-	130	1	1520	2	N	8					79
							9	9									
02	1652	X	1014	-0-	-638	-0-	76	1	934	2	N	4					83
							4	9									
03	1829	X	1389	-0-	-440	-0-	109	1	1278	2	N	2	10	1			75
							2	9									
04	1770	X	1421	-0-	-349	-0-	108	1	1310	2	N	3					78
							3	9									
05	1736	X	1354	-0-	-382	-0-	109	1	1241	2	N	4					82
							4	9									
06	1620	X	1344	-0-	-276	-0-	112	1	1231	2	N	1					83
							1	9									
07	1457	X	1345	-0-	-112	-0-	111	1	1230	2	N	4	1	8			86
							4	9									
08	1457	X	1336	-0-	-121	-0-	106	1	1230	2	N	-0-					86
09	1410	X	1284	-0-	-126	-0-	98	1	1184	2	N	2	9	1			79
							2	9									
10	1395	X	1220	-0-	-175	-0-	96	1	1122	2	N	2					81
							2	9									
11	1350	X	1097	-0-	-253	-0-	89	1	1006	2	N	2					83
							2	9									
12	1333	X	1242	-0-	-91	-0-	102	1	1138	2	N	2					85
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 15,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

BEST WELL #: 2 RRCID -> 168955 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10624 - 10728

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			7
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			7
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			7
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			7
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			7
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			7
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			7
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			7
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			7
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			7
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			7
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			7

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/14/2012

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

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BEST WELL #: 1 RRCID -> 170061 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10506 - 10710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2813	-0-	-659	-0-	219	1	2570	2	N	22					76
							24	9									
02	3136	X	2260	-0-	-876	-0-	169	1	2082	2	N	8					84
							9	9									
03	3472	X	3029	-0-	-443	-0-	238	1	2780	2	N	10	18	1			76
							11	9									
04	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	254	1	3073	2	N	21	1	8			96
							23	9									
05	2883	X	2856	-0-	-27	-0-	230	1	2623	2	N	3					99
							3	9									
06	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	295	1	3257	2	N	7					106
							8	9									
07	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	293	1	3237	2	N	39	1	8			144
							43	9									
08	3472	X	3318	-0-	-154	-0-	262	1	3056	2	N	-0-					144
09	3570	X	3421	-0-	-149	-0-	262	1	3152	2	N	6	21	1			129
							7	9									
10	3689	X	3362	-0-	-327	-0-	261	1	3071	2	N	27	1	8			155
							30	9									
11	3570	X	3164	-0-	-406	-0-	257	1	2906	2	N	1					156
							1	9									
12	3565	X	3369	-0-	-196	-0-	275	1	3081	2	N	12					168
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 38,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

NEAL, GLAYDENE WELL #: 3 RRCID -> 173755 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10782 - 11018

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 3 C RRCID -> 173941 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 10984

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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, 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-

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
URESTE WELL #: 2 RRCID -> 179033 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 5 RRCID -> 194228 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10690 - 11056

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2455	-0-	-738	-0-	193	1	2262	2	N	-0-					27
02	2884	X	2318	-0-	-566	-0-	174	1	2144	2	N	-0-					27
03	3193	X	2776	-0-	-417	-0-	218	1	2549	2	N	8					35
							9	9									
04	3030	X	2694	-0-	-336	-0-	205	1	2487	2	N	2					37
							2	9									
05	2790	X	2696	-0-	-94	-0-	217	1	2469	2	N	9	1	8			45
							10	9									
06	2700	X	2658	-0-	-42	-0-	221	1	2435	2	N	2					47
							2	9									
07	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	232	1	2560	2	N	5					52
							6	9									
08	2790	X	2626	-0-	-164	-0-	207	1	2417	2	N	2					54
							2	9									
09	2700	X	2578	-0-	-122	-0-	198	1	2380	2	N	-0-					54
10	2790	X	2615	-0-	-175	-0-	205	1	2403	2	N	6					60
							7	9									
11	2700	X	2619	-0-	-81	-0-	213	1	2406	2	N	-0-					60
12	2790	X	2695	-0-	-95	-0-	221	1	2470	2	N	4					64
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 31,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	192	1	2247	2	N	28					95
							31	9									
02	2156	X	2116	-0-	-40	-0-	158	1	1948	2	N	9					104
							10	9									
03	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	191	1	2241	2	N	23					127
							25	9									
04	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	185	1	2235	2	N	27					154
							30	9									
05	2480	X	2374	-0-	-106	-0-	189	1	2154	2	N	28	1	8			181
							31	9									
06	2400	X	2171	-0-	-229	-0-	180	1	1991	2	N	-0-					181
07	2542	X	2232	-0-	-310	-0-	185	1	2041	2	N	5					186
							6	9									
08	2542	X	2172	-0-	-370	-0-	172	1	2000	2	N	-0-					186
09	2460	X	2073	-0-	-387	-0-	159	1	1911	2	N	3					189
							3	9									
10	2387	X	2065	-0-	-322	-0-	159	1	1863	2	N	39	184	1			44
							43	9									
11	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	180	1	2032	2	N	1					45
							1	9									
12	2232	X	2067	-0-	-165	-0-	167	1	1867	2	N	30					75
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 26,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

WIEBOLDT, ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 197490 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10508 - 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	988	X	988	-0-	-0-	-0-	77	1	909	2	N	2					51
							2	9									
02	856	X	856	-0-	-0-	-0-	64	1	791	2	N	1					52
							1	9									
03	1023	X	941	-0-	-82	-0-	74	1	865	2	N	2	6	1			48
							2	9									
04	990	X	905	-0-	-85	-0-	69	1	835	2	N	1					49
							1	9									
05	1023	X	848	-0-	-175	-0-	68	1	779	2	N	1					50
							1	9									
06	960	X	832	-0-	-128	-0-	69	1	762	2	N	1					51
							1	9									
07	961	X	862	-0-	-99	-0-	71	1	789	2	N	2	1	8			52
							2	9									
08	930	X	863	-0-	-67	-0-	68	1	795	2	N	-0-					52
09	900	X	858	-0-	-42	-0-	66	1	791	2	N	1	6	1			47
							1	9									
10	876	X	876	-0-	-0-	-0-	69	1	805	2	N	2					49
							2	9									
11	856	X	856	-0-	-0-	-0-	70	1	786	2	N	-0-					49
12	899	X	867	-0-	-32	-0-	71	1	795	2	N	1					50
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
CLYDE BLAIR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 258906 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10848 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	560	1	904	2	N	-0-					101
02	1260	N	1132	-0-	-128	-0-	434	1	695	2	N	3					104
							3	9									
03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					104
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					104
05	1240	N	289	-0-	-951	-0-	245	1	41	2	N	3	3	8			104
							3	9									
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	630	1	403	2	N	3					107
							3	9									
07	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	770	1	887	2	N	-0-					107
08	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	925	1	710	2	N	-0-					107
09	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1002	1	614	2	N	-0-					107
10	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	1060	1	1193	2	N	26	1	8			132
							29	9									
11	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	1050	1	1327	2	N	-0-					132
*12	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	1050	1	1675	2	N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 16,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	251	1	1223	2	N	-0-					37
02	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	331	1	1237	2	N	-0-					37
03	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	317	1	1442	2	N	8					45
							9	9									
04	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	332	1	1313	2	N	-0-					45
05	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	275	1	1600	2	N	-0-					45
06	1710	X	1627	-0-	-83	-0-	248	1	1379	2	N	-0-					45
07	1767	X	1630	-0-	-137	-0-	250	1	1372	2	N	7					52
							8	9									
08	1860	X	1710	-0-	-150	-0-	274	1	1418	2	N	16					68
							18	9									
09	1800	X	1440	-0-	-360	-0-	244	1	1196	2	N	-0-					68
10	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	379	1	1713	2	N	-0-					68
11	1650	X	1444	-0-	-206	-0-	242	1	1202	2	N	-0-					68
12	1705	X	1667	-0-	-38	-0-	316	1	1351	2	N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 19,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	1023	X	843	-0-	-180	-0-	144	1	699	2	N	-0-					5
02	840	X	791	-0-	-49	-0-	167	1	624	2	N	-0-					5
03	930	X	828	-0-	-102	-0-	149	1	679	2	N	-0-					5
04	900	X	834	-0-	-66	-0-	168	1	666	2	N	-0-					5
05	879	X	879	-0-	-0-	-0-	129	1	750	2	N	-0-					5
06	852	X	852	-0-	-0-	-0-	130	1	722	2	N	-0-					5
07	898	X	898	-0-	-0-	-0-	138	1	760	2	N	-0-					5
08	997	X	997	-0-	-0-	-0-	161	1	836	2	N	-0-					5
09	917	X	917	-0-	-0-	-0-	155	1	762	2	N	-0-					5
10	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	196	1	886	2	N	-0-					5
11	960	X	850	-0-	-110	-0-	142	1	708	2	N	-0-					5
12	992	X	787	-0-	-205	-0-	149	1	638	2	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 10,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	961	X	788	-0-	-173	-0-	130	1	633	2	N	23					93
							25	9									
02	784	X	623	-0-	-161	-0-	131	1	488	2	N	4					97
							4	9									
03	868	X	654	-0-	-214	-0-	116	1	528	2	N	9					106
							10	9									
04	831	X	831	-0-	-0-	-0-	166	1	658	2	N	6	12	1			100
							7	9									
05	863	X	863	-0-	-0-	-0-	125	1	728	2	N	9	23	1			86
							10	9									
06	761	X	761	-0-	-0-	-0-	114	1	636	2	N	10	12	1			84
							11	9									
07	868	X	756	-0-	-112	-0-	115	1	632	2	N	8	12	1			80
							9	9									
08	868	X	731	-0-	-137	-0-	117	1	605	2	N	8					88
							9	9									
09	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	199	1	977	2	N	46					134
							51	9									
10	915	X	915	-0-	-0-	-0-	164	1	743	2	N	7	11	1			130
							8	9									
11	757	X	757	-0-	-0-	-0-	126	1	624	2	N	6					136
							7	9									
12	1271	X	751	-0-	-520	-0-	142	1	606	2	N	3	11	1			128
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 9,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
BRAGG TRUST WELL #: 1 RRCID -> 176082 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10892 - 11722

01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	7			-0-
11	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/15/2013 - P&A 08/15/13

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

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	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	7			-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2013 - P&A 08/27/13

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

01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	5	1	22	3	N	-0-					15
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	4	1	18	3	N	-0-					15
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	7	1	23	3	N	-0-					15
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	25	3	N	-0-					15
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	14	1	44	3	N	-0-					15
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	3	1	9	3	N	-0-					15
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					15
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	2635	X	13	-0-	-2622	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		16	-0-	16	16	16	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		156	-0-	156	172	156	3			N	-0-					-0-
04	176	N	4	-0-	-172	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
*11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

NELTA (SMACKOVER) //CONT.// 64932 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOPKINS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
SMACKOVER, NELTA, UNIT WELL #: 2 RRCID -> 042706 COMPL. DATE 08/30/1967 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9426 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

DAVIS, BERT WELL #: 1 RRCID -> 051165 COMPL. DATE 09/01/1971 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9444 - 9482

01	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	280	-0-	-740	-0-	280	3			N	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1033	-0-	-238	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
11	990	N	797	-0-	-193	-0-	797	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,612 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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- 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

01	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
02	448	N	413	-0-	-35 B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	464	-0-	-32 B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
05	465	N	448	-0-	-17 B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
06	450	N	435	-0-	-15 B	-0-	435	2			N	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	418	-0-	-32 B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
10	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
11	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2			N	-0-					-0-
12	434	N	412	-0-	-22 B	-0-	412	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 242098 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3146 - 3410

01	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	677	2			N	-0-					-0-
02	644	N	622	-0-	-22 B	-0-	622	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	679	-0-	-3 B	-0-	679	2			N	-0-					-0-
04	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	648	2			N	-0-					-0-
05	682	N	658	-0-	-24 B	-0-	658	2			N	-0-					-0-
06	660	N	628	-0-	-32 B	-0-	628	2			N	-0-					-0-
07	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	628	2			N	-0-					-0-
08	651	N	623	-0-	-28 B	-0-	623	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	594	-0-	-36 B	-0-	594	2			N	-0-					-0-
10	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	616	2			N	-0-					-0-
11	600	N	561	-0-	-39 B	-0-	561	2			N	-0-					-0-
12	620	N	598	-0-	-22 B	-0-	598	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,532 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	769 N	769	-0-	-0- B	-0-	769	2			N	-0-					-0-
02	728 N	683	-0-	-45 B	-0-	683	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	757 N	757	-0-	-0- B	-0-	757	2			N	-0-					-0-
04	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708	2			N	-0-					-0-
05	744 N	714	-0-	-30 B	-0-	714	2			N	-0-					-0-
06	720 N	684	-0-	-36 B	-0-	684	2			N	-0-					-0-
07	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691	2			N	-0-					-0-
08	713 N	687	-0-	-26 B	-0-	687	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	690 N	662	-0-	-28 B	-0-	662	2			N	-0-					-0-
10	668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668	2			N	-0-					-0-
11	660 N	621	-0-	-39 B	-0-	621	2			N	-0-					-0-
12	682 N	648	-0-	-34 B	-0-	648	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: H 1 C RRCID -> 198388 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 3442 - 7167

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

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	451	N	451	-0-	-0-	B	-0-	451	2			N	-0-					-0-
02	406	N	406	-0-	-0-	B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	451	N	451	-0-	-0-	B	-0-	451	2			N	-0-					-0-
04	419	N	419	-0-	-0-	B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
05	465	N	425	-0-	-40	B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
06	450	N	350	-0-	-100	B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
08	434	N	201	-0-	-233	B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	360	N	194	-0-	-166	B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
*12	257	N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254048 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3423 - 3615

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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

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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					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	1023	N	960	-0-	-63	-0-	960	2			N	-0-					-0-
02	896	N	863	-0-	-33	-0-	863	2			N	-0-					-0-
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
04	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	2			N	-0-					-0-
05	961	N	932	-0-	-29	-0-	932	2			N	-0-					-0-
06	960	N	920	-0-	-40	-0-	920	2			N	-0-					-0-
07	961	N	952	-0-	-9	-0-	952	2			N	-0-					-0-
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
09	930	N	868	-0-	-62	-0-	868	2			N	-0-					-0-
10	961	N	922	-0-	-39	-0-	922	2			N	-0-					-0-
11	900	N	861	-0-	-39	-0-	861	2			N	-0-					-0-
12	899	N	874	-0-	-25	-0-	874	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,988 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	1272	-0-	1272	78227	1272	2			N	-0-					-0-
02	SWR 10	1112	-0-	1112	79339	1112	2			N	-0-					-0-
03	SWR 10	1208	-0-	1208	80547	1208	2			N	-0-					-0-
04	SWR 10	1099	-0-	1099	81646	1099	2			N	-0-					-0-
05	SWR 10	1119	-0-	1119	82765	1119	2			N	-0-					-0-
06	SWR 10	1090	-0-	1090	83855	1090	2			N	-0-					-0-
07	SWR 10	1123	-0-	1123	84978	1123	2			N	-0-					-0-
08	SWR 10	1112	-0-	1112	86090	1112	2			N	-0-					-0-
09	SWR 10	1086	-0-	1086	87176	1086	2			N	-0-					-0-
10	SWR 10	1156	-0-	1156	88332	1156	2			N	-0-					-0-
11	SWR 10	1107	-0-	1107	89439	1107	2			N	-0-					-0-
12	SWR 10	1135	-0-	1135	90574	1135	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,619 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	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
08	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	724	-0-	-386	-0-	724	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	687	-0-	-460	-0-	687	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	618	-0-	-492	-0-	618	2			N	-0-					-0-
12	744	N	668	-0-	-76	-0-	668	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,673 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	1426	N	1350	-0-	-76	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1155	-0-	-105	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1293	-0-	-71	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1257	-0-	-63	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1229	-0-	-42	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1196	-0-	-64	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1211	-0-	-91	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1173	-0-	-27	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1148	-0-	-22	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	1174	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,614 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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2157	-0-	-137	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1555	-0-	-433	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	1986	-0-	-215	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	2016	-0-	-84	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
05	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	2004	-0-	-73	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
08	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	1870	-0-	-230	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
10	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1794	-0-	-156	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1707	-0-	-215	-0-	1707	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: B 6 RRCID -> 247419 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3480 - 3552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	1526	-0-	1526	94067	1526	2			N	-0-					-0-
02	SWR	10	1373	-0-	1373	95440	1373	2			N	-0-					-0-
03	SWR	10	1481	-0-	1481	96921	1481	2			N	-0-					-0-
04	SWR	10	1363	-0-	1363	98284	1363	2			N	-0-					-0-
05	SWR	10	1428	-0-	1428	99712	1428	2			N	-0-					-0-
06	SWR	10	1388	-0-	1388	101100	1388	2			N	-0-					-0-
07	SWR	10	1377	-0-	1377	102477	1377	2			N	-0-					-0-
08	SWR	10	1391	-0-	1391	103868	1391	2			N	-0-					-0-
09	SWR	10	1330	-0-	1330	105198	1330	2			N	-0-					-0-
10	SWR	10	1315	-0-	1315	106513	1315	2			N	-0-					-0-
11	SWR	10	1255	-0-	1255	107768	1255	2			N	-0-					-0-
12	SWR	10	1201	-0-	1201	108969	1201	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: M 1 C RRCID -> 200115 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 3528 - 4814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
02	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
03	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
04	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
05	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
06	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
07	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
08	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
09	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
10	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
11	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
*12	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,962 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	1116	N	1109	-0-	-7	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	951	-0-	-57	-0-	951	2			N	-0-					-0-
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1054	-0-	-26	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	1052	-0-	-28	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	1020	-0-	-30	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	1018	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,721 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253916 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3627

01	744	N	675	-0-	-69	-0-	675	2			N	-0-					-0-
02	672	N	570	-0-	-102	-0-	570	2			N	-0-					-0-
03	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	2			N	-0-					-0-
04	660	N	572	-0-	-88	-0-	572	2			N	-0-					-0-
05	620	N	593	-0-	-27	-0-	593	2			N	-0-					-0-
06	630	N	587	-0-	-43	-0-	587	2			N	-0-					-0-
07	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	2			N	-0-					-0-
08	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	2			N	-0-					-0-
09	600	N	571	-0-	-29	-0-	571	2			N	-0-					-0-
10	589	N	530	-0-	-59	-0-	530	2			N	-0-					-0-
11	540	N	488	-0-	-52	-0-	488	2			N	-0-					-0-
12	589	N	477	-0-	-112	-0-	477	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,851 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	2			N	-0-					-0-
02	448	N	431	-0-	-17	-0-	431	2			N	-0-					-0-
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
04	480	N	454	-0-	-26	-0-	454	2			N	-0-					-0-
05	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	2			N	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
07	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-					-0-
08	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	2			N	-0-					-0-
09	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	2			N	-0-					-0-
10	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	2			N	-0-					-0-
11	450	N	429	-0-	-21	-0-	429	2			N	-0-					-0-
12	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: C 3-C RRCID -> 254506 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
02	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
04	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
05	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
06	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
07	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
08	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
09	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
10	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
11	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
*12	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 4) 65280 008 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-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

01	1333	N	1308	-0-	-25	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1212	-0-	-18	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1238	-0-	-33	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1185	-0-	-45	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1206	-0-	-34	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1192	-0-	-48	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1154	-0-	-46	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1183	-0-	-26	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	1171	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 199657 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 4816 - 4826

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
08	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
09	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
10	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
11	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
*12	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: M 1 RRCID -> 198876 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7262 PERF. N/A

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

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

INDIAN CREEK WELL #: B 1 RRCID -> 198877 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 4472 - 4498

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
02	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
03	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
04	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
05	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
06	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
07	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
08	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
09	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
11	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
*12	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 RRCID -> 208293 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 4690 - 4713

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 -> 254059 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 4606 - 4621

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 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	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	236	-0-	-940	-0-	236	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	710	-0-	-685	-0-	710	3			N	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
08	775	N	697	-0-	-78	-0-	697	3			N	-0-					-0-
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
10	713	N	671	-0-	-42	-0-	671	3			N	-0-					-0-
11	660	N	638	-0-	-22	-0-	638	3			N	-0-					-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,735 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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	665	1	1327	2	N	-0-					-0-
02	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	413	1	1162	2	N	-0-					-0-
03	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	599	1	1433	2	N	-0-					-0-
04	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	642	1	1141	2	N	-0-					-0-
05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	672	1	1346	2	N	-0-					-0-
06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	524	1	1090	2	N	-0-					-0-
07	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	652	1	864	2	N	-0-					-0-
08	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	672	1	1216	2	N	-0-					-0-
09	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	650	1	1014	2	N	-0-					-0-
10	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	880	1	1363	2	N	-0-					-0-
11	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1220	1	460	2	N	-0-					-0-
*12	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	737	1	1733	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
MCFARLAND WELL #: E 1 RRCID -> 273796 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5676 - 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	0		92015	-0-	92015	206338	2975	1	88337	2	N	639	675	1			199
							703	9									
02	0		81053	-0-	81053	287391	4107	1	76460	2	N	442	506	1			135
							486	9									
03	0		89797	-0-	89797	377188	2413	1	86892	2	N	447	507	1			75
							492	9									
04	0		89706	-0-	89706	466894	2336	1	86923	2	N	406	333	1			148
							447	9									
05	0		87804	-0-	87804	554698	2201	1	85181	2	N	384	334	1			198
							422	9									
06	0		83526	-0-	83526	638224	2517	1	80735	2	N	249	336	1	14	8	97
							274	9									
07	0		80432	-0-	80432	718656	2511	1	77500	2	N	383	336	1			144
							421	9									
08	0		73357	-0-	73357	792013	2462	1	70634	2	N	237	165	1			216
							261	9									
09	856888	X	64875	-0-	-792013	-0-	2029	1	62568	2	N	253	334	1			135
							278	9									
10	0	W	58269	-0-	58269	58269	1810	1	56154	2	N	277	337	1			75
							305	9									
11	0	W	45934	-0-	45934	104203	1497	1	44092	2	N	314	175	1			214
							345	9									
*12	148293	X	44090	-0-	-104203	-0-	1556	1	42178	2	N	324	340	1			198
							356	9									

TOTAL GAS PROD: 890,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,355

MCFARLAND WELL #: G 1 RRCID -> 274266 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5610 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	80356	X	14981	-0-	-65375	-0-	483	1	14347	2	N	137	185	1			131
							151	9									
02	99932	X	10081	-0-	-89851	-0-	506	1	9415	2	N	145	165	1			111
							160	9									
03	110639	X	12568	-0-	-98071	-0-	336	1	12114	2	N	107					218
							118	9									
04	107070	X	10075	-0-	-96995	-0-	261	1	9713	2	N	92	176	1			134
							101	9									
05	110639	X	8916	-0-	-101723	-0-	221	1	8543	2	N	138	176	1			96
							152	9									
06	107070	X	7906	-0-	-99164	-0-	237	1	7589	2	N	73	1	8			168
							80	9									
07	110639	X	7367	-0-	-103272	-0-	228	1	7036	2	N	94					262
							103	9									
08	110639	X	6545	-0-	-104094	-0-	218	1	6243	2	N	76	161	1			177
							84	9									
09	107070	X	6222	-0-	-100848	-0-	194	1	5988	2	N	36					213
							40	9									
10	110639	X	6300	-0-	-104339	-0-	195	1	6044	2	N	55	165	1			103
							61	9									
11	107070	X	5704	-0-	-101366	-0-	185	1	5439	2	N	73					176
							80	9									
12	0	W	5804	-0-	5804	5804	200	1	5418	2	N	169	169	1			176
							186	9									

TOTAL GAS PROD: 102,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,195

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: F 1 RRCID -> 275734 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 6625 PERF. N/A

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

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

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	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
02	476	N	412	-0-	-64	-0-	412	2			N	-0-					-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
05	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	2			N	-0-					-0-
06	450	N	376	-0-	-74	-0-	376	2			N	-0-					-0-
07	527	N	430	-0-	-97	-0-	430	2			N	-0-					-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
10	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	2			N	-0-					-0-
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
*12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,278 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	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
02	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
03	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
04	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
05	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
06	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
07	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
08	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
09	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
10	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
11	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
*12	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665
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	4154	X	3848	-0-	-306	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
02	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3835	-0-	-319	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3558	-0-	-462	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3620	-0-	-534	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3541	-0-	-479	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3583	-0-	-571	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	3450	-0-	-270	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3498	-0-	-72	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	3585	-0-	-73	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3238	-0-	-302	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3389	-0-	-238	-0-	3389	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: K 1 C RRCID -> 191951 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6046 - 6056

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	374	-0-	-432	-0-	374	3			N	-0-					50
02	644	N	314	-0-	-330	-0-	314	3			N	-0-					50
03	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-					50
04	360	N	262	-0-	-98	-0-	262	3			N	-0-					50
05	341	N	194	-0-	-147	-0-	194	3			N	-0-					50
06	390	N	226	-0-	-164	-0-	226	3			N	-0-					50
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					50
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					50
09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					50
10	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					50
11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					50
*12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 8,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CHIEF PENT WELL #: 6 RRCID -> 196631 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3430 - 3448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	974	-0-	-111	-0-	27	1	947	2	N	-0-			-0-
02	952	N	840	-0-	-112	-0-	23	1	817	2	N	-0-			-0-
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	27	1	965	2	N	-0-			-0-
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	27	1	981	2	N	-0-			-0-
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	28	1	1007	2	N	-0-			-0-
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	29	1	960	2	N	-0-			-0-
07	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	28	1	1001	2	N	-0-			-0-
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	56	1	999	2	N	-0-			-0-
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	46	1	947	2	N	-0-			-0-
10	1023	N	1018	-0-	-5	-0-	55	1	963	2	N	-0-			-0-
11	1020	N	957	-0-	-63	-0-	27	1	930	2	N	-0-			-0-
12	1023	N	958	-0-	-65	-0-	28	1	930	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2883	N	2206	-0-	-677	-0-	77	1	2129	2	N	-0-			-0-
02	2436	N	2090	-0-	-346	-0-	74	1	2016	2	N	-0-			-0-
03	2263	N	2051	-0-	-212	-0-	71	1	1980	2	N	-0-			-0-
04	2130	N	2057	-0-	-73	-0-	73	1	1984	2	N	-0-			-0-
05	2325	N	2087	-0-	-238	-0-	78	1	2009	2	N	-0-			-0-
06	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	88	1	2422	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	3622	-0-	522	522	132	1	3490	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	2903	-0-	-197	325	118	1	2785	2	N	-0-			-0-
09	2520	N	1825	-0-	-695	-0-	85	1	1740	2	N	-0-			-0-
10	2976	X	1889	-0-	-1087	-0-	79	1	1810	2	N	-0-			-0-
11	2880	X	1730	-0-	-1150	-0-	65	1	1665	2	N	-0-			-0-
12	2976	X	2009	-0-	-967	-0-	61	1	1948	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPHELIA SONS GU WELL #: 1 RRCID -> 274268 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 3983 - 5183

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

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

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
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

01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: L 7 RRCID -> 232257 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3310 - 3610

01	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	2			N	-0-					-0-
02	392	N	325	-0-	-67	-0-	325	2			N	-0-					-0-
03	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	2			N	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
07	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-					-0-
08	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-					-0-
09	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	2			N	-0-					-0-
10	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-					-0-
11	390	N	348	-0-	-42	-0-	348	2			N	-0-					-0-
12	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,587 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 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	713	N	660	-0-	-53	-0-	660	2			N	-0-					-0-
02	616	N	608	-0-	-8	-0-	608	2			N	-0-					-0-
03	682	N	654	-0-	-28	-0-	654	2			N	-0-					-0-
04	630	N	629	-0-	-1	-0-	629	2			N	-0-					-0-
05	682	N	649	-0-	-33	-0-	649	2			N	-0-					-0-
06	630	N	612	-0-	-18	-0-	612	2			N	-0-					-0-
07	651	N	617	-0-	-34	-0-	617	2			N	-0-					-0-
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
09	600	N	581	-0-	-19	-0-	581	2			N	-0-					-0-
10	620	N	557	-0-	-63	-0-	557	2			N	-0-					-0-
11	600	N	427	-0-	-173	-0-	427	2			N	-0-					-0-
12	589	N	532	-0-	-57	-0-	532	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,147 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-

INDIAN CREEK WELL #: G 8 RRCID -> 232477 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3290 - 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	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	2			N	-0-					-0-
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
09	570	N	564	-0-	-6	-0-	564	2			N	-0-					-0-
10	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	2			N	-0-					-0-
11	570	N	545	-0-	-25	-0-	545	2			N	-0-					-0-
12	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,011 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 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	1488	N	1419	-0-	-69	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1261	-0-	-55	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1414	-0-	-43	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1359	-0-	-21	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1327	-0-	-68	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1346	-0-	-34	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1358	-0-	-37	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1276	-0-	-74	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1279	-0-	-41	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1302	-0-	-31	-0-	1302	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,052 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	2356	N	2152	-0-	-204	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
02	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
03	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	2065	-0-	-5	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	2107	-0-	-156	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	2016	-0-	-84	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	2037	-0-	-102	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	2048	-0-	-60	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	1940	-0-	-70	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1994	-0-	-52	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1804	-0-	-176	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1996	-0-	-19	-0-	1996	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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		-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-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
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	892	N	892	-0-	-0-	-0-	19	1	873	2	N	-0-					-0-
02	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	42	1	1815	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	1469	-0-	-19	-0-	34	1	1435	2	N	-0-					-0-
04	870	N	797	-0-	-73	-0-	16	1	781	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	914	-0-	-1132	-0-	20	1	894	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	650	-0-	-760	-0-	15	1	635	2	N	-0-					-0-
07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	19	1	989	2	N	-0-					-0-
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	24	1	1127	2	N	-0-					-0-
09	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	35	1	1508	2	N	-0-					-0-
10	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	23	1	1411	2	N	-0-					-0-
*11	1110	N	524	-0-	-586	-0-	11	1	513	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	1308	-0-	-273	-0-	28	1	1280	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,547 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	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	43	1	1976	2	N	-0-					-0-
02	1820	N	1662	-0-	-158	-0-	38	1	1624	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	2004	-0-	-166	-0-	47	1	1957	2	N	-0-					-0-
04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	39	1	1922	2	N	-0-					-0-
05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	44	1	1944	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	1940	-0-	-10	-0-	43	1	1897	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1951	-0-	-64	-0-	37	1	1914	2	N	-0-					-0-
08	1984	N	1915	-0-	-69	-0-	39	1	1876	2	N	-0-					-0-
09	1950	N	1844	-0-	-106	-0-	42	1	1802	2	N	-0-					-0-
10	1953	N	1916	-0-	-37	-0-	31	1	1885	2	N	-0-					-0-
*11	1860	N	1778	-0-	-82	-0-	39	1	1739	2	N	-0-					-0-
*12	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	41	1	1876	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	78	1	2148	2	N	-0-					-0-
02	1960	N	1775	-0-	-185	-0-	62	1	1713	2	N	-0-					-0-
03	2108	N	2039	-0-	-69	-0-	76	1	1963	2	N	-0-					-0-
04	2160	N	2050	-0-	-110	-0-	74	1	1976	2	N	-0-					-0-
05	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	72	1	2044	2	N	-0-					-0-
06	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	72	1	1961	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	1812	-0-	-296	-0-	67	1	1745	2	N	-0-					-0-
08	2108	N	1976	-0-	-132	-0-	72	1	1904	2	N	-0-					-0-
09	2040	N	2035	-0-	-5	-0-	70	1	1965	2	N	-0-					-0-
10	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	69	1	1967	2	N	-0-					-0-
*11	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	72	1	2051	2	N	-0-					-0-
12	2108	N	2093	-0-	-15	-0-	73	1	2020	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
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	837	N	546	-0-	-291	-0-	546	2			N	-0-					11
02	728	N	492	-0-	-236	-0-	492	2			N	-0-					11
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					11
04	540	N	457	-0-	-83	-0-	457	2			N	-0-					11
05	558	N	506	-0-	-52	-0-	506	2			N	-0-					11
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					11
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					11
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					11
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					11
10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					11
11	780	N	705	-0-	-75	-0-	705	2			N	-0-					11
12	930	N	621	-0-	-309	-0-	621	2			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 8,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISTON WELL #: 2 RRCID -> 194048 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3610 - 3622

01	1085	N	492	-0-	-593	-0-	30	1	462	2	N	-0-					-0-
02	924	N	320	-0-	-604	-0-	20	1	300	2	N	-0-					-0-
03	806	N	168	-0-	-638	-0-	11	1	157	2	N	-0-					-0-
04	480	N	293	-0-	-187	-0-	19	1	274	2	N	-0-					-0-
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	25	1	377	2	N	-0-					-0-
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	30	1	457	2	N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	29	1	436	2	N	-0-					-0-
08	403	N	399	-0-	-4	-0-	26	1	373	2	N	-0-					-0-
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	33	1	499	2	N	-0-					-0-
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	36	1	542	2	N	-0-					-0-
11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	49	1	747	2	N	-0-					-0-
*12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	44	1	688	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: G 1 C RRCID -> 196355 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3280 - 3610

01	2015	N	1981	-0-	-34	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1786	-0-	-34	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1984	-0-	-62	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1880	-0-	-40	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1922	-0-	-62	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1870	-0-	-50	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1918	-0-	-35	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
09	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1910	-0-	-12	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1792	-0-	-68	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1849	-0-	-104	-0-	1849	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: R 1 C RRCID -> 196632 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3520 - 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	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
03	868	N	751	-0-	-117	-0-	751	2			N	-0-					-0-
04	780	N	689	-0-	-91	-0-	689	2			N	-0-					-0-
05	837	N	673	-0-	-164	-0-	673	2			N	-0-					-0-
06	720	N	636	-0-	-84	-0-	636	2			N	-0-					-0-
07	713	N	613	-0-	-100	-0-	613	2			N	-0-					-0-
08	682	N	586	-0-	-96	-0-	586	2			N	-0-					-0-
09	630	N	572	-0-	-58	-0-	572	2			N	-0-					-0-
10	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	2			N	-0-					-0-
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
*12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1 C RRCID -> 199712 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3540 - 3624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1144	-0-	-65	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
06	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
09	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
10	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1388	-0-	-112	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1339	-0-	-335	-0-	1339	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	2			N	-0-					-0-
02	504	N	473	-0-	-31	-0-	473	2			N	-0-					-0-
03	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	2			N	-0-					-0-
04	510	N	488	-0-	-22	-0-	488	2			N	-0-					-0-
05	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	2			N	-0-					-0-
06	510	N	507	-0-	-3	-0-	507	2			N	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
09	510	N	503	-0-	-7	-0-	503	2			N	-0-					-0-
10	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	2			N	-0-					-0-
11	510	N	433	-0-	-77	-0-	433	2			N	-0-					-0-
12	527	N	424	-0-	-103	-0-	424	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: U 1 RRCID -> 218932 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 WELL #: 3V RRCID -> 244945 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 3797 PERF. 3678 - 3707

01	558	N	501	-0-	-57	-0-	501	2			N	-0-					-0-
02	504	N	435	-0-	-69	-0-	435	2			N	-0-					-0-
03	527	N	473	-0-	-54	-0-	473	2			N	-0-					-0-
04	480	N	461	-0-	-19	-0-	461	2			N	-0-					-0-
05	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	2			N	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
*12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253918 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3285

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810
INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 247271 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3146 - 3170

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

OAK 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5360	5360	-0-	-0-	-0-	5360	3			N	-0-					-0-
02	3074	3074	-0-	-0-	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
03	6128	6128	-0-	-0-	-0-	6128	3			N	-0-					-0-
04	5081	5081	-0-	-0-	-0-	5081	3			N	-0-					-0-
05	5841	5841	-0-	-0-	-0-	5841	3			N	-0-					-0-
06	5428	5428	-0-	-0-	-0-	5428	3			N	-0-					-0-
07	5455	5455	-0-	-0-	-0-	5455	3			N	-0-					-0-
08	4675	4675	-0-	-0-	-0-	4675	3			N	-0-					-0-
09	2910	4288	-0-	1378	1378	4288	3			N	-0-					-0-
10	3007	429	-0-	-2578	-0-	429	3			N	-0-					-0-
11	4531	4531	-0-	-0-	-0-	4531	3			N	-0-					-0-
*12	4378	4378	-0-	-0-	-0-	4378	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,668 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					217

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

OLETHA (COTTON VALLEY SAND) 67102 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
C6 OPERATING, L.L.C. 121212
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

LINN OPERATING, INC. 501545
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	3100	N	1986	-0-	-1114	2884	80 1 54 9		1852	2	Y	49	53	1			27
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	84					Y	50	31	1			46
03	2067	N	1983	-0-	-84	-0-	75 1 68 9		1840	2	Y	62	74	1			34
04	1920	N	1866	-0-	-54	-0-	72 1 45 9		1749	2	Y	41	45	1			30
05	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	72 1 36 9		1763	2	Y	33	37	1			26
06	1920	N	1806	-0-	-114	-0-	71 1 36 9		1699	2	Y	33	29	1			30
07	1922	N	1851	-0-	-71	-0-	74 1 43 9		1734	2	Y	39	43	1			26
08	1860	N	1823	-0-	-37	-0-	74 1 31 9		1718	2	Y	28	29	1			25
09	1800	N	1719	-0-	-81	-0-	73 1 30 9		1616	2	Y	27	21	1			31
10	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	77 1 24 9		2024	2	Y	22	30	1			23
11	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	74 1 46 9		1682	2	Y	42	32	1			33
*12	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	75 1 50 9		1692	2	Y	45	42	1	4	7	32

TOTAL GAS PROD: 20,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 471

OLETHA (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67102 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
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-

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 171749 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9458 - 9564

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, L.L.C. 147699
ROBERTS, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 256961 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7406 - 7823

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

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

OLETHA (PETTIT) //CONT.// 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY 525380
MASON, LULA WELL #: 10 RRCID -> 176749 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 8200 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	4185	X	3643	-0-		-542	-0-	36 94	1 9	3513	2	N	85					170
02	3780	X	2553	-0-		-1227	-0-	2516	2	37	9	N	34	2	8			202
03	3999	X	3850	-0-		-149	-0-	68 2	1 9	3780	2	N	2					204
04	3962	X	3962	-0-		-0-	-0-	159	1	3803	2	N	-0-					204
05	3875	X	3875	-0-		-0-	-0-	159 29	1 9	3687	2	N	26	176	1	2	8	52
06	3720	X	3574	-0-		-146	-0-	161 1	1 9	3412	2	N	1	1	8			52
07	4092	X	3693	-0-		-399	-0-	172	1	3521	2	N	-0-					52
08	4092	X	3740	-0-		-352	-0-	163 43	1 9	3534	2	N	39	1	8			90
09	3960	X	3854	-0-		-106	-0-	177 1	1 9	3676	2	N	1					91
10	3875	X	3827	-0-		-48	-0-	177 1	1 9	3649	2	N	1	1	8			91
11	3570	X	3515	-0-		-55	-0-	30 1	1 9	3484	2	N	1	1	8			91
*12	3968	X	2445	-0-		-1523	-0-	2	1	2443	2	N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 42,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

MASON, LULA WELL #: 9 RRCID -> 194089 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7299 - 7468

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

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

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-

OLETHA (PETTIT) //CONT.// 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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-

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-

OLETHA (PETTIT) //CONT.// 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3999	X	3838	-0-	-161	-0-	3838	2			Y	-0-					-0-
02	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			Y	-0-					-0-
03	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			Y	-0-					-0-
04	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3817	2	65	9	Y	59					59
05	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			Y	-0-	54	1			5
06	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3436	2	15	9	Y	14					19
07	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			Y	-0-					19
08	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			Y	-0-					19
09	3540	X	3058	-0-	-482	-0-	3058	2			Y	-0-					19
10	3658	X	3123	-0-	-535	-0-	3123	2			Y	-0-					19
11	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2			Y	-0-					19
12	3627	X	3349	-0-	-278	-0-	3349	2			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 41,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

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	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69 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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SIMS, COLLIE WELL #: 3 RRCID -> 180115 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6722 - 6726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, 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
C6 OPERATING, L.L.C. 121212
BAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145412 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 7594 - 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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
C6 OPERATING, L.L.C. //CONT.// 121212
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	1705	N	1590	-0-	-115	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1496	-0-	-100	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
07	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
*11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER GAS UNIT WELL #: 3-C RRCID -> 156084 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 7532 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	186	-0-	-899	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	138	-0-	-898	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
04	180	N	104	-0-	-76	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
*11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 160189 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7660 - 7764

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

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

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
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	1550	N	1300	-0-	-250	-0-	170	1	1130	2	N	-0-					28
02	1260	N	1055	-0-	-205	-0-	83	1	971	2	N	1					29
							1	9									
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	139	1	1024	2	N	-0-					29
04	1260	N	1041	-0-	-219	-0-	113	1	928	2	N	-0-					29
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	160	1	1268	2	N	-0-					29
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	207	1	1083	2	N	-0-					29
07	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	206	1	1491	2	N	-0-					29
08	1426	N	1157	-0-	-269	-0-	138	1	1019	2	N	-0-					29
09	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	118	1	1219	2	N	-0-					29
10	1612	N	1353	-0-	-259	-0-	124	1	1229	2	N	-0-					29
11	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	185	1	1152	2	N	-0-					29
*12	1395	N	1264	-0-	-131	-0-	210	1	1054	2	N	-0-	29	7			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ROBERTS, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 151304 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 7765

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

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

LINN OPERATING, INC. 501545
J. R. THOMASON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250606 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9142 - 9803

01	6851	X	6427	-0-	-424	-0-	913	1	5514	2	N	-0-					48
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	6448	X	6072	-0-	-376	-0-	858	1	5214	2	N	-0-					48
04	6240	X	6065	-0-	-175	-0-	854	1	5211	2	N	-0-					48
05	6448	X	6011	-0-	-437	-0-	882	1	5129	2	N	-0-					48
06	6210	X	5732	-0-	-478	-0-	861	1	4871	2	N	-0-					48
07	6262	X	5841	-0-	-421	-0-	892	1	4949	2	N	-0-					48
08	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	896	1	4943	2	N	-0-					48
09	5370	X	5217	-0-	-153	-0-	843	1	4374	2	N	-0-					48
10	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	875	1	5556	2	N	-0-					48
11	5370	X	5351	-0-	-19	-0-	817	1	4534	2	N	-0-					48
*12	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	1202	1	4629	2	N	-0-	48	7			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	28489	X	25816	-0-	-2673	-0-	1063	1	24753	2	N	-0-					25
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	28613	X	15651	-0-	-12962	-0-	611	1	15040	2	N	-0-					25
04	27360	X	10182	-0-	-17178	-0-	402	1	9780	2	N	-0-					25
05	25823	X	9690	-0-	-16133	-0-	385	1	9305	2	N	-0-					25
06	24990	X	7645	-0-	-17345	-0-	306	1	7339	2	N	-0-					25
07	15655	X	6723	-0-	-8932	-0-	274	1	6449	2	N	-0-					25
08	9734	X	5467	-0-	-4267	-0-	227	1	5240	2	N	-0-					25
09	9420	X	4233	-0-	-5187	-0-	183	1	4050	2	N	-0-					25
10	9703	X	4232	-0-	-5471	-0-	153	1	4079	2	N	-0-					25
11	7650	X	2934	-0-	-4716	-0-	124	1	2810	2	N	-0-					25
*12	6727	X	2299	-0-	-4428	-0-	97	1	2202	2	N	-0-	25	7			-0-

TOTAL GAS PROD: 94,872 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	4154	X	4097	-0-	-57	-0-	169	1	3928	2	N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4185	X	3892	-0-	-293	-0-	152	1	3740	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	3702	-0-	-318	-0-	147	1	3555	2	N	-0-					-0-
05	4154	X	3769	-0-	-385	-0-	150	1	3619	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	3468	-0-	-492	-0-	140	1	3328	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	3593	-0-	-313	-0-	147	1	3446	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	3540	-0-	-366	-0-	147	1	3393	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	3143	-0-	-547	-0-	135	1	3008	2	N	-0-					-0-
10	3782	X	3692	-0-	-90	-0-	133	1	3559	2	N	-0-					-0-
11	3480	X	3142	-0-	-338	-0-	131	1	3011	2	N	-0-					-0-
*12	3596	X	3234	-0-	-362	-0-	167	1	3067	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,272 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	20956	X	19336	-0-	-1620	-0-	796	1	18534	2	Y	5	2	1			3
							6	9									
02	18620	X	-0-	-0-	-18620	-0-					Y	30	5	1			28
03	20584	X	17734	-0-	-2850	-0-	691	1	17008	2	Y	32	43	1			17
							35	9									
04	19920	X	17339	-0-	-2581	-0-	684	1	16630	2	Y	23	24	1			16
							25	9									
05	19809	X	16301	-0-	-3508	-0-	648	1	15642	2	Y	10	18	1			8
							11	9									
06	18720	X	15093	-0-	-3627	-0-	604	1	14479	2	Y	9	8	1			9
							10	9									
07	17918	X	16992	-0-	-926	-0-	692	1	16278	2	Y	20	16	1			13
							22	9									
08	17918	X	17197	-0-	-721	-0-	715	1	16467	2	Y	14	15	1			12
							15	9									
09	17340	X	15471	-0-	-1869	-0-	668	1	14789	2	Y	13	10	1			15
							14	9									
10	18791	X	18791	-0-	-0-	-0-	681	1	18099	2	Y	10	15	1			10
							11	9									
11	16650	X	15486	-0-	-1164	-0-	650	1	14821	2	Y	14	13	1			11
							15	9									
*12	17205	X	15415	-0-	-1790	-0-	652	1	14755	2	Y	7	10	1			8
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 185,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
L O NETTLES WELL #: 2 RRCID -> 271100 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 7311 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34131	X	20115	-0-	-14016	-0-	827	1 8 9	19280	2	N	7	10	1			4
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	4	1			11
03	22289	X	19022	-0-	-3267	-0-	743	1 4 9	18275	2	N	4	13	1			2
04	21570	X	17016	-0-	-4554	-0-	673	1 4 9	16339	2	N	4	3	1			3
05	22289	X	16448	-0-	-5841	-0-	653	1 3 9	15792	2	N	3	3	1			3
06	19470	X	15352	-0-	-4118	-0-	615	1 3 9	14734	2	N	3	3	1			3
07	19034	X	16058	-0-	-2976	-0-	654	1 4 9	15400	2	N	4	4	1			3
08	16213	X	15187	-0-	-1026	-0-	632	1 2 9	14553	2	N	2	3	1			2
09	15690	X	13867	-0-	-1823	-0-	598	1 2 9	13267	2	N	2	2	1			2
10	16537	X	16537	-0-	-0-	-0-	599	1 1 9	15937	2	N	1	2	1			1
11	15540	X	13809	-0-	-1731	-0-	581	1 2 9	13226	2	N	2	2	1			1
12	16058	X	NO RPT	-0-	-16058	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 163,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

NETTLES, L.O. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271827 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7403 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26846	X	4463	-0-	-22383	-0-	794	1	3669	2	Y	-0-					-0-
02	24248	X	-0-	-0-	-24248	-0-					Y	-0-					-0-
03	26846	X	3860	-0-	-22986	-0-	756	1	3104	2	Y	-0-					-0-
04	25980	X	3414	-0-	-22566	-0-	690	1	2724	2	Y	-0-					-0-
05	26846	X	3285	-0-	-23561	-0-	747	1	2538	2	Y	-0-					-0-
06	25980	X	2556	-0-	-23424	-0-	692	1	1864	2	Y	-0-					-0-
07	3875	X	2250	-0-	-1625	-0-	690	1	1560	2	Y	-0-					-0-
08	3875	X	1815	-0-	-2060	-0-	699	1	1116	2	Y	-0-					-0-
09	3420	X	1105	-0-	-2315	-0-	518	1	587	2	Y	-0-					-0-
10	3286	X	2807	-0-	-479	-0-	601	1	2206	2	Y	-0-					-0-
11	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	726	1	2317	2	Y	-0-					-0-
12	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMASON, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272434 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 11663 PERF. 9120 - 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	31744	X	24186	-0-	-7558	-0-	996	1	23190	2	N	-0-					-0-
02	28672	X	12893	-0-	-15779	-0-	528	1	12365	2	N	-0-					-0-
03	31744	X	11470	-0-	-20274	-0-	449	1	11021	2	N	-0-					-0-
04	30720	X	9285	-0-	-21435	-0-	367	1	8918	2	N	-0-					-0-
05	31744	X	8135	-0-	-23609	-0-	324	1	7811	2	N	-0-					-0-
06	30720	X	6936	-0-	-23784	-0-	278	1	6658	2	N	-0-					-0-
07	31744	X	6163	-0-	-25581	-0-	252	1	5911	2	N	-0-					-0-
08	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	229	1	5249	2	N	-0-					-0-
09	9300	X	4572	-0-	-4728	-0-	198	1	4374	2	N	-0-					-0-
10	8122	X	4889	-0-	-3233	-0-	177	1	4712	2	N	-0-					-0-
11	6930	X	3473	-0-	-3457	-0-	147	1	3326	2	N	-0-					-0-
12	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5332	X	1136	-0-	-4196	-0-	12	1	1124	2	N	-0-					30
02	DLQ G-10		1438	-0-	1438	1438	1424	2	14	9	N	13	13	8			30
03	DLQ G-10		3738	-0-	3738	5176	67	1	3671	2	N	-0-					30
04	10101	X	4925	-0-	-5176	-0-	197	1	4716	2	N	11	11	8			30
							12	9									
05	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	221	1	5160	2	N	21	21	8			30
							23	9									
06	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	249	1	5266	2	N	9	9	8			30
							10	9									
07	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	250	1	5095	2	N	-0-					30
08	4030	X	3439	-0-	-591	-0-	151	1	3277	2	N	10	10	8			30
							11	9									
09	5520	X	4991	-0-	-529	-0-	229	1	4756	2	N	5					35
							6	9									
10	5704	X	5469	-0-	-235	-0-	252	1	5204	2	N	12	12	8			35
							13	9									
11	5520	X	4350	-0-	-1170	-0-	37	1	4298	2	N	14	14	8			35
							15	9									
*12	5332	X	3434	-0-	-1898	-0-	2	1	3432	2	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 49,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

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	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	323	1	1133	2	N	3					22
							3	9									
02	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	4	1	991	2	N	13	13	8			22
							14	9									
03	2728	X	1888	-0-	-840	-0-	507	1	1380	2	N	1					23
							1	9									
04	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	1118	1	1216	2	N	11	10	8			24
							12	9									
05	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	1199	1	1241	2	N	17	17	8			24
							19	9									
06	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	1225	1	819	2	N	9	9	8			24
							10	9									
07	2418	X	2395	-0-	-23	-0-	1363	1	1031	2	N	1					25
							1	9									
08	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	1159	1	1240	2	N	9	9	8			25
							10	9									
09	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	1289	1	1220	2	N	4					29
							4	9									
10	2449	X	2306	-0-	-143	-0-	1362	1	933	2	N	10	10	8			29
							11	9									
11	2340	X	1370	-0-	-970	-0-	238	1	1120	2	N	11	11	8			29
							12	9									
*12	2604	X	844	-0-	-1760	-0-	18	1	826	2	N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 23,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	272	1	6240	2	N	-0-					11
02	DLQ G-10		5798	-0-	5798	5798	4	1	5785	2	N	8	8	8			11
							9	9									
03	DLQ G-10		6023	-0-	6023	11821	510	1	5513	2	N	-0-					11
04	17991	X	6170	-0-	-11821	-0-	1100	1	5068	2	N	2					13
							2	9									
05	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	1140	1	4741	2	N	6	6	8			13
							7	9									
06	6300	X	5647	-0-	-653	-0-	1212	1	4432	2	N	3	3	8			13
							3	9									
07	6417	X	6027	-0-	-390	-0-	1275	1	4752	2	N	-0-					13
08	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	1116	1	5282	2	N	4	4	8			13
							4	9									
09	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	1233	1	5719	2	N	4					17
							4	9									
10	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	1267	1	5003	2	N	6	6	8			17
							7	9									
11	6210	X	4751	-0-	-1459	-0-	224	1	4520	2	N	6	6	8			17
							7	9									
*12	6975	X	4491	-0-	-2484	-0-	18	1	4473	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 70,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	15	1	1481	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	1318	-0-	-54	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	20	1	1111	2	N	-0-					-0-
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	62	1	1477	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1337	-0-	-120	-0-	55	1	1282	2	N	-0-					-0-
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	62	1	1307	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	1046	-0-	-535	-0-	49	1	997	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	946	-0-	-387	-0-	41	1	905	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	1014	-0-	-366	-0-	47	1	967	2	N	-0-					-0-
10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	55	1	1131	2	N	-0-					-0-
11	930	N	794	-0-	-136	-0-	6	1	788	2	N	-0-					-0-
*12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	228	1	3526	2	N	-0-					18
02	DLQ G-10		3166	-0-	3166	3166	2	1	3153	2	N	10	10	8			18
							11	9									
03	DLQ G-10		3495	-0-	3495	6661	414	1	3081	2	N	-0-					18
04	10467	X	3806	-0-	-6661	-0-	888	1	2918	2	N	-0-					18
05	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	927	1	2832	2	N	9	9	8			18
							10	9									
06	3630	X	2893	-0-	-737	-0-	929	1	1960	2	N	4	4	8			18
							4	9									
07	3937	X	3659	-0-	-278	-0-	1070	1	2589	2	N	-0-					18
08	3937	X	3834	-0-	-103	-0-	945	1	2885	2	N	4	4	8			18
							4	9									
09	3810	X	3758	-0-	-52	-0-	1039	1	2719	2	N	-0-					18
10	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	1107	1	2784	2	N	5	5	8			18
							6	9									
11	3720	X	3037	-0-	-683	-0-	194	1	2837	2	N	5	5	8			18
							6	9									
*12	3875	X	2585	-0-	-1290	-0-	15	1	2570	2	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 41,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	15228	X	15228	-0-	-0-	-0-	156	1	15070	2	N	2					21
							2	9									
02	DLQ G-10		13567	-0-	13567	13567	1	1	13552	2	N	13	13	8			21
							14	9									
03	DLQ G-10		13595	-0-	13595	27162	243	1	13352	2	N	-0-					21
04	42511	X	15349	-0-	-27162	-0-	617	1	14732	2	N	-0-					21
05	15402	X	15402	-0-	-0-	-0-	633	1	14756	2	N	12	12	8			21
							13	9									
06	14730	X	14284	-0-	-446	-0-	645	1	13633	2	N	5	5	8			21
							6	9									
07	15872	X	14434	-0-	-1438	-0-	674	1	13760	2	N	-0-					21
08	15788	X	12971	-0-	-2817	-0-	569	1	12396	2	N	5	5	8			21
							6	9									
09	15210	X	15048	-0-	-162	-0-	690	1	14358	2	N	-0-					21
10	15407	X	15202	-0-	-205	-0-	703	1	14490	2	N	8	8	8			21
							9	9									
11	14280	X	10566	-0-	-3714	-0-	114	1	10443	2	N	8	8	8			21
							9	9									
*12	15562	X	7821	-0-	-7741	-0-	10	1	7811	2	N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 163,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

ARCHER-BATTLE WELL #: 1 RRCID -> 145575 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7899 - 8047

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	98						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	98						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	98						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	98						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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 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-

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	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	18	1	1713	2	N	1					1
							1	9									
02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					1
03	1209	N	1153	-0-	-56	-0-	20	1	1133	2	N	-0-					1
04	1680	N	1228	-0-	-452	-0-	49	1	1179	2	N	-0-					1
05	1674	N	1579	-0-	-95	-0-	65	1	1514	2	N	-0-					1
06	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	64	1	1359	2	N	-0-					1
07	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	59	1	1206	2	N	-0-					1
08	1581	N	1021	-0-	-560	-0-	45	1	976	2	N	-0-					1
09	1410	N	889	-0-	-521	-0-	41	1	848	2	N	-0-					1
10	1271	N	1000	-0-	-271	-0-	47	1	953	2	N	-0-					1
11	990	N	977	-0-	-13	-0-	9	1	968	2	N	-0-					1
*12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 14,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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

MASON, LULA WELL #: 10 RRCID -> 152165 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7598 - 7746

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-

MASON, LULA WELL #: 7 RRCID -> 152167 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8860 - 9038

01	9145	X	8645	-0-	-500	-0-	89	1	8556	2	N	-0-					23
02	DLQ G-10		7363	-0-	7363	7363	1	1	7347	2	N	14	14	8			23
							15	9									
03	DLQ G-10		8077	-0-	8077	15440	144	1	7933	2	N	-0-					23
04	23349	X	7909	-0-	-15440	-0-	317	1	7592	2	N	-0-					23
05	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	322	1	7491	2	N	16	16	8			23
							18	9									
06	8370	X	7576	-0-	-794	-0-	342	1	7225	2	N	8	8	8			23
							9	9									
07	8184	X	7767	-0-	-417	-0-	362	1	7405	2	N	-0-					23
08	8184	X	7947	-0-	-237	-0-	348	1	7591	2	N	7	7	8			23
							8	9									
09	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	381	1	7932	2	N	-0-					23
10	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	380	1	7859	2	N	8	8	8			23
							9	9									
11	7680	X	7466	-0-	-214	-0-	63	1	7394	2	N	8	8	8			23
							9	9									
*12	8587	X	6836	-0-	-1751	-0-	5	1	6831	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 93,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
HENDERSON, HAZEL WELL #: 5 RRCID -> 152588 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8165 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	990	-0-	-3536	-0-	303	1	687	2	N	-0-					46
02 DLQ G-10			1102	-0-	1102	1102	4	1	1079	2	N	17	17	8			46
							19	9									
03 DLQ G-10			2846	-0-	2846	3948	607	1	2239	2	N	-0-					46
04	7225	X	3277	-0-	-3948	-0-	1379	1	1898	2	N	-0-					46
05	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	1485	1	683	2	N	23	23	8			46
							25	9									
06	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	1307	1	3382	2	N	10	10	8			46
							11	9									
07	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	1295	1	4872	2	N	-0-					46
08	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	1075	1	4146	2	N	17	17	8			46
							19	9									
09	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	1697	1	4365	2	N	8					54
							9	9									
10	6169	X	5707	-0-	-462	-0-	1748	1	3938	2	N	19	19	8			54
							21	9									
11	5970	X	4197	-0-	-1773	-0-	304	1	3871	2	N	20	20	8			54
							22	9									
*12	6293	X	3759	-0-	-2534	-0-	25	1	3734	2	N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 46,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

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	716	N	716	-0-	-0-	-0-	7	1	709	2	N	-0-					-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	13	1	717	2	N	-0-					-0-
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	28	1	670	2	N	-0-					-0-
05	713	N	708	-0-	-5	-0-	29	1	679	2	N	-0-					-0-
06	720	N	639	-0-	-81	-0-	29	1	610	2	N	-0-					-0-
07	713	N	625	-0-	-88	-0-	30	1	595	2	N	-0-					-0-
08	713	N	619	-0-	-94	-0-	27	1	592	2	N	-0-					-0-
09	630	N	510	-0-	-120	-0-	23	1	487	2	N	-0-					-0-
10	620	N	540	-0-	-80	-0-	25	1	515	2	N	-0-					-0-
11	600	N	422	-0-	-178	-0-	4	1	418	2	N	-0-					-0-
*12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	605	2	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 7,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	56	N	24	-0-	-32	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	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	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	20	1	1946	2	N	-0-					2
02	2044	N	1861	-0-	-183	-0-	1861	2			N	-0-					2
03	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	34	1	1854	2	N	-0-					2
04	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	78	1	1884	2	N	-0-					2
05	2046	N	1815	-0-	-231	-0-	75	1	1740	2	N	-0-					2
06	1830	N	1673	-0-	-157	-0-	75	1	1598	2	N	-0-					2
07	2015	N	1800	-0-	-215	-0-	84	1	1716	2	N	-0-					2
08	1829	N	1715	-0-	-114	-0-	75	1	1640	2	N	-0-					2
09	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	82	1	1715	2	N	-0-					2
10	1798	N	1611	-0-	-187	-0-	74	1	1537	2	N	-0-					2
11	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	14	1	1690	2	N	-0-					2
*12	1860	N	1630	-0-	-230	-0-	1	1	1629	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 21,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING WELL #: 2 RRCID -> 167116 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7618 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4230	-0-	-792	-0-	280	1	3950	2	N	-0-					43
02	DLQ G-10		3926	-0-	3926	3926	242	1	3684	2	N	-0-					43
03	DLQ G-10		4907	-0-	4907	8833	317	1	4590	2	N	-0-					43
04	13255	X	4422	-0-	-8833	-0-	266	1	4156	2	N	-0-					43
05	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	256	1	4141	2	N	-0-					43
06	4740	X	4153	-0-	-587	-0-	265	1	3888	2	N	-0-					43
07	4898	X	3229	-0-	-1669	-0-	247	1	2982	2	N	-0-					43
08	4898	X	4036	-0-	-862	-0-	225	1	3802	2	N	8	8	8			43
							9	9									
09	4410	X	3515	-0-	-895	-0-	192	1	3315	2	N	7	7	8			43
							8	9									
10	4402	X	4103	-0-	-299	-0-	223	1	3880	2	N	-0-					43
*11	4140	X	3807	-0-	-333	-0-	202	1	3605	2	N	-0-					43
*12	4030	X	3876	-0-	-154	-0-	208	1	3668	2	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 48,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169083 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7438 - 7608

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-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
SIMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170491 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6495 - 6875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	N	-0-					6
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					6
03	93	N	33	-0-	-60	-0-	2	1	31	2	N	-0-					6
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	N	-0-					6
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-					6
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	N	-0-					6
07	62	N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	2	N	-0-					6
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					6
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					6
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	1	1	8			6
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 210 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ARCHER-BATTLE WELL #: 5 RRCID -> 172728 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 7732 - 7878

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

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

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 175472 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7735 - 7746

01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	2	1	224	2	N	-0-					2
02	448	N	281	-0-	-167	-0-	280	2	1	9	N	1	1	8			2
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	7	1	420	2	N	-0-					2
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	14	1	338	2	N	-0-					2
05	310	N	213	-0-	-97	-0-	8	1	204	2	N	1	1	8			2
							1	9									
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					2
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					2
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MASON, LULA WELL #: 12 RRCID -> 178886 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7788 - 9478

01	7254	X	4607	-0-	-2647	-0-	246	1	4361	2	N	-0-					37
02	DLQ G-10		4201	-0-	4201	4201	2	1	4184	2	N	14	14	8			37
							15	9									
03	DLQ G-10		4525	-0-	4525	8726	555	1	3970	2	N	-0-					37
04	14859	X	6133	-0-	-8726	-0-	1213	1	4920	2	N	-0-					37
05	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	1275	1	4412	2	N	16	16	8			37
							18	9									
06	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	1345	1	4276	2	N	8	8	8			37
							9	9									
07	6324	X	5945	-0-	-379	-0-	1458	1	4487	2	N	-0-					37
08	6324	X	5723	-0-	-601	-0-	1240	1	4472	2	N	10	10	8			37
							11	9									
09	6120	X	5056	-0-	-1064	-0-	1331	1	3725	2	N	-0-					37
10	5952	X	5235	-0-	-717	-0-	1416	1	3807	2	N	11	11	8			37
							12	9									
11	5760	X	3370	-0-	-2390	-0-	243	1	3117	2	N	9	9	8			37
							10	9									
*12	5952	X	4567	-0-	-1385	-0-	22	1	4545	2	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 60,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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	55	N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	54	2	N	-0-					-0-
02	84	N	44	-0-	-40	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	2	N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	2	1	50	2	N	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 258 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	909	N	909	-0-	-0-	-0-	9	1	900	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	829	-0-	-207	-0-	829	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	985	-0-	-69	-0-	17	1	968	2	N	-0-					-0-
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	40	1	957	2	N	-0-					-0-
05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	43	1	1005	2	N	-0-					-0-
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	48	1	1026	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	726	-0-	-297	-0-	34	1	692	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	851	-0-	-203	-0-	37	1	814	2	N	-0-					-0-
09	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	52	1	1079	2	N	-0-					-0-
10	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	78	1	1123	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	10	1	1160	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	1146	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, HAZEL WELL #: 4 RRCID -> 179064 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7534 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	7084	-0-	-1565	-0-	332	1	6752	2	N	-0-					63
02	DLQ G-10		5934	-0-	5934	5934	4	1	5888	2	N	38	38	8			63
							42	9									
03	DLQ G-10		7587	-0-	7587	13521	632	1	6955	2	N	-0-					63
04	21849	X	8328	-0-	-13521	-0-	1377	1	6951	2	N	-0-					63
05	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	1473	1	6864	2	N	39	39	8			63
							43	9									
06	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	1498	1	6050	2	N	18	18	8			63
							20	9									
07	8618	X	8215	-0-	-403	-0-	1643	1	6572	2	N	-0-					63
08	8618	X	6091	-0-	-2527	-0-	1029	1	5040	2	N	20	20	8			63
							22	9									
09	8340	X	7081	-0-	-1259	-0-	1353	1	5728	2	N	-0-					63
10	8370	X	8014	-0-	-356	-0-	1614	1	6376	2	N	22	22	8			63
							24	9									
11	7950	X	6737	-0-	-1213	-0-	290	1	6424	2	N	21	21	8			63
							23	9									
*12	8215	X	6737	-0-	-1478	-0-	24	1	6713	2	N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 87,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
YARBROUGH TRUST WELL #: 7 RRCID -> 179516 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7624 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	340	1	3721	2	N	-0-					96
02	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	4	1	3521	2	N	63	63	8			96
							69	9									
03	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	574	1	3266	2	N	-0-					96
04	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	1384	1	4574	2	N	-0-					96
05	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	1485	1	4568	2	N	58	58	8			96
							64	9									
06	2100	X	1533	-0-	-567	-0-	1318	1	185	2	N	27	27	8			96
							30	9									
07	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					96
08	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	16	16	8			96
09	2100	X	7	-0-	-2093	-0-	7	2			N	-0-					96
10	2170	X	21	-0-	-2149	-0-	10	2	11	9	N	10	10	8			96
11	1530	X	57	-0-	-1473	-0-	1	1	48	2	N	7	7	8			96
							8	9									
*12	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 25,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

MASON, LULA WELL #: 11 RRCID -> 179527 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7277 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	3971	-0-	-2384	-0-	263	1	3708	2	N	-0-					41
02	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	2	1	3909	2	N	21	21	8			41
							23	9									
03	5208	X	4625	-0-	-583	-0-	479	1	4146	2	N	-0-					41
04	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	1054	1	3900	2	N	-0-					41
05	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	1108	1	4208	2	N	23	23	8			41
							25	9									
06	4470	X	3895	-0-	-575	-0-	1084	1	2799	2	N	11	11	8			41
							12	9									
07	5115	X	4274	-0-	-841	-0-	1178	1	3096	2	N	-0-					41
08	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	1031	1	3901	2	N	14	14	8			41
							15	9									
09	5160	X	5122	-0-	-38	-0-	1088	1	4034	2	N	-0-					41
10	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	1127	1	4190	2	N	18	18	8			41
							20	9									
11	4800	X	4475	-0-	-325	-0-	210	1	4246	2	N	17	17	8			41
							19	9									
*12	5301	X	4183	-0-	-1118	-0-	16	1	4167	2	N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 55,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

HENDERSON, HAZEL WELL #: 6 RRCID -> 181608 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 7266 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	34	1	1594	2	N	-0-					-0-
02	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
03	1860	X	1657	-0-	-203	-0-	30	1	1627	2	N	-0-					-0-
04	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	72	1	1736	2	N	-0-					-0-
05	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	80	1	1867	2	N	-0-					-0-
06	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	88	1	1865	2	N	-0-					-0-
07	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	97	1	1965	2	N	-0-					-0-
08	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	85	1	1852	2	N	-0-					-0-
09	1950	N	1890	-0-	-60	-0-	87	1	1803	2	N	-0-					-0-
10	2046	N	1718	-0-	-328	-0-	80	1	1638	2	N	-0-					-0-
11	1860	N	1216	-0-	-644	-0-	10	1	1206	2	N	-0-					-0-
12	1953	N	1202	-0-	-751	-0-	1202	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	195	1	833	2	N	-0-					19
02	538	X	538	-0-	-0-	-0-	2	1	528	2	N	7	7	8			19
							8	9									
03	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					19
04	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	888	1	667	2	N	-0-					19
05	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	934	1	532	2	N	11	11	8			19
							12	9									
06	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	5	5	8			19
07	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					19
08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	855	1	163	2	N	6	6	8			19
							7	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	8			19
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	6	6	8			19
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 5,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

MASON, LULA WELL #: 14 RRCID -> 182742 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 7529 - 9447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	5416	-0-	-1435	-0-	344	1	5072	2	N	-0-					62
02	DLQ G-10		4358	-0-	4358	4358	4	1	4319	2	N	32	32	8			62
							35	9									
03	DLQ G-10		5506	-0-	5506	9864	600	1	4906	2	N	-0-					62
04	15162	X	5298	-0-	-9864	-0-	1007	1	4291	2	N	-0-					62
05	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	1309	1	4938	2	N	31	31	8			62
							34	9									
06	5340	X	5294	-0-	-46	-0-	1406	1	3871	2	N	15	15	8			62
							17	9									
07	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	1536	1	4419	2	N	-0-					62
08	6293	X	5489	-0-	-804	-0-	1324	1	4146	2	N	17	17	8			62
							19	9									
09	6090	X	5925	-0-	-165	-0-	1448	1	4477	2	N	-0-					62
10	6293	X	5965	-0-	-328	-0-	1514	1	4430	2	N	19	19	8			62
							21	9									
11	5760	X	4506	-0-	-1254	-0-	264	1	4220	2	N	20	20	8			62
							22	9									
*12	6138	X	2349	-0-	-3789	-0-	21	1	2328	2	N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 62,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

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	878	N	878	-0-	-0-	-0-	9	1	869	2	N	-0-					3
02	896	N	842	-0-	-54	-0-	842	2			N	-0-					3
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	17	1	956	2	N	-0-					3
04	840	N	584	-0-	-256	-0-	23	1	561	2	N	-0-					3
05	930	N	536	-0-	-394	-0-	22	1	514	2	N	-0-					3
06	930	N	763	-0-	-167	-0-	34	1	729	2	N	-0-					3
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	38	1	778	2	N	-0-					3
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	32	1	698	2	N	-0-					3
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	35	1	739	2	N	-0-					3
10	806	N	786	-0-	-20	-0-	37	1	749	2	N	-0-					3
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	8	1	847	2	N	-0-					3
*12	806	N	724	-0-	-82	-0-	724	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 9,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
YARBROUGH TRUST WELL #: 5 RRCID -> 184146 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8720 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 10 RRCID -> 184446 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7558 - 7858

01	6107	X	4564	-0-	-1543	-0-	366	1	4198	2	N	-0-					84
02	DLQ G-10		3496	-0-	3496	3496	5	1	3444	2	N	43	43	8			84
							47	9									
03	DLQ G-10		4626	-0-	4626	8122	671	1	3955	2	N	-0-					84
04	13574	X	5452	-0-	-8122	-0-	1460	1	3992	2	N	-0-					84
05	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	1567	1	4198	2	N	47	47	8			84
							52	9									
06	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	1587	1	3458	2	N	23	23	8			84
							25	9									
07	5642	X	4508	-0-	-1134	-0-	1697	1	2811	2	N	-0-					84
08	5828	X	4560	-0-	-1268	-0-	1450	1	3081	2	N	26	26	8			84
							29	9									
09	5640	X	5271	-0-	-369	-0-	1616	1	3655	2	N	-0-					84
10	5828	X	5382	-0-	-446	-0-	1710	1	3641	2	N	28	28	8			84
							31	9									
11	5070	X	3952	-0-	-1118	-0-	298	1	3623	2	N	28	28	8			84
							31	9									
*12	5487	X	3658	-0-	-1829	-0-	25	1	3633	2	N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 56,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3115	-0-	15	15	2487	1	628	2	N	-0-					135
02	2800	N	2787	-0-	-13	2	2382	1	405	2	N	-0-					135
03	3025	N	3023	-0-	-2	-0-	2363	1	660	2	N	-0-					135
04	3000	N	3050	-0-	50	50	2362	1	688	2	N	-0-					135
05	2782	N	2732	-0-	-50	-0-	2304	1	428	2	N	-0-					135
06	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2293	1	408	2	N	-0-					135
07	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	2288	1	1248	2	N	-0-					135
08	2635	X	2246	-0-	-389	-0-	2158	1	7	2	N	74	74	8			135
							81	9									
09	2550	X	2263	-0-	-287	-0-	2159	1	24	2	N	73	73	8			135
							80	9									
10	2635	X	2402	-0-	-233	-0-	2229	1	173	2	N	-0-					135
*11	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2153	1	441	2	N	-0-					135
*12	2635	X	2400	-0-	-235	-0-	2247	1	153	2	N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 32,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

MASON, LULA WELL #: 16 RRCID -> 209541 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 7608

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 18 RRCID -> 209542 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7712

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
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	2604	X	1101	-0-	-1503	-0-	11	1	1090	2	N	-0-					28
02 DLQ G-10			392	-0-	392	392	391	2	1	9	N	1	1	8			28
03 DLQ G-10			1946	-0-	1946	2338	34	1	1912	2	N	-0-					28
04	2200	N	2192	-0-	-8	2330	88	1	2104	2	N	-0-					28
05	3100	N	2198	-0-	-902	1428	90	1	2107	2	N	1	1	8			28
							1	9									
06	3000	N	2198	-0-	-802	626	100	1	2097	2	N	1	1	8			28
							1	9									
07	3100	N	2508	-0-	-592	34	117	1	2391	2	N	-0-					28
08	2415	N	2381	-0-	-34	-0-	104	1	2276	2	N	1	1	8			28
							1	9									
09	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	111	1	2317	2	N	-0-					28
10	2511	N	1226	-0-	-1285	-0-	57	1	1168	2	N	1	1	8			28
							1	9									
11	2310	N	401	-0-	-1909	-0-	4	1	396	2	N	1	1	8			28
							1	9									
*12	2511	N	1043	-0-	-1468	-0-	1043	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 20,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	4371	X	4160	-0-	-211	-0-	1572	1	2588	2	N	-0-					144
02 DLQ G-10			3653	-0-	3653	3653	1522	1	2131	2	N	-0-					144
03 DLQ G-10			4064	-0-	4064	7717	1739	1	2325	2	N	-0-					144
04	11500	X	3783	-0-	-7717	-0-	1881	1	1902	2	N	-0-					144
05	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	1923	1	1641	2	N	-0-					144
06	4020	X	3713	-0-	-307	-0-	1731	1	1982	2	N	-0-					144
07	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	2203	1	2391	2	N	-0-					144
08	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	2231	1	1995	2	N	79	79	8			144
							87	9									
09	3780	X	3637	-0-	-143	-0-	2259	1	1311	2	N	61	61	8			144
							67	9									
10	4619	X	4108	-0-	-511	-0-	2318	1	1790	2	N	-0-					144
*11	4440	X	3670	-0-	-770	-0-	2247	1	1423	2	N	-0-					144
*12	4588	X	4164	-0-	-424	-0-	2321	1	1843	2	N	-0-					144

TOTAL GAS PROD: 47,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

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-	-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-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
VICKERY WELL #: 2 RRCID -> 218345 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8360 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	1492	-0-	-2383	-0-	1492	2			N	-0-					72
02	3500	X	1416	-0-	-2084	-0-	1416	2			N	-0-					72
03	3875	X	1738	-0-	-2137	-0-	1738	2			N	-0-					72
04	3330	X	1951	-0-	-1379	-0-	1951	2			N	-0-					72
05	3441	X	2015	-0-	-1426	-0-	2015	2			N	-0-					72
06	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					72
07	2015	X	1220	-0-	-795	-0-	1220	2			N	-0-					72
08	2015	X	1222	-0-	-793	-0-	1222	2			N	-0-					72
09	2190	X	792	-0-	-1398	-0-	792	2			N	-0-					72
10	2263	X	742	-0-	-1521	-0-	742	2			N	-0-					72
11	2190	X	616	-0-	-1574	-0-	616	2			N	-0-					72
12	1209	X	671	-0-	-538	-0-	671	2			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 16,064 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	701	2	6	9	N	5					82
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	620	2	8	9	N	7					89
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	620	2	6	9	N	5					94
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	604	2	6	9	N	5					99
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	714	2	2	9	N	2					101
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					101
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					101
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	538	2	3	9	N	3					104
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	644	2	6	9	N	5					109
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	644	2	6	9	N	5					114
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	583	2	6	9	N	5					119
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

TOTAL GAS PROD: 6,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	670	N	670	-0-	-0-	-0-	664	2	6	9	N	5					181
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	547	2	11	9	N	10					191
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	629	2	3	9	N	3					194
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	611	2	2	9	N	2					196
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	838	2	6	9	N	5					201
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	610	2	33	9	N	30	175	1			56
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					56
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					56
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					56
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					56
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					56
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 7,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
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	4278	X	2019	-0-	-2259	-0-	1983	2	36	9	Y	33					119
02	3864	X	1487	-0-	-2377	-0-	1454	2	33	9	Y	30					149
03	4278	X	1441	-0-	-2837	-0-	1405	2	36	9	Y	33					182
04	3180	X	1257	-0-	-1923	-0-	1221	2	36	9	Y	33					215
05	2015	X	1452	-0-	-563	-0-	1386	2	66	9	Y	60	206	1			69
06	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3725	2	26	9	Y	24					93
07	1643	X	1585	-0-	-58	-0-	1573	2	12	9	Y	11					104
08	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1813	2	73	9	Y	66					170
09	3750	X	1779	-0-	-1971	-0-	1766	2	13	9	Y	12	2	8			180
10	3875	X	1759	-0-	-2116	-0-	1723	2	36	9	Y	33	1	8			212
11	3750	X	1390	-0-	-2360	-0-	1379	2	11	9	Y	10					222
12	1891	X	1223	-0-	-668	-0-	1212	2	11	9	Y	10					232

TOTAL GAS PROD: 21,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 355

SIMS, COLLIE WELL #: 3 RRCID -> 169081 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6722 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			Y	-0-					13
02	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			Y	-0-					13
03	3007	N	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			Y	-0-					13
04	3000	N	3337	-0-	337	337	3337	2			Y	-0-					13
05	3100	N	3156	-0-	56	393	3011	2	145	9	Y	132	145	1			-0-
06	1146	N	753	-0-	-393	-0-	747	2	6	9	Y	5					5
07	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3007	2	18	9	Y	16					21
08	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2832	2	89	9	Y	81					102
09	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2645	2	13	9	Y	12					114
10	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			Y	-0-					114
11	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2753	2	17	9	Y	15					129
*12	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3048	2	21	9	Y	19					148

TOTAL GAS PROD: 32,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

SIMS, COLLIE WELL #: 4 RRCID -> 169910 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7586 - 7743

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

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

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148427 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7606 - 7626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1084	-0-	-63	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					-0-
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			Y	-0-					-0-
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1209	2	20	9	Y	18					18
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1222	2	1	9	Y	1	17	1			2
06	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1283	2	4	9	Y	4					6
07	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					6
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-					6
09	1110	N	1103	-0-	-7	-0-	1103	2			Y	-0-					6
10	1147	N	1016	-0-	-131	-0-	1016	2			Y	-0-					6
11	1110	N	1088	-0-	-22	-0-	1088	2			Y	-0-					6
*12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 14,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150444 COMPL. DATE 05/29/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7593 - 7706

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	2			Y	-0-					-0-
02	5096	X	2748	-0-	-2348	-0-	2748	2			Y	-0-					-0-
03	5642	X	1839	-0-	-3803	-0-	1839	2			Y	-0-					-0-
04	5460	X	932	-0-	-4528	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
05	5177	X	863	-0-	-4314	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
06	5010	X	472	-0-	-4538	-0-	471	2	1	9	Y	1					1
07	3038	X	489	-0-	-2549	-0-	489	2			Y	-0-					1
08	899	X	280	-0-	-619	-0-	280	2			Y	-0-					1
09	870	X	765	-0-	-105	-0-	765	2			Y	-0-					1
10	496	N	159	-0-	-337	-0-	159	2			Y	-0-					1
11	270	N	237	-0-	-33	-0-	237	2			Y	-0-					1
12	806	N	266	-0-	-540	-0-	266	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 14,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1023	N	962	-0-	-61	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
02	980	N	731	-0-	-249	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	985	-0-	-100	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1353	2	14	9	Y	13					13
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			Y	-0-	12	1			1
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1284	2	6	9	Y	5					6
07	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			Y	-0-					6
08	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			Y	-0-					6
09	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			Y	-0-					6
10	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			Y	-0-					6
11	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			Y	-0-					6
12	1271	N	1173	-0-	-98	-0-	1173	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 16,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	868	N	827	-0-	-41	-0-	827	2			Y	-0-					95
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-					95
03	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			Y	-0-					95
04	810	N	381	-0-	-429	-0-	371	2	10	9	Y	9					104
05	1426	N	196	-0-	-1230	-0-	195	2	1	9	Y	1	95	1			10
06	1620	N	1280	-0-	-340	-0-	1280	2			Y	-0-					10
07	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			Y	-0-					10
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					10
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					10
10	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			Y	-0-					10
11	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			Y	-0-					10
*12	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 17,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	775	N	566	-0-	-209	-0-	24	1	542	2	N	-0-					-0-
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	31	1	686	2	N	-0-					-0-
03	775	N	747	-0-	-28	-0-	31	1	716	2	N	-0-					-0-
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	39	1	858	2	N	-0-					-0-
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	41	1	892	2	N	-0-					-0-
06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	53	1	1102	2	N	-0-					-0-
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	40	1	878	2	N	-0-					-0-
08	868	N	671	-0-	-197	-0-	30	1	641	2	N	-0-					-0-
09	840	N	829	-0-	-11	-0-	37	1	792	2	N	-0-					-0-
10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	47	1	964	2	N	-0-					-0-
11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	48	1	989	2	N	-0-					-0-
*12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	41	1	866	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA, SW (COTTON VALLEY SAND) 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	62	X	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPENCE "B" WELL #: 1 RRCID -> 240325 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9744 - 10498

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1642	-0-	-125	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
02	1596	X	1221	-0-	-375	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
03	1767	X	1060	-0-	-707	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
04	1590	X	1218	-0-	-372	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
05	1643	X	1385	-0-	-258	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
06	1590	X	1252	-0-	-338	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
07	1364	X	1198	-0-	-166	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1109	-0-	-131	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1081	-0-	-119	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1083	-0-	-126	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
*12	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA, SW. (PETTIT) 67108 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
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

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
APPROACH OPERATING LLC 028625
TXU MINING COMPANY NORTH WELL #: 4 RRCID -> 275493 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6560 - 6565

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	485	-0-	-352	-0-	482	2	3	9	N	3					44
02	700	N	571	-0-	-129	-0-	570	2	1	9	N	1					45
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	731	2	15	9	N	14					59
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	723	2	17	9	N	15					74
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	756	2	14	9	N	13					87
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	722	2	14	9	N	13					100
07	775	N	691	-0-	-84	-0-	678	2	13	9	N	12					112
08	775	N	663	-0-	-112	-0-	653	2	10	9	N	9					121
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	769	2	9	9	N	8					129
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	769	2	8	9	N	7					136
11	630	N	556	-0-	-74	-0-	545	2	11	9	N	10					146
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146

TOTAL GAS PROD: 7,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

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. (I) GAS LIFT(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	#	1491	-0-	-183	-0-	1487	2	4	9	N	4	1	8			137
02	2128	#	1415	-0-	-713	-0-	1415	2			N	-0-					137
03	2356	#	1361	-0-	-995	-0-	1358	2	3	9	N	3					140
04	2280	#	1444	-0-	-836	-0-	1435	2	9	9	N	8					148
05	1967	R	1967	-0-	-0-	-0-	1961	2	6	9	N	5					153
06	1530	#	1268	-0-	-262	-0-	1266	2	2	9	N	2					155
07	1581	#	1394	-0-	-187	-0-	1394	2			N	-0-					155
08	1953	#	901	-0-	-1052	-0-	901	2			N	-0-					155
09	1890	#	1607	-0-	-283	-0-	1607	2			N	-0-					155
10	1953	#	1607	-0-	-346	-0-	1607	2			N	-0-					155
11	1416	R	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					155
12	899	#	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					155

TOTAL GAS PROD: 15,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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. (I) GAS LIFT(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	#	601	-0-	-205	-0-	593	2	8	9	N	7					263
02	728	#	641	-0-	-87	-0-	630	2	11	9	N	10					273
03	806	#	716	-0-	-90	-0-	702	2	14	9	N	13					286
04	719	R	719	-0-	-0-	-0-	700	2	19	9	N	17					303
05	776	R	776	-0-	-0-	-0-	757	2	19	9	N	17					320
06	764	R	764	-0-	-0-	-0-	747	2	17	9	N	15					335
07	744	#	661	-0-	-83	-0-	652	2	9	9	N	8					363
08	920	R	920	-0-	-0-	-0-	901	2	19	9	N	17					360
09	890	R	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					360
10	909	R	909	-0-	-0-	-0-	890	2	19	9	N	17					377
11	750	#	535	-0-	-215	-0-	527	2	8	9	N	7					384
12	744	#	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					384

TOTAL GAS PROD: 8,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

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. (I) GAS LIFT(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	467	-0-	-246	-0-	461	2	6	9	N	5					88
02	504	N	394	-0-	-110	-0-	388	2	6	9	N	5					93
03	651	N	625	-0-	-26	-0-	617	2	8	9	N	7					100
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	641	2	6	9	N	5					105
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	635	2	9	9	N	8					113
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	547	2	11	9	N	10					123
07	682	N	554	-0-	-128	-0-	532	2	22	9	N	20					143
08	651	N	605	-0-	-46	-0-	596	2	9	9	N	8					151
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	610	2	8	9	N	7					158
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	610	2	7	9	N	6					164
11	600	N	458	-0-	-142	-0-	452	2	6	9	N	5					169
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169

TOTAL GAS PROD: 6,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1528	2	23	9	N	21					137
02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1504	2	24	9	N	22					159
03	1643	N	1495	-0-	-148	-0-	1471	2	24	9	N	22					181
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1505	2	29	9	N	26	113	1			94
05	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2078	2	7	9	N	6					100
06	1440	N	1421	-0-	-19	-0-	1411	2	10	9	N	9					109
07	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1585	2	9	9	N	8					117
08	2077	N	1478	-0-	-599	-0-	1469	2	9	9	N	8					125
09	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1672	2	18	9	N	16					141
10	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1672	2	18	9	N	16					157
11	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1473	2	19	9	N	17					174
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174

TOTAL GAS PROD: 17,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

XTO ENERGY INC. 945936
THOMPSON -F- WELL #: 1 RRCID -> 093557 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6958 - 6962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	750	2	20	9	N	18					55
02	672	N	617	-0-	-55	-0-	38	1	562	2	N	15					70
							17	9									
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	43	1	740	2	N	5					75
							6	9									
04	750	N	677	-0-	-73	-0-	34	1	643	2	N	-0-					75
05	682	N	580	-0-	-102	-0-	39	1	535	2	N	5					80
							6	9									
06	750	N	545	-0-	-205	-0-	40	1	505	2	N	-0-					80
07	744	N	507	-0-	-237	-0-	41	1	462	2	N	4					84
							4	9									
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	36	1	692	2	N	-0-					84
09	720	N	700	-0-	-20	-0-	37	1	663	2	N	-0-					84
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	31	1	714	2	N	-0-					84
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	32	1	683	2	N	-0-					84
12	713	N	683	-0-	-30	-0-	38	1	645	2	N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 8,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	5	1	2954	3	N	-0-			-0-
02	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	3			N	-0-			-0-
03	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			N	-0-			-0-
04	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	3			N	-0-			-0-
05	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	3			N	-0-			-0-
06	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	3			N	-0-			-0-
07	3472	X	3345	-0-	-127	-0-	3345	3			N	-0-			-0-
08	3906	X	3184	-0-	-722	-0-	3184	3			N	-0-			-0-
09	4110	X	2286	-0-	-1824	-0-	2286	3			N	-0-			-0-
10	4247	X	1915	-0-	-2332	-0-	1915	3			N	-0-			-0-
11	4110	X	2202	-0-	-1908	-0-	2202	3			N	-0-			-0-
12	3348	X	2886	-0-	-462	-0-	2886	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	798	N	798	-0-	-0-	-0-	3	1	795	3	N	-0-			-0-
02	672	N	534	-0-	-138	-0-	534	3			N	-0-			-0-
03	868	N	693	-0-	-175	-0-	693	3			N	-0-			-0-
04	780	N	261	-0-	-519	-0-	261	3			N	-0-			-0-
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-			-0-
06	660	N	451	-0-	-209	-0-	451	3			N	-0-			-0-
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-			-0-
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-			-0-
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-			-0-
10	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	3			N	-0-			-0-
11	540	N	387	-0-	-153	-0-	387	3			N	-0-			-0-
*12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,831 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	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	5	1	2927	3	N	-0-			-0-
02	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			N	-0-			-0-
03	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-			-0-
04	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-			-0-
05	2108	N	2037	-0-	-71	-0-	2037	3			N	-0-			-0-
06	2040	N	2014	-0-	-26	-0-	2014	3			N	-0-			-0-
07	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			N	-0-			-0-
08	3100	N	3482	-0-	382	382	3482	3			N	-0-			-0-
09	2868	N	2486	-0-	-382	-0-	2486	3			N	-0-			-0-
10	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-			-0-
11	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-			-0-
12	2170	X	2127	-0-	-43	-0-	2127	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1116	N	901	-0-	-215	-0-	1	1	900	3	N	-0-			-0-
02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-			-0-
03	1612	N	1188	-0-	-424	-0-	1188	3			N	-0-			-0-
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-			-0-
05	1612	N	1413	-0-	-199	-0-	1413	3			N	-0-			-0-
06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-			-0-
07	1395	N	1255	-0-	-140	-0-	1255	3			N	-0-			-0-
08	1426	N	635	-0-	-791	-0-	635	3			N	-0-			-0-
09	1470	N	1108	-0-	-362	-0-	1108	3			N	-0-			-0-
10	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-			-0-
11	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-			-0-
*12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	8	1	5218	3	N	-0-			-0-
02	3584	X	3202	-0-	-382	-0-	3202	3			N	-0-			-0-
03	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	3			N	-0-			-0-
04	3840	X	3225	-0-	-615	-0-	3225	3			N	-0-			-0-
05	3968	X	3500	-0-	-468	-0-	3500	3			N	-0-			-0-
06	3840	X	2851	-0-	-989	-0-	2851	3			N	-0-			-0-
07	3968	X	2739	-0-	-1229	-0-	2739	3			N	-0-			-0-
08	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	3			N	-0-			-0-
09	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	3			N	-0-			-0-
10	3503	X	2443	-0-	-1060	-0-	2443	3			N	-0-			-0-
11	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	3			N	-0-			-0-
12	3937	X	3800	-0-	-137	-0-	3800	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,046 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	2015	X	1768	-0-	-247	-0-	16	1	1752	3	N	-0-			-0-
02	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-			-0-
03	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-			-0-
04	1710	N	581	-0-	-1129	-0-	581	3			N	-0-			-0-
05	1860	N	1733	-0-	-127	-0-	1733	3			N	-0-			-0-
06	2010	N	1786	-0-	-224	-0-	1786	3			N	-0-			-0-
07	589	N	521	-0-	-68	-0-	521	3			N	-0-			-0-
08	1457	N	855	-0-	-602	-0-	855	3			N	-0-			-0-
09	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-			-0-
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-			-0-
11	840	N	708	-0-	-132	-0-	708	3			N	-0-			-0-
12	1457	N	491	-0-	-966	-0-	491	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	2	1	1529	3	N	-0-			-0-
02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-			-0-
03	1147	N	1090	-0-	-57	-0-	1090	3			N	-0-			-0-
04	1470	N	1189	-0-	-281	-0-	1189	3			N	-0-			-0-
05	1271	N	1072	-0-	-199	-0-	1072	3			N	-0-			-0-
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-			-0-
07	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-			-0-
08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-			-0-
09	1080	N	901	-0-	-179	-0-	901	3			N	-0-			-0-
10	1550	N	1217	-0-	-333	-0-	1217	3			N	-0-			-0-
11	1200	N	1123	-0-	-77	-0-	1123	3			N	-0-			-0-
*12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	7	1	4162	3	N	-0-			-0-
02	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	3			N	-0-			-0-
03	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	3			N	-0-			-0-
04	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	3			N	-0-			-0-
05	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	3			N	-0-			-0-
06	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	3			N	-0-			-0-
07	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	3			N	-0-			-0-
08	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	3			N	-0-			-0-
09	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	3			N	-0-			-0-
10	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	3			N	-0-			-0-
11	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	3			N	-0-			-0-
*12	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,205 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	124	N	22	-0-	-102	-0-	22	3			N	-0-			-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-			-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-			-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-			-0-
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-			-0-
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-			-0-
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-			-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
11	150	N	76	-0-	-74	-0-	76	3			N	-0-			-0-
12	155	N	82	-0-	-73	-0-	82	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3131	X	1528	-0-	-1603	-0-	2	1	1526	3	N	-0-			-0-
02	2016	X	1904	-0-	-112	-0-	1904	3			N	-0-			-0-
03	2232	X	1865	-0-	-367	-0-	1865	3			N	-0-			-0-
04	2160	X	373	-0-	-1787	-0-	373	3			N	-0-			-0-
05	2232	X	1050	-0-	-1182	-0-	1050	3			N	-0-			-0-
06	2040	X	1150	-0-	-890	-0-	1150	3			N	-0-			-0-
07	2108	X	1165	-0-	-943	-0-	1165	3			N	-0-			-0-
08	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-			-0-
09	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-			-0-
10	3100	N	3833	-0-	733	733	3833	3			N	-0-			-0-
11	3000	N	2468	-0-	-532	201	2468	3			N	-0-			-0-
*12	3100	N	7502	-0-	4402	4603	7502	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	3	1	1976	3	N	-0-			-0-
02	1568	X	480	-0-	-1088	-0-	480	3			N	-0-			-0-
03	2263	X	1273	-0-	-990	-0-	1273	3			N	-0-			-0-
04	2190	X	1736	-0-	-454	-0-	1736	3			N	-0-			-0-
05	2263	X	926	-0-	-1337	-0-	926	3			N	-0-			-0-
06	1920	X	1244	-0-	-676	-0-	1244	3			N	-0-			-0-
07	1798	X	237	-0-	-1561	-0-	237	3			N	-0-			-0-
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-			-0-
09	3000	N	3556	-0-	556	556	3556	3			N	-0-			-0-
10	3100	N	3127	-0-	27	583	3127	3			N	-0-			-0-
11	1828	N	1245	-0-	-583	-0-	1245	3			N	-0-			-0-
*12	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,928 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-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 (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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	2046	N	1738	-0-	-308	-0-	3	1	1735	3	N	-0-					-0-
02	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
04	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
05	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
06	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
07	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
08	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
09	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
10	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
11	2460	N	2385	-0-	-75	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
12	2542	N	2295	-0-	-247	-0-	2295	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,123 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-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (HARVARD, J.M. -8) WELL #: 166 RRCID -> 144170 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 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	2232	X	1932	-0-	-300	-0-	3	1	1929	3	N	-0-			-0-
02	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-			-0-
03	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-			-0-
04	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			N	-0-			-0-
05	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	2929	3			N	-0-			-0-
06	3000	N	3414	-0-	414	414	3414	3			N	-0-			-0-
07	3100	N	3127	-0-	27	441	3127	3			N	-0-			-0-
08	1918	N	1477	-0-	-441	-0-	1477	3			N	-0-			-0-
09	540	X	303	-0-	-237	-0-	303	3			N	-0-			-0-
10	558	X	21	-0-	-537	-0-	21	3			N	-0-			-0-
11	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			-0-
12	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (LEWIS, J. H. A-9) WELL #: 193 RRCID -> 162759 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 9022 - 11488

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	2	1	1559	3	N	-0-			-0-
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-			-0-
03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-			-0-
04	1050	N	851	-0-	-199	-0-	851	3			N	-0-			-0-
05	1085	N	837	-0-	-248	-0-	837	3			N	-0-			-0-
06	1050	N	822	-0-	-228	-0-	822	3			N	-0-			-0-
07	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-			-0-
08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-			-0-
09	3000	N	3266	-0-	266	266	3266	3			N	-0-			-0-
10	3100	N	3392	-0-	292	558	3392	3			N	-0-			-0-
11	1847	N	1289	-0-	-558	-0-	1289	3			N	-0-			-0-
12	930	X	917	-0-	-13	-0-	917	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HOWELL, W.Y. -6) WELL #: 195 RRCID -> 209826 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10484 - 11346

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1188	-0-	-362	-0-	2	1	1186	3	N	-0-			-0-
02	924	N	863	-0-	-61	-0-	863	3			N	-0-			-0-
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-			-0-
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-			-0-
05	961	N	944	-0-	-17	-0-	944	3			N	-0-			-0-
06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-			-0-
07	1023	N	828	-0-	-195	-0-	828	3			N	-0-			-0-
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-			-0-
09	990	N	933	-0-	-57	-0-	933	3			N	-0-			-0-
10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-			-0-
11	990	N	886	-0-	-104	-0-	886	3			N	-0-			-0-
12	961	N	413	-0-	-548	-0-	413	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	5580	X	5198	-0-	-382	-0-	8	1	5190	3	N	-0-			-0-
02	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	3			N	-0-			-0-
03	5642	X	5425	-0-	-217	-0-	5425	3			N	-0-			-0-
04	5460	X	4584	-0-	-876	-0-	4584	3			N	-0-			-0-
05	5642	X	5206	-0-	-436	-0-	5206	3			N	-0-			-0-
06	5430	X	4189	-0-	-1241	-0-	4189	3			N	-0-			-0-
07	5611	X	3662	-0-	-1949	-0-	3662	3			N	-0-			-0-
08	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	3			N	-0-			-0-
09	5040	X	3477	-0-	-1563	-0-	3477	3			N	-0-			-0-
10	5208	X	3944	-0-	-1264	-0-	3944	3			N	-0-			-0-
11	5190	X	4078	-0-	-1112	-0-	4078	3			N	-0-			-0-
12	5363	X	4339	-0-	-1024	-0-	4339	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3100	N	3134	-0-	34	264	5	1	3129	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	3199	-0-	399	663	3199	3			N	-0-			-0-
03	4017	X	3354	-0-	-663	-0-	3354	3			N	-0-			-0-
04	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	3			N	-0-			-0-
05	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	3			N	-0-			-0-
06	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	3			N	-0-			-0-
07	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-			-0-
08	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-			-0-
09	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-			-0-
10	1674	X	1570	-0-	-104	-0-	1570	3			N	-0-			-0-
11	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-			-0-
12	1674	X	1394	-0-	-280	-0-	1394	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,440 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	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	6	1	3667	3	N	-0-			-0-
02	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	3			N	-0-			-0-
03	3751	X	3175	-0-	-576	-0-	3175	3			N	-0-			-0-
04	3630	X	2810	-0-	-820	-0-	2810	3			N	-0-			-0-
05	3751	X	3096	-0-	-655	-0-	3096	3			N	-0-			-0-
06	3540	X	2761	-0-	-779	-0-	2761	3			N	-0-			-0-
07	3472	X	1942	-0-	-1530	-0-	1942	3			N	-0-			-0-
08	3162	X	2693	-0-	-469	-0-	2693	3			N	-0-			-0-
09	3000	X	2442	-0-	-558	-0-	2442	3			N	-0-			-0-
10	3100	X	2791	-0-	-309	-0-	2791	3			N	-0-			-0-
11	2760	X	2512	-0-	-248	-0-	2512	3			N	-0-			-0-
*12	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2852	X	2470	-0-	-382	-0-	4	1	2466	3	N	-0-			-0-
02	2576	X	2563	-0-	-13	-0-	2563	3			N	-0-			-0-
03	2573	X	2397	-0-	-176	-0-	2397	3			N	-0-			-0-
04	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	3			N	-0-			-0-
05	2852	X	1657	-0-	-1195	-0-	1657	3			N	-0-			-0-
06	2760	X	1487	-0-	-1273	-0-	1487	3			N	-0-			-0-
07	3286	X	1273	-0-	-2013	-0-	1273	3			N	-0-			-0-
08	3286	X	667	-0-	-2619	-0-	667	3			N	-0-			-0-
09	3180	X	887	-0-	-2293	-0-	887	3			N	-0-			-0-
10	1643	X	1238	-0-	-405	-0-	1238	3			N	-0-			-0-
11	1500	X	938	-0-	-562	-0-	938	3			N	-0-			-0-
*12	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,122 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	1147	N	769	-0-	-378	-0-	1	1	768	3	N	-0-			-0-
02	1484	N	1098	-0-	-386	-0-	1098	3			N	-0-			-0-
03	1271	N	1211	-0-	-60	-0-	1211	3			N	-0-			-0-
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-			-0-
05	1209	N	1048	-0-	-161	-0-	1048	3			N	-0-			-0-
06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-			-0-
07	1147	N	649	-0-	-498	-0-	649	3			N	-0-			-0-
08	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	1016	3			N	-0-			-0-
09	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-			-0-
10	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-			-0-
11	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-			-0-
12	1736	N	5	-0-	-1731	-0-	5	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (PETTIT) 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		12	-0-	12	12	12	2			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		9	-0-	9	21	9	2			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		10	-0-	10	31	10	2			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	31					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	31					N	-0-			-0-

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

OPELIKA (PETTIT) //CONT.// 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
WCP OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 902623
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	39					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	39					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	39					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	39					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	3	-0-	3	55	3	2			N	-0-					-0-
08	14B	DENY	68	-0-	68	123	68	2			N	-0-					-0-
09	14B	DENY	33	-0-	33	156	33	2			N	-0-					-0-
*10	14B	DENY	30	-0-	30	186	30	2			N	-0-					-0-
*11	14B	DENY	166	-0-	166	352	8	1	158	2	N	-0-					-0-
12	14B	DENY	185	-0-	185	537	10	1	175	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
EDWARDS, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 015633 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 9594

01	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	217	N	49	-0-	-168	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	3			N	-0-					-0-
09	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
12	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (JOHNSTON, L. E. -1) WELL #: 17 T RRCID -> 015634 COMPL. DATE 10/13/1946 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9360 - 9397

01	651	N	395	-0-	-256	-0-	1	1	394	3	N	-0-					-0-
02	588	N	392	-0-	-196	-0-	392	3			N	-0-					-0-
03	558	N	467	-0-	-91	-0-	467	3			N	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
08	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	3			N	-0-					-0-
09	480	N	467	-0-	-13	-0-	467	3			N	-0-					-0-
10	589	N	481	-0-	-108	-0-	481	3			N	-0-					-0-
11	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	3			N	-0-					-0-
12	496	N	372	-0-	-124	-0-	372	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (PETTIT) //CONT.// 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MCGEE, S. S. -2) WELL #: 73 C RRCID -> 015635 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8579 - 8677

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	781	N	781	-0-	-0-	-0-	1	1	780	3	N	-0-			-0-
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-			-0-
03	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	3			N	-0-			-0-
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-			-0-
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-			-0-
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-			-0-
07	651	N	403	-0-	-248	-0-	403	3			N	-0-			-0-
08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-			-0-
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-			-0-
10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-			-0-
11	630	N	563	-0-	-67	-0-	563	3			N	-0-			-0-
*12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. C-4) WELL #: 31 T RRCID -> 086178 COMPL. DATE 01/11/1980 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 9306 - 9344

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	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	434	N	269	-0-	-165	-0-	269	3	N	-0-			-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-			-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-			-0-
04	270	N	89	-0-	-181	-0-	89	3	N	-0-			-0-
05	279	N	29	-0-	-250	-0-	29	3	N	-0-			-0-
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3	N	-0-			-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3	N	-0-			-0-
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3	N	-0-			-0-
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3	N	-0-			-0-
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3	N	-0-			-0-
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3	N	-0-			-0-
*12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,877 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

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	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-			-0-
02	140	N	86	-0-	-54	-0-	86	3	N	-0-			-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-			-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3	N	-0-			-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-			-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3	N	-0-			-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-			-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-			-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-			-0-
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3	N	-0-			-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3	N	-0-			-0-
12	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (PETTIT) //CONT.// 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 (KILLINGSWORTH -3) WELL #: 105 RRCID -> 140413 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9020 - 9178

01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	1	1	377	3	N	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
*12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,549 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	1922	N	1854	-0-	-68	-0-	3	1	1851	3	N	-0-					-0-
02	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
03	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
04	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
05	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
06	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
07	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
08	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
09	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
10	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1668	-0-	-222	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	1955	-0-	-60	-0-	1955	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,287 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	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	4	1	2626	3	N	-0-					-0-
02	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
03	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	1989	-0-	-231	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2100	-0-	-194	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	2011	-0-	-209	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1890	-0-	-156	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	1962	-0-	-146	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1985	-0-	-25	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
10	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1821	-0-	-69	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	1826	-0-	-220	-0-	1826	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HARVARD, J. M. #4) WELL #: 147 RRCID -> 274103 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8551 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		-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-

OPELIKA (RODESSA) 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	618	-0-	-64	-0-	590	2	28	9	N	25					146
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	561	2	23	9	N	21					167
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	626	2	19	9	N	17					184
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	617	2	14	9	N	13					197
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	632	2	20	9	N	18					215
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	639	2	13	9	N	12	177	1			50
07	651	N	435	-0-	-216	-0-	418	2	17	9	N	15					65
08	651	N	437	-0-	-214	-0-	418	2	19	9	N	17					82
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	637	2	23	9	N	21					103
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	574	2	19	9	N	17					120
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	501	2	18	9	N	16					136
12	682	N	450	-0-	-232	-0-	436	2	14	9	N	13					149

TOTAL GAS PROD: 6,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
TDX ENERGY, LLC 840440
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	690	N	690	-0-	-0-	-0-	651	2	39	9	N	35					212
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	590	2	14	9	N	13					225
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	913	2	15	9	N	14					239
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	856	2	30	9	N	27	185	1			81
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	834	2	28	9	N	25					106
06	900	N	385	-0-	-515	-0-	366	2	19	9	N	17					123
07	930	N	382	-0-	-548	-0-	374	2	8	9	N	7					130
08	868	N	397	-0-	-471	-0-	388	2	9	9	N	8					138
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	459	2	11	9	N	10					148
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	522	2	9	9	N	8					156
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	448	2	14	9	N	13					169
*12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	511	2	19	9	N	17					186

TOTAL GAS PROD: 7,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

WCP OPERATING COMPANY, LLC 902623
HEARNE, BEN, ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 035126 COMPL. DATE 08/26/1964 TOTAL DEPTH 9564 PERF. N/A

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

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

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

01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	1	1	658	3	N	-0-					-0-
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
04	630	N	622	-0-	-8	-0-	622	3			N	-0-					-0-
05	682	N	619	-0-	-63	-0-	619	3			N	-0-					-0-
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
07	651	N	585	-0-	-66	-0-	585	3			N	-0-					-0-
08	620	N	558	-0-	-62	-0-	558	3			N	-0-					-0-
09	720	N	685	-0-	-35	-0-	685	3			N	-0-					-0-
10	589	N	550	-0-	-39	-0-	550	3			N	-0-					-0-
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
12	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,518 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	2	1	959	3	N	-0-			-0-
02	700	N	575	-0-	-125	-0-	575	3			N	-0-			-0-
03	744	N	443	-0-	-301	-0-	443	3			N	-0-			-0-
04	720	N	19	-0-	-701	-0-	19	3			N	-0-			-0-
05	651	N	552	-0-	-99	-0-	552	3			N	-0-			-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-			-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-			-0-
08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-			-0-
09	480	N	233	-0-	-247	-0-	233	3			N	-0-			-0-
10	403	N	228	-0-	-175	-0-	228	3			N	-0-			-0-
11	600	N	305	-0-	-295	-0-	305	3			N	-0-			-0-
*12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (BARTON, PHEBE -1) WELL #: 3 RRCID -> 015569 COMPL. DATE 03/02/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8706 - 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	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-			-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-			-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-			-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-			-0-
05	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	3			N	-0-			-0-
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-			-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-			-0-
08	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-			-0-
09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-			-0-
10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-			-0-
11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-			-0-
*12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (BUCKALEW, IRA -1) WELL #: 4 RRCID -> 015570 COMPL. DATE 03/19/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8754 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	713	N	692	-0-	-21	-0-	1	1	691	3	N	-0-			-0-
02	644	N	630	-0-	-14	-0-	630	3			N	-0-			-0-
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-			-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-			-0-
05	713	N	679	-0-	-34	-0-	679	3			N	-0-			-0-
06	780	N	639	-0-	-141	-0-	639	3			N	-0-			-0-
07	682	N	547	-0-	-135	-0-	547	3			N	-0-			-0-
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-			-0-
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-			-0-
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-			-0-
11	750	N	707	-0-	-43	-0-	707	3			N	-0-			-0-
12	775	N	760	-0-	-15	-0-	760	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,447 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	1	1	587	3	N	-0-			-0-
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-			-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-			-0-
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-			-0-
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-			-0-
06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-			-0-
07	589	N	554	-0-	-35	-0-	554	3			N	-0-			-0-
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-			-0-
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-			-0-
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-			-0-
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-			-0-
12	992	N	401	-0-	-591	-0-	401	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,637 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	1	1	324	3	N	-0-			-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-			-0-
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-			-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-			-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-			-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-			-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-			-0-
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-			-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-			-0-
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-			-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-			-0-
*12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (COX, M. A. -1) WELL #: 8 RRCID -> 015574 COMPL. DATE 09/10/1947 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 8574 - 8582

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	3			N	-0-			-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-			-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-			-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-			-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-			-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-			-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			-0-
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-			-0-
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-			-0-
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-			-0-
*12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,355 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3		N	-0-			-0-
*12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,080 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-			-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	3		N	-0-			-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3		N	-0-			-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-			-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3		N	-0-			-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3		N	-0-			-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3		N	-0-			-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 676 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3		N	-0-			-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3		N	-0-			-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3		N	-0-			-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-			-0-
07	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	3		N	-0-			-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,167 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	930	N	759	-0-	-171	-0-	1	1	758	3	N	-0-					-0-
02	868	N	731	-0-	-137	-0-	731	3			N	-0-					-0-
03	868	N	778	-0-	-90	-0-	778	3			N	-0-					-0-
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
05	806	N	757	-0-	-49	-0-	757	3			N	-0-					-0-
06	750	N	718	-0-	-32	-0-	718	3			N	-0-					-0-
07	775	N	475	-0-	-300	-0-	475	3			N	-0-					-0-
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
*12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,886 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 (HATTON, E. S. A-1) WELL #: 14 RRCID -> 015580 COMPL. DATE 11/30/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8696 - 8818

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-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 (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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	3			N	-0-					-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

HEARNE, BEN WELL #: 1 RRCID -> 015582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	383	3	2	9	Y	2					10
02	280	N	276	-0-	-4	-0-	270	3	6	9	Y	5					15
03	341	N	237	-0-	-104	-0-	227	3	10	9	Y	9	19	1			5
04	360	N	190	-0-	-170	-0-	189	3	1	9	Y	1					6
05	310	N	74	-0-	-236	-0-	74	3			Y	-0-					6
06	240	N	13	-0-	-227	-0-	12	3	1	9	Y	1					7
07	186	N	6	-0-	-180	-0-	6	3			Y	-0-					7
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					7
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					7
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					7
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	316	3	6	9	Y	5					12
*12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	200	3	13	9	Y	12					24

TOTAL GAS PROD: 2,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

HEARNE, BEN WELL #: 2 RRCID -> 015583 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	589	N	446	-0-	-143	-0-	442	3	4	9	Y	4					22
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	664	3	12	9	Y	11					33
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	654	3	25	9	Y	23	44	1			12
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	784	3	1	9	Y	1					13
05	744	N	46	-0-	-698	-0-	46	3			Y	-0-					13
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					13
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					13
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			Y	-0-					13
09	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			Y	-0-					13
10	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			Y	-0-					13
11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1258	3	2	9	Y	2					15
*12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1122	3	1	9	Y	1					16

TOTAL GAS PROD: 9,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	3			Y	-0-					1
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	25	3	1	9	Y	1					2
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	23	3	1	9	Y	1	2	1			1
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-					1
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					1
07	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			Y	-0-					1
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					1
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					1
10	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					1
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	10	3	1	9	Y	1					2

TOTAL GAS PROD: 182 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OGU (HENDERSON, FRANK -1) WELL #: 16 RRCID -> 015587 COMPL. DATE 08/17/1942 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8559 - 8653

01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
*12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 432 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

01	527	N	368	-0-	-159	-0-	1	1	367	3	N	-0-					-0-
02	476	N	433	-0-	-43	-0-	433	3			N	-0-					-0-
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
*12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,799 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

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

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

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

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	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
06	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	3			N	-0-					-0-
07	372	N	197	-0-	-175	-0-	197	3			N	-0-					-0-
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
11	390	N	252	-0-	-138	-0-	252	3			N	-0-					-0-
12	403	N	138	-0-	-265	-0-	138	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,131 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	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
02	168	N	123	-0-	-45	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	155	N	81	-0-	-74	-0-	81	3			N	-0-					-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
*12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,620 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	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	2	1	1465	3	N	-0-					-0-
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
08	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
09	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
10	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
11	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
*12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,208 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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
09	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	3			N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,371 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 (LEWIS, S. R. -1) WELL #: 24 RRCID -> 015597 COMPL. DATE 09/19/1951 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 8773 - 8871

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-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 (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	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 (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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 (PEACOCK, C. A. -1) WELL #: 28 RRCID -> 015603 COMPL. DATE 09/21/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8080 - 8167

01	3255	X	3114	-0-	-141	-0-	5	1	3109	3	N	-0-			-0-
02	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	3			N	-0-			-0-
03	3255	X	2796	-0-	-459	-0-	2796	3			N	-0-			-0-
04	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	3			N	-0-			-0-
05	3565	X	3035	-0-	-530	-0-	3035	3			N	-0-			-0-
06	3450	X	3130	-0-	-320	-0-	3130	3			N	-0-			-0-
07	3565	X	1479	-0-	-2086	-0-	1479	3			N	-0-			-0-
08	3255	X	1897	-0-	-1358	-0-	1897	3			N	-0-			-0-
09	3150	X	1848	-0-	-1302	-0-	1848	3			N	-0-			-0-
10	3100	X	1559	-0-	-1541	-0-	1559	3			N	-0-			-0-
11	3000	X	1488	-0-	-1512	-0-	1488	3			N	-0-			-0-
*12	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,883 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	SWR	10	178	-0-	178	1018	178	3			N	-0-			-0-
02	SWR	10	899	-0-	899	1917	899	3			N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1917					N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1917					N	-0-			-0-
05	SWR	10	494	-0-	494	2411	494	3			N	-0-			-0-
06	SWR	10	441	-0-	441	2852	441	3			N	-0-			-0-
07	SWR	10	190	-0-	190	3042	190	3			N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3042					N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3042					N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3042					N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3042					N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3042					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,202 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 (SAYLORS, M. C-4) WELL #: 31 C RRCID -> 015607 COMPL. DATE 11/25/1947 TOTAL DEPTH 9440 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	1	1	621	3	N	-0-					-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
03	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	3			N	-0-					-0-
04	510	N	438	-0-	-72	-0-	438	3			N	-0-					-0-
05	527	N	432	-0-	-95	-0-	432	3			N	-0-					-0-
06	450	N	79	-0-	-371	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. E-6) WELL #: 34 RRCID -> 015610 COMPL. DATE 01/15/1949 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 8634 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	3			N	-0-					-0-
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,659 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 (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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-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	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
*12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,141 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	279	N	107	-0-	-172	-0-	107	3			N	-0-					-0-
02	112	N	87	-0-	-25	-0-	87	3			N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	155	N	53	-0-	-102	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	217	N	117	-0-	-100	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,575 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	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	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-

DODSON, ROY WELL #: 3 RRCID -> 033333 COMPL. DATE 10/09/1949 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8825 - 8843

01	1023	N	503	-0-	-520	-0-	503	3			Y	-0-					162
02	980	N	617	-0-	-363	-0-	510	3	107	9	Y	97	181	1			78
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	800	3	266	9	Y	242	175	1			145
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	743	3	268	9	Y	244	181	1			208
05	682	N	337	-0-	-345	-0-	331	3	6	9	Y	5					213
06	1020	N	892	-0-	-128	-0-	595	3	297	9	Y	270	315	1			168
07	1054	N	950	-0-	-104	-0-	654	3	296	9	Y	269	359	1			78
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	736	3	415	9	Y	377	362	1			93
09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	658	3	361	9	Y	328	179	1			242
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	643	3	362	9	Y	329	364	1			207
11	840	N	826	-0-	-14	-0-	616	3	210	9	Y	191	178	1			220
12	868	N	849	-0-	-19	-0-	616	3	233	9	Y	212	357	1			75

TOTAL GAS PROD: 10,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,564

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	SWR	10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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	SWR	10	2122	-0-	2122	38157	3	1	2119	3	N	-0-					-0-
02	SWR	10	1139	-0-	1139	39296	1139	3			N	-0-					-0-
03	SWR	10	1575	-0-	1575	40871	1575	3			N	-0-					-0-
04	SWR	10	1185	-0-	1185	42056	1185	3			N	-0-					-0-
05	SWR	10	1136	-0-	1136	43192	1136	3			N	-0-					-0-
06	SWR	10	548	-0-	548	43740	548	3			N	-0-					-0-
07	SWR	10	403	-0-	403	44143	403	3			N	-0-					-0-
08	SWR	10	376	-0-	376	44519	376	3			N	-0-					-0-
09	SWR	10	1902	-0-	1902	46421	1902	3			N	-0-					-0-
10	SWR	10	1643	-0-	1643	48064	1643	3			N	-0-					-0-
11	SWR	10	2597	-0-	2597	50661	2597	3			N	-0-					-0-
12	SWR	10	2061	-0-	2061	52722	2061	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,687 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	434	N	109	-0-	-325	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	434	N	14	-0-	-420	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	5	-0-	-150	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,081 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					1
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	98	3	1	9	Y	1					2
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	142	3	2	9	Y	2	3	1			1
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					1
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					1
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					1
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					1
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					1
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					1
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					1
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	101	3	1	9	Y	1					2
*12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	156	3	2	9	Y	2					4

TOTAL GAS PROD: 1,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MAYFIELD COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 042222 COMPL. DATE 10/02/1946 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 8841 - 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	775	N	279	-0-	-496	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	550	-0-	-659	-0-	550	3			N	-0-					-0-
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
07	558	N	206	-0-	-352	-0-	206	3			N	-0-					-0-
08	806	N	183	-0-	-623	-0-	183	3			N	-0-					-0-
09	660	N	37	-0-	-623	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	217	N	64	-0-	-153	-0-	64	3			N	-0-					-0-
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
*12	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARNE, BEN WELL #: 5 RRCID -> 044443 COMPL. DATE 11/12/1947 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 8828 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-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	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	2	1	1950	3	Y	11					52
							12	9									
02	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1402	3	37	9	Y	34					86
03	2015	N	1651	-0-	-364	-0-	1571	3	80	9	Y	73	124	1			35
04	1890	N	1164	-0-	-726	-0-	1161	3	3	9	Y	3					38
05	1581	N	812	-0-	-769	-0-	809	3	3	9	Y	3					41
06	1590	N	237	-0-	-1353	-0-	234	3	3	9	Y	3					44
07	1209	N	231	-0-	-978	-0-	231	3			Y	-0-					44
08	806	N	67	-0-	-739	-0-	67	3			Y	-0-					44
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			Y	-0-					44
10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			Y	-0-					44
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	911	3	9	9	Y	8					52
*12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	930	3	21	9	Y	19					71

TOTAL GAS PROD: 11,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-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	341	X	152	-0-	-189	-0-	152	3			N	-0-					-0-
02	224	X	188	-0-	-36	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03	217	X	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
09	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	3			N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	240	N	176	-0-	-64	-0-	176	3			N	-0-					-0-
*12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,166 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	868	N	838	-0-	-30	-0-	1	1	837	3	N	-0-					-0-
02	784	N	776	-0-	-8	-0-	776	3			N	-0-					-0-
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
05	868	N	855	-0-	-13	-0-	855	3			N	-0-					-0-
06	870	N	760	-0-	-110	-0-	760	3			N	-0-					-0-
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
11	870	N	610	-0-	-260	-0-	610	3			N	-0-					-0-
*12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,491 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	180	1			58
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58	1			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-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. A-3) WELL #: 58 RRCID -> 113654 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8125 - 8336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3082	-0-	-700	-0-	5	1	3077	3	N	-0-			-0-
02	3612	X	2897	-0-	-715	-0-	2897	3			N	-0-			-0-
03	3999	X	2607	-0-	-1392	-0-	2607	3			N	-0-			-0-
04	3420	X	1500	-0-	-1920	-0-	1500	3			N	-0-			-0-
05	3503	X	1878	-0-	-1625	-0-	1878	3			N	-0-			-0-
06	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	3			N	-0-			-0-
07	3193	X	2766	-0-	-427	-0-	2766	3			N	-0-			-0-
08	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	3			N	-0-			-0-
09	3420	X	3212	-0-	-208	-0-	3212	3			N	-0-			-0-
10	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	3			N	-0-			-0-
11	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	3			N	-0-			-0-
*12	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MALONE, G. W. -2) WELL #: 59 RRCID -> 113965 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 8064

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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, 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	775	N	701	-0-	-74	-0-	1	1	700	3	N	-0-			-0-
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-			-0-
03	775	N	537	-0-	-238	-0-	537	3			N	-0-			-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-			-0-
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-			-0-
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-			-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-			-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-			-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-			-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-			-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-			-0-
*12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,786 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	1705	N	1207	-0-	-498	-0-	2	1	1205	3	N	-0-					-0-
02	1176	N	859	-0-	-317	-0-	859	3			N	-0-					-0-
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1207	-0-	-157	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1232	-0-	-88	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
10	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1136	-0-	-64	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1214	-0-	-57	-0-	1214	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,798 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-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-

WELLS, GRACE "A" WELL #: 2 RRCID -> 120539 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 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	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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	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 (HARVARD, J. M. -3) WELL #: 70 C RRCID -> 121982 COMPL. DATE 05/28/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7924 - 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	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	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	4	1	2416	3	N	-0-			-0-
02	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-			-0-
03	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-			-0-
04	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-			-0-
05	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	3			N	-0-			-0-
06	2400	X	1772	-0-	-628	-0-	1772	3			N	-0-			-0-
07	2480	X	1671	-0-	-809	-0-	1671	3			N	-0-			-0-
08	2480	N	2314	-0-	-166	-0-	2314	3			N	-0-			-0-
09	1770	N	1632	-0-	-138	-0-	1632	3			N	-0-			-0-
10	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-			-0-
11	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-			-0-
*12	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,653 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-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	4681	X	3925	-0-	-756	-0-	6	1	3919	3	N	-0-			-0-
02	4396	X	4104	-0-	-292	-0-	4104	3			N	-0-			-0-
03	4867	X	4113	-0-	-754	-0-	4113	3			N	-0-			-0-
04	4710	X	3878	-0-	-832	-0-	3878	3			N	-0-			-0-
05	4557	X	3481	-0-	-1076	-0-	3481	3			N	-0-			-0-
06	4410	X	3945	-0-	-465	-0-	3945	3			N	-0-			-0-
07	4557	X	3158	-0-	-1399	-0-	3158	3			N	-0-			-0-
08	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	3			N	-0-			-0-
09	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	3			N	-0-			-0-
10	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	3			N	-0-			-0-
11	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	3			N	-0-			-0-
*12	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,910 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 (HOWELL, W.Y. -3) WELL #: 117 RRCID -> 153462 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 7807 - 7845

01	2976	X	2838	-0-	-138	-0-	4	1	2834	3	N	-0-					-0-
02	2688	X	2608	-0-	-80	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
03	2697	X	2473	-0-	-224	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	2594	-0-	-166	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	2402	-0-	-481	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	2678	-0-	-112	-0-	2678	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	2102	-0-	-781	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
08	2666	X	2649	-0-	-17	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
09	2670	X	2652	-0-	-18	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
10	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2788	3			N	-0-					-0-
11	2550	N	1946	-0-	-604	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
12	2666	N	2550	-0-	-116	-0-	2550	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,280 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	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	2	1	1409	3	N	-0-					-0-
02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
04	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1273	-0-	-197	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1011	-0-	-539	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1442	-0-	-15	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
09	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
11	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1092	-0-	-148	-0-	1092	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,764 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	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	3	1	1791	3	N	-0-			-0-
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-			-0-
03	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			N	-0-			-0-
04	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-			-0-
05	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-			-0-
06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-			-0-
07	1550	N	1386	-0-	-164	-0-	1386	3			N	-0-			-0-
08	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-			-0-
09	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-			-0-
10	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-			-0-
11	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-			-0-
*12	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEDFORD, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 159417 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8924 - 9019

01	589	N	538	-0-	-51	-0-	538	3			N	-0-			-0-
02	588	N	574	-0-	-14	-0-	574	3			N	-0-			-0-
03	589	N	493	-0-	-96	-0-	493	3			N	-0-			-0-
04	510	N	293	-0-	-217	-0-	293	3			N	-0-			-0-
05	651	N	394	-0-	-257	-0-	394	3			N	-0-			-0-
06	480	N	364	-0-	-116	-0-	364	3			N	-0-			-0-
07	310	N	258	-0-	-52	-0-	258	3			N	-0-			-0-
08	403	N	333	-0-	-70	-0-	333	3			N	-0-			-0-
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-			-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-			-0-
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-			-0-
12	403	N	335	-0-	-68	-0-	335	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MAGERS, T. M. -6) WELL #: 108 RRCID -> 164205 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 8260

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

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

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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	730	-0-	730	42899	1	1	729	3	N	-0-			-0-
02	SWR 10	646	-0-	646	43545	646	3			N	-0-			-0-
03	SWR 10	763	-0-	763	44308	763	3			N	-0-			-0-
04	SWR 10	646	-0-	646	44954	646	3			N	-0-			-0-
05	SWR 10	598	-0-	598	45552	598	3			N	-0-			-0-
06	SWR 10	657	-0-	657	46209	657	3			N	-0-			-0-
07	SWR 10	573	-0-	573	46782	573	3			N	-0-			-0-
08	SWR 10	656	-0-	656	47438	656	3			N	-0-			-0-
09	SWR 10	677	-0-	677	48115	677	3			N	-0-			-0-
10	SWR 10	691	-0-	691	48806	691	3			N	-0-			-0-
11	SWR 10	677	-0-	677	49483	677	3			N	-0-			-0-
12	SWR 10	690	-0-	690	50173	690	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,004 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	3	1	1628	3	N	-0-			-0-
02	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-			-0-
03	2046	N	1739	-0-	-307	-0-	1739	3			N	-0-			-0-
04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-			-0-
05	2170	N	2028	-0-	-142	-0-	2028	3			N	-0-			-0-
06	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-			-0-
07	1953	N	1563	-0-	-390	-0-	1563	3			N	-0-			-0-
08	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-			-0-
09	2160	N	1038	-0-	-1122	-0-	1038	3			N	-0-			-0-
10	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			N	-0-			-0-
11	2100	N	2025	-0-	-75	-0-	2025	3			N	-0-			-0-
*12	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,664 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	773	N	773	-0-	-0-	-0-	1	1	772	3	N	-0-			-0-
02	644	N	621	-0-	-23	-0-	621	3			N	-0-			-0-
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-			-0-
04	750	N	565	-0-	-185	-0-	565	3			N	-0-			-0-
05	682	N	570	-0-	-112	-0-	570	3			N	-0-			-0-
06	600	N	467	-0-	-133	-0-	467	3			N	-0-			-0-
07	589	N	482	-0-	-107	-0-	482	3			N	-0-			-0-
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-			-0-
09	480	N	430	-0-	-50	-0-	430	3			N	-0-			-0-
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-			-0-
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-			-0-
*12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HAMILL, SALLIE -1) WELL #: 75 RRCID -> 174504 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 8720

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

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	620	N	487	-0-	-133	-0-	1	1	486	3	N	-0-			-0-
02	532	N	104	-0-	-428	-0-	104	3			N	-0-			-0-
03	496	N	206	-0-	-290	-0-	206	3			N	-0-			-0-
04	420	N	336	-0-	-84	-0-	336	3			N	-0-			-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-			-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-			-0-
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-			-0-
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-			-0-
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-			-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-			-0-
11	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	3			N	-0-			-0-
12	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (WOFFORD, G. M. -4) WELL #: 128 RRCID -> 174970 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 8257

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

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

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 (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-

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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	837	N	782	-0-	-55	-0-	1	1	781	3	N	-0-					-0-
02	728	N	682	-0-	-46	-0-	682	3			N	-0-					-0-
03	806	N	745	-0-	-61	-0-	745	3			N	-0-					-0-
04	750	N	721	-0-	-29	-0-	721	3			N	-0-					-0-
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
06	720	N	706	-0-	-14	-0-	706	3			N	-0-					-0-
07	744	N	612	-0-	-132	-0-	612	3			N	-0-					-0-
08	744	N	560	-0-	-184	-0-	560	3			N	-0-					-0-
09	720	N	528	-0-	-192	-0-	528	3			N	-0-					-0-
10	620	N	566	-0-	-54	-0-	566	3			N	-0-					-0-
11	540	N	483	-0-	-57	-0-	483	3			N	-0-					-0-
12	558	N	451	-0-	-107	-0-	451	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	527	N	262	-0-	-265	-0-	262	3			N	-0-					-0-
02	532	N	337	-0-	-195	-0-	337	3			N	-0-					-0-
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
06	540	N	368	-0-	-172	-0-	368	3			N	-0-					-0-
07	806	N	100	-0-	-706	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	775	N	486	-0-	-289	-0-	486	3			N	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
11	480	N	327	-0-	-153	-0-	327	3			N	-0-					-0-
*12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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. -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	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	4	1	2371	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	3137	-0-	337	337	3137	3			N	-0-					-0-
03	2713	N	2376	-0-	-337	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
04	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
05	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
06	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
07	682	X	631	-0-	-51	-0-	631	3			N	-0-					-0-
08	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	3			N	-0-					-0-
09	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
10	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	3			N	-0-					-0-
11	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	3			N	-0-					-0-
*12	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 162 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-

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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (ASHER, M, A, -4) WELL #: 196 RRCID -> 209830 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8432 - 8616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	861	-0-	-100	-0-	1	1	860	3	N	-0-			-0-
02	896	N	845	-0-	-51	-0-	845	3			N	-0-			-0-
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-			-0-
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-			-0-
05	930	N	866	-0-	-64	-0-	866	3			N	-0-			-0-
06	960	N	806	-0-	-154	-0-	806	3			N	-0-			-0-
07	930	N	588	-0-	-342	-0-	588	3			N	-0-			-0-
08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-			-0-
09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-			-0-
10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-			-0-
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-			-0-
12	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	1041	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (ASHER, M. A. -5) WELL #: 197 RRCID -> 209831 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8382 - 8612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-			-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
03	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-			-0-
04	90	N	17	-0-	-73	-0-	17	3			N	-0-			-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -6) WELL #: 200 RRCID -> 210226 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8266 - 8462

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	4	1	2345	3	N	-0-			-0-
02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-			-0-
03	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3			N	-0-			-0-
04	2280	N	2203	-0-	-77	-0-	2203	3			N	-0-			-0-
05	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			N	-0-			-0-
06	2580	N	2537	-0-	-43	-0-	2537	3			N	-0-			-0-
07	2263	N	1787	-0-	-476	-0-	1787	3			N	-0-			-0-
08	2511	N	2379	-0-	-132	-0-	2379	3			N	-0-			-0-
09	2550	N	2229	-0-	-321	-0-	2229	3			N	-0-			-0-
10	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			N	-0-			-0-
11	2310	N	2064	-0-	-246	-0-	2064	3			N	-0-			-0-
*12	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 (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-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 (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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (HARVARD, J. M. #4) WELL #: 147 RRCID -> 274112 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 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
07	0		-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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

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

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	3503	X	3484	-0-	-19	-0-	200	1	3264	3	N	18	2	8			160
							20	9									
02	3164	X	2885	-0-	-279	-0-	180	1	2687	3	N	16	2	8			174
							18	9									
03	3503	X	2945	-0-	-558	-0-	200	1	2725	3	N	18	2	8			190
							20	9									
04	3360	X	3152	-0-	-208	-0-	193	1	2933	3	N	24					214
							26	9									
05	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	200	1	3325	3	N	19	190	1			43
							21	9									
06	3360	X	3153	-0-	-207	-0-	193	1	2949	3	N	10					53
							11	9									
07	3255	X	2290	-0-	-965	-0-	129	1	2144	3	N	15					68
							17	9									
08	3534	X	3511	-0-	-23	-0-	6	1	3483	3	N	20	1	8			87
							22	9									
09	3420	X	3114	-0-	-306	-0-	6	1	3096	3	N	11	3	8			95
							12	9									
10	3534	X	3141	-0-	-393	-0-	6	1	3101	3	N	31	1	8			125
							34	9									
11	3390	X	2963	-0-	-427	-0-	6	1	2944	3	N	12					137
							13	9									
12	3503	X	2679	-0-	-824	-0-	6	1	2654	3	N	17	2	8			152
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 36,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

XTO ENERGY INC. 945936
OGU (HOWELL, W. Y. -1) WELL #: 80 RRCID -> 015623 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7947 - 9994

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7877	-0-	-369	-0-	12	1	7865	3	N	-0-					-0-
02	7448	X	6242	-0-	-1206	-0-	6242	3			N	-0-					-0-
03	8246	X	7389	-0-	-857	-0-	7389	3			N	-0-					-0-
04	8040	X	6569	-0-	-1471	-0-	6569	3			N	-0-					-0-
05	8215	X	6368	-0-	-1847	-0-	6368	3			N	-0-					-0-
06	7620	X	4891	-0-	-2729	-0-	4891	3			N	-0-					-0-
07	7378	X	5002	-0-	-2376	-0-	5002	3			N	-0-					-0-
08	7378	X	5830	-0-	-1548	-0-	5830	3			N	-0-					-0-
09	6570	X	4084	-0-	-2486	-0-	4084	3			N	-0-					-0-
10	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6486	3			N	-0-					-0-
11	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	6401	3			N	-0-					-0-
*12	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,574 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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	2	1	1210	3	N	-0-					-0-
02	784	N	779	-0-	-5	-0-	779	3			N	-0-					-0-
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
05	868	N	837	-0-	-31	-0-	837	3			N	-0-					-0-
06	870	N	740	-0-	-130	-0-	740	3			N	-0-					-0-
07	899	N	713	-0-	-186	-0-	713	3			N	-0-					-0-
08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
09	750	N	618	-0-	-132	-0-	618	3			N	-0-					-0-
10	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	3			N	-0-					-0-
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
*12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,034 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	2542	N	2254	-0-	-288	-0-	4	1	2250	3	N	-0-			-0-
02	2016	N	2013	-0-	-3	-0-	2013	3			N	-0-			-0-
03	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-			-0-
04	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			N	-0-			-0-
05	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			N	-0-			-0-
06	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			N	-0-			-0-
07	2232	N	2197	-0-	-35	-0-	2197	3			N	-0-			-0-
08	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-			-0-
09	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-			-0-
10	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3			N	-0-			-0-
11	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			N	-0-			-0-
*12	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,232 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	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	4	1	2616	3	N	-0-			-0-
02	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			N	-0-			-0-
03	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3			N	-0-			-0-
04	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	3			N	-0-			-0-
05	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2866	3			N	-0-			-0-
06	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			N	-0-			-0-
07	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-			-0-
08	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3			N	-0-			-0-
09	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3			N	-0-			-0-
10	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			N	-0-			-0-
11	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			N	-0-			-0-
*12	3100	N	3368	-0-	268	268	3368	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,067 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	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	2	1	1517	3	N	-0-			-0-
02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-			-0-
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-			-0-
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-			-0-
05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-			-0-
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-			-0-
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-			-0-
08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-			-0-
09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-			-0-
10	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-			-0-
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-			-0-
12	713	N	705	-0-	-8	-0-	705	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,697 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	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	3	1	1599	3	N	-0-			-0-
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-			-0-
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-			-0-
04	1470	N	1445	-0-	-25	-0-	1445	3			N	-0-			-0-
05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-			-0-
06	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-			-0-
07	1488	N	1110	-0-	-378	-0-	1110	3			N	-0-			-0-
08	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-			-0-
09	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-			-0-
10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-			-0-
11	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-			-0-
*12	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,310 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	1054	N	760	-0-	-294	-0-	1	1	759	3	N	-0-			-0-
02	840	N	182	-0-	-658	-0-	182	3			N	-0-			-0-
03	992	N	284	-0-	-708	-0-	284	3			N	-0-			-0-
04	750	N	699	-0-	-51	-0-	699	3			N	-0-			-0-
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-			-0-
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-			-0-
07	713	N	652	-0-	-61	-0-	652	3			N	-0-			-0-
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-			-0-
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-			-0-
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-			-0-
11	840	N	781	-0-	-59	-0-	781	3			N	-0-			-0-
*12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,873 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	2139	N	1257	-0-	-882	-0-	2	1	1255	3	N	-0-			-0-
02	2156	N	1349	-0-	-807	-0-	1349	3			N	-0-			-0-
03	1922	N	1911	-0-	-11	-0-	1911	3			N	-0-			-0-
04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-			-0-
05	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-			-0-
06	1860	N	1427	-0-	-433	-0-	1427	3			N	-0-			-0-
07	1798	N	1603	-0-	-195	-0-	1603	3			N	-0-			-0-
08	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-			-0-
09	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-			-0-
10	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-			-0-
11	2100	N	1991	-0-	-109	-0-	1991	3			N	-0-			-0-
12	2108	N	1834	-0-	-274	-0-	1834	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,870 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-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 (TULLOS, J.W. B-2) WELL #: 37 RRCID -> 031401 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 11722 PERF. 9994 - 9996

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 (SAYLORS, M. B-2) WELL #: 29 L RRCID -> 031403 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8306 - 9675

01	1860	N	1776	-0-	-84	-0-	3	1	1773	3	N	-0-					-0-
02	1680	N	126	-0-	-1554	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1821	-0-	-39	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
04	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1087	-0-	-323	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1370	-0-	-87	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
08	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
09	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
10	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
11	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
*12	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,907 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	682	X	214	-0-	-468	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	280	X	82	-0-	-198	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
09	420	N	367	-0-	-53	-0-	367	3			N	-0-					-0-
10	775	N	338	-0-	-437	-0-	338	3			N	-0-					-0-
11	750	N	200	-0-	-550	-0-	200	3			N	-0-					-0-
12	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,594 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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2969	-0-	-472	-0-	5	1	2964	3	N	-0-					-0-
02	2884	X	2075	-0-	-809	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
03	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	3			N	-0-					-0-
04	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	3			N	-0-					-0-
05	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	3			N	-0-					-0-
06	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	3			N	-0-					-0-
07	3937	X	3725	-0-	-212	-0-	3725	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	3163	-0-	-774	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	3474	-0-	-336	-0-	3474	3			N	-0-					-0-
10	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	3			N	-0-					-0-
11	3330	X	3194	-0-	-136	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
*12	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (INGRAM, M.W. -1) WELL #: 43 RRCID -> 033875 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 10080

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3679	-0-	-258	-0-	6	1	3673	3	N	-0-					-0-
02	3556	X	3487	-0-	-69	-0-	3487	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	3801	-0-	-136	-0-	3801	3			N	-0-					-0-
04	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	3350	-0-	-246	-0-	3350	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	3446	-0-	-34	-0-	3446	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	3301	-0-	-295	-0-	3301	3			N	-0-					-0-
08	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	3			N	-0-					-0-
09	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	3			N	-0-					-0-
10	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	3			N	-0-					-0-
11	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	3			N	-0-					-0-
*12	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,123 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	3100	N	3394	-0-	294	294	5	1	3389	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	2544	-0-	-256	38	2544	3			N	-0-			-0-
03	1991	N	1953	-0-	-38	-0-	1953	3			N	-0-			-0-
04	3150	X	1600	-0-	-1550	-0-	1600	3			N	-0-			-0-
05	3255	X	1511	-0-	-1744	-0-	1511	3			N	-0-			-0-
06	3150	X	1882	-0-	-1268	-0-	1882	3			N	-0-			-0-
07	2821	X	1863	-0-	-958	-0-	1863	3			N	-0-			-0-
08	1953	X	1823	-0-	-130	-0-	1823	3			N	-0-			-0-
09	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-			-0-
10	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-			-0-
11	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-			-0-
*12	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MAGERS, THEO -1) WELL #: 82 RRCID -> 035171 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

01	682	N	562	-0-	-120	-0-	1	1	561	3	N	-0-			-0-
02	644	N	454	-0-	-190	-0-	454	3			N	-0-			-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-			-0-
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-			-0-
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-			-0-
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-			-0-
07	713	N	610	-0-	-103	-0-	610	3			N	-0-			-0-
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-			-0-
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-			-0-
10	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	3			N	-0-			-0-
11	660	N	545	-0-	-115	-0-	545	3			N	-0-			-0-
12	682	N	618	-0-	-64	-0-	618	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MALONE, G.W. -1) WELL #: 83 RRCID -> 035172 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 10280

01	3379	X	3203	-0-	-176	-0-	5	1	3198	3	N	-0-			-0-
02	2436	X	1878	-0-	-558	-0-	1878	3			N	-0-			-0-
03	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			N	-0-			-0-
04	3090	X	2574	-0-	-516	-0-	2574	3			N	-0-			-0-
05	3193	X	2504	-0-	-689	-0-	2504	3			N	-0-			-0-
06	3090	X	2670	-0-	-420	-0-	2670	3			N	-0-			-0-
07	2666	X	2182	-0-	-484	-0-	2182	3			N	-0-			-0-
08	2666	X	2644	-0-	-22	-0-	2644	3			N	-0-			-0-
09	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	3			N	-0-			-0-
10	2170	N	1954	-0-	-216	-0-	1954	3			N	-0-			-0-
11	2130	N	1998	-0-	-132	-0-	1998	3			N	-0-			-0-
*12	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,648 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	2077	X	2019	-0-	-58	-0-	3	1	2016	3	N	-0-			-0-
02	2184	X	1844	-0-	-340	-0-	1844	3			N	-0-			-0-
03	2418	X	1916	-0-	-502	-0-	1916	3			N	-0-			-0-
04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-			-0-
05	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-			-0-
06	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-			-0-
07	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-			-0-
08	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3			N	-0-			-0-
09	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-			-0-
10	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-			-0-
11	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-			-0-
*12	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,736 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	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	3			N	-0-			-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-			-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-			-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-			-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-			-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-			-0-
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-			-0-
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-			-0-
*12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,578 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	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	4	1	2647	3	N	-0-			-0-
02	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-			-0-
03	2852	X	2618	-0-	-234	-0-	2618	3			N	-0-			-0-
04	2760	X	2551	-0-	-209	-0-	2551	3			N	-0-			-0-
05	2852	X	2448	-0-	-404	-0-	2448	3			N	-0-			-0-
06	2580	X	2291	-0-	-289	-0-	2291	3			N	-0-			-0-
07	2666	X	1360	-0-	-1306	-0-	1360	3			N	-0-			-0-
08	2635	X	2618	-0-	-17	-0-	2618	3			N	-0-			-0-
09	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	3			N	-0-			-0-
10	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3			N	-0-			-0-
11	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-			-0-
*12	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,183 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	2294	X	1792	-0-	-502	-0-	3	1	1789	3	N	-0-			-0-
02	2072	X	1988	-0-	-84	-0-	1988	3			N	-0-			-0-
03	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			N	-0-			-0-
04	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-			-0-
05	2201	X	2198	-0-	-3	-0-	2198	3			N	-0-			-0-
06	2580	X	1853	-0-	-727	-0-	1853	3			N	-0-			-0-
07	2666	X	1355	-0-	-1311	-0-	1355	3			N	-0-			-0-
08	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			N	-0-			-0-
09	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	3			N	-0-			-0-
10	3100	N	3974	-0-	874	874	3974	3			N	-0-			-0-
11	3000	N	3515	-0-	515	1389	3515	3			N	-0-			-0-
*12	4944	X	3555	-0-	-1389	-0-	3555	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,869 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 (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	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-

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	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	3	1	2097	3	N	-0-			-0-
02	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-			-0-
03	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-			-0-
04	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			N	-0-			-0-
05	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3			N	-0-			-0-
06	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	3			N	-0-			-0-
07	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	2937	3			N	-0-			-0-
08	3100	N	4193	-0-	1093	1093	4193	3			N	-0-			-0-
09	3000	N	3804	-0-	804	1897	3804	3			N	-0-			-0-
10	3100	N	4625	-0-	1525	3422	4625	3			N	-0-			-0-
11	7322	X	3900	-0-	-3422	-0-	3900	3			N	-0-			-0-
*12	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, JANE -1) WELL #: 89 RRCID -> 088495 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9594 - 9892

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 (TULLOS, J. W. A-2) WELL #: 53 RRCID -> 088613 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 9629

01	3100	N	3781	-0-	681	694	6	1	3775	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	3523	-0-	723	1417	3523	3			N	-0-			-0-
03	3100	N	3696	-0-	596	2013	3696	3			N	-0-			-0-
04	5507	X	3494	-0-	-2013	-0-	3494	3			N	-0-			-0-
05	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	3			N	-0-			-0-
06	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	3			N	-0-			-0-
07	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	3			N	-0-			-0-
08	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	3			N	-0-			-0-
09	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	3			N	-0-			-0-
10	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	3			N	-0-			-0-
11	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	3			N	-0-			-0-
*12	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,524 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	1581	N	1378	-0-	-203	-0-	2	1	1376	3	N	-0-			-0-
02	1428	N	1102	-0-	-326	-0-	1102	3			N	-0-			-0-
03	1209	N	854	-0-	-355	-0-	854	3			N	-0-			-0-
04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-			-0-
05	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-			-0-
06	840	N	798	-0-	-42	-0-	798	3			N	-0-			-0-
07	1581	N	618	-0-	-963	-0-	618	3			N	-0-			-0-
08	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-			-0-
09	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-			-0-
10	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-			-0-
11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-			-0-
*12	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (PEACOCK, C. A. -2) WELL #: 90 RRCID -> 097463 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8978 - 9236

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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		140	-0-	140	140	140	3			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		173	-0-	173	313	173	3			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		226	-0-	226	539	226	3			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		197	-0-	197	736	197	3			N	-0-			-0-
08	736	X	-0-	-0-	-736	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

OGU (MAGERS, T. M. -2) WELL #: 48 RRCID -> 098267 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10097 - 10098

01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-			-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-			-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-			-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-			-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-			-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-			-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-			-0-
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-			-0-
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-			-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-			-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-			-0-
*12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,622 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-			-0-
04	1705		1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,978 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	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	8	1	5046	3	N	-0-			-0-
02	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	3			N	-0-			-0-
03	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	3			N	-0-			-0-
04	5280	X	3221	-0-	-2059	-0-	3221	3			N	-0-			-0-
05	5425	X	2995	-0-	-2430	-0-	2995	3			N	-0-			-0-
06	4890	X	3569	-0-	-1321	-0-	3569	3			N	-0-			-0-
07	4991	X	2958	-0-	-2033	-0-	2958	3			N	-0-			-0-
08	4712	X	3590	-0-	-1122	-0-	3590	3			N	-0-			-0-
09	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	3			N	-0-			-0-
10	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	3			N	-0-			-0-
11	3570	X	3027	-0-	-543	-0-	3027	3			N	-0-			-0-
12	3689	X	3088	-0-	-601	-0-	3088	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,491 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	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	6	1	3603	3	N	-0-			-0-
02	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	3			N	-0-			-0-
03	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3			N	-0-			-0-
04	2760	X	2453	-0-	-307	-0-	2453	3			N	-0-			-0-
05	2852	X	2765	-0-	-87	-0-	2765	3			N	-0-			-0-
06	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	3			N	-0-			-0-
07	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	3			N	-0-			-0-
08	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	3			N	-0-			-0-
09	2760	X	1519	-0-	-1241	-0-	1519	3			N	-0-			-0-
10	2294	X	1697	-0-	-597	-0-	1697	3			N	-0-			-0-
11	2220	X	1606	-0-	-614	-0-	1606	3			N	-0-			-0-
12	2294	X	1852	-0-	-442	-0-	1852	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,697 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	4764	X	3419	-0-	-1345	-0-	5	1	3414	3	N	-0-			-0-
02	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3			N	-0-			-0-
03	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	3			N	-0-			-0-
04	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	3			N	-0-			-0-
05	3069	X	2740	-0-	-329	-0-	2740	3			N	-0-			-0-
06	2970	X	2883	-0-	-87	-0-	2883	3			N	-0-			-0-
07	3069	X	2997	-0-	-72	-0-	2997	3			N	-0-			-0-
08	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	3			N	-0-			-0-
09	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	3			N	-0-			-0-
10	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	3			N	-0-			-0-
11	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	3			N	-0-			-0-
*12	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,806 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	443	N	443	-0-	-0-	-0-	1	1	442	3	N	-0-			-0-
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-			-0-
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-			-0-
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-			-0-
05	248	N	150	-0-	-98	-0-	150	3			N	-0-			-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-			-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-			-0-
08	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-			-0-
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-			-0-
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-			-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-			-0-
*12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,281 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	2294	N	2069	-0-	-225	-0-	3	1	2066	3	N	-0-			-0-
02	2072	N	1663	-0-	-409	-0-	1663	3			N	-0-			-0-
03	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-			-0-
04	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-			-0-
05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-			-0-
06	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			N	-0-			-0-
07	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-			-0-
08	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-			-0-
09	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-			-0-
10	T. A.		1833	-0-	1833	1833	1833	3			N	-0-			-0-
11	T. A.		1639	-0-	1639	3472	1639	3			N	-0-			-0-
12	T. A.		1733	-0-	1733	5205	1733	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,809 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3349	-0-	249	770	5	1	3344	3	N	-0-					-0-
02	3938	X	3168	-0-	-770	-0-	3168	3			N	-0-					-0-
03	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	2914	-0-	-206	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	2843	-0-	-381	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
06	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	3174	-0-	-50	-0-	3174	3			N	-0-					-0-
08	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	3			N	-0-					-0-
09	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	3			N	-0-					-0-
10	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	3			N	-0-					-0-
11	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	3			N	-0-					-0-
*12	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,496 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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, S. J. -1) WELL #: 61 RRCID -> 113962 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 9723

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	994	X	994	-0-	-0-	-0-	2	1	992	3	N	-0-					-0-
02	975	X	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
03	984	X	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
04	960	N	918	-0-	-42	-0-	918	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	892	-0-	-193	-0-	892	3			N	-0-					-0-
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
07	961	N	845	-0-	-116	-0-	845	3			N	-0-					-0-
08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	972	-0-	-48	-0-	972	3			N	-0-					-0-
10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
11	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
*12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,468 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	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	4	1	2267	3	N	-0-			-0-
02	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-			-0-
03	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-			-0-
04	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-			-0-
05	2356	N	2344	-0-	-12	-0-	2344	3			N	-0-			-0-
06	1980	N	1861	-0-	-119	-0-	1861	3			N	-0-			-0-
07	2480	N	1155	-0-	-1325	-0-	1155	3			N	-0-			-0-
08	2356	N	1603	-0-	-753	-0-	1603	3			N	-0-			-0-
09	1860	N	1570	-0-	-290	-0-	1570	3			N	-0-			-0-
10	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-			-0-
11	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-			-0-
*12	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,749 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	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	5	1	2943	3	N	-0-			-0-
02	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			N	-0-			-0-
03	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			N	-0-			-0-
04	2850	X	2469	-0-	-381	-0-	2469	3			N	-0-			-0-
05	2945	X	1169	-0-	-1776	-0-	1169	3			N	-0-			-0-
06	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	3			N	-0-			-0-
07	3100	N	3314	-0-	214	214	3314	3			N	-0-			-0-
08	2947	N	2733	-0-	-214	-0-	2733	3			N	-0-			-0-
09	3000	X	1434	-0-	-1566	-0-	1434	3			N	-0-			-0-
10	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	3			N	-0-			-0-
11	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	3			N	-0-			-0-
*12	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,774 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	707	N	707	-0-	-0-	-0-	1	1	706	3	N	-0-			-0-
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-			-0-
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-			-0-
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-			-0-
05	992	N	920	-0-	-72	-0-	920	3			N	-0-			-0-
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-			-0-
07	744	N	684	-0-	-60	-0-	684	3			N	-0-			-0-
08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-			-0-
09	1080	N	994	-0-	-86	-0-	994	3			N	-0-			-0-
10	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-			-0-
11	1260	N	794	-0-	-466	-0-	794	3			N	-0-			-0-
*12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,638 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	2139	N	1323	-0-	-816	-0-	2	1	1321	3	N	-0-			-0-
02	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3			N	-0-			-0-
03	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	3			N	-0-			-0-
04	3000	N	3124	-0-	124	124	3124	3			N	-0-			-0-
05	3100	N	3327	-0-	227	351	3327	3			N	-0-			-0-
06	3000	N	2815	-0-	-185	166	2815	3			N	-0-			-0-
07	2920	X	2754	-0-	-166	-0-	2754	3			N	-0-			-0-
08	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	3			N	-0-			-0-
09	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	3			N	-0-			-0-
10	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3			N	-0-			-0-
11	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3			N	-0-			-0-
*12	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,871 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	651	N	633	-0-	-18	-0-	1	1	632	3	N	-0-			-0-
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-			-0-
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-			-0-
04	600	N	547	-0-	-53	-0-	547	3			N	-0-			-0-
05	682	N	566	-0-	-116	-0-	566	3			N	-0-			-0-
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-			-0-
07	558	N	507	-0-	-51	-0-	507	3			N	-0-			-0-
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-			-0-
09	630	N	597	-0-	-33	-0-	597	3			N	-0-			-0-
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-			-0-
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-			-0-
12	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,434 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	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	2	1	1242	3	N	-0-			-0-
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-			-0-
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-			-0-
04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-			-0-
05	1240	N	1128	-0-	-112	-0-	1128	3			N	-0-			-0-
06	1170	N	457	-0-	-713	-0-	457	3			N	-0-			-0-
07	1395	N	139	-0-	-1256	-0-	139	3			N	-0-			-0-
08	1116	N	890	-0-	-226	-0-	890	3			N	-0-			-0-
09	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-			-0-
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-			-0-
11	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-			-0-
*12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,526 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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 (LEWIS, J. H. A-3) WELL #: 97 RRCID -> 116220 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9041 - 10144

01	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	4	1	2317	3	N	-0-			-0-
02	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-			-0-
03	2294	N	1979	-0-	-315	-0-	1979	3			N	-0-			-0-
04	2250	N	1968	-0-	-282	-0-	1968	3			N	-0-			-0-
05	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-			-0-
06	1920	N	1800	-0-	-120	-0-	1800	3			N	-0-			-0-
07	2046	N	1829	-0-	-217	-0-	1829	3			N	-0-			-0-
08	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			N	-0-			-0-
09	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-			-0-
10	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-			-0-
11	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			N	-0-			-0-
*12	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MAGERS, T. M. -3) WELL #: 98 RRCID -> 116221 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 10250

01	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	5	1	3361	3	N	-0-			-0-
02	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	3			N	-0-			-0-
03	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	3			N	-0-			-0-
04	3870	X	3419	-0-	-451	-0-	3419	3			N	-0-			-0-
05	3782	X	3403	-0-	-379	-0-	3403	3			N	-0-			-0-
06	3660	X	3045	-0-	-615	-0-	3045	3			N	-0-			-0-
07	3782	X	2657	-0-	-1125	-0-	2657	3			N	-0-			-0-
08	3534	X	2960	-0-	-574	-0-	2960	3			N	-0-			-0-
09	3420	X	1893	-0-	-1527	-0-	1893	3			N	-0-			-0-
10	2945	X	2883	-0-	-62	-0-	2883	3			N	-0-			-0-
11	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	3			N	-0-			-0-
*12	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,064 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	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	10	1	5941	3	N	-0-			-0-
02	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	3			N	-0-			-0-
03	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5673	3			N	-0-			-0-
04	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5618	3			N	-0-			-0-
05	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	5163	3			N	-0-			-0-
06	3660	X	2396	-0-	-1264	-0-	2396	3			N	-0-			-0-
07	3782	X	2252	-0-	-1530	-0-	2252	3			N	-0-			-0-
08	3782	X	2567	-0-	-1215	-0-	2567	3			N	-0-			-0-
09	3660	X	2385	-0-	-1275	-0-	2385	3			N	-0-			-0-
10	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			N	-0-			-0-
11	2220	X	1776	-0-	-444	-0-	1776	3			N	-0-			-0-
*12	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,254 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	3379	X	2136	-0-	-1243	-0-	3	1	2133	3	N	-0-			-0-
02	3052	X	1604	-0-	-1448	-0-	1604	3			N	-0-			-0-
03	3379	X	1343	-0-	-2036	-0-	1343	3			N	-0-			-0-
04	3180	X	1037	-0-	-2143	-0-	1037	3			N	-0-			-0-
05	3224	X	1204	-0-	-2020	-0-	1204	3			N	-0-			-0-
06	2070	X	983	-0-	-1087	-0-	983	3			N	-0-			-0-
07	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-			-0-
08	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	3			N	-0-			-0-
09	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	3			N	-0-			-0-
10	3100	N	3185	-0-	85	85	3185	3			N	-0-			-0-
11	3472	X	3387	-0-	-85	-0-	3387	3			N	-0-			-0-
*12	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,183 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	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	4	1	2703	3	N	-0-			-0-
02	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			N	-0-			-0-
03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-			-0-
04	2610	N	2320	-0-	-290	-0-	2320	3			N	-0-			-0-
05	2697	N	1946	-0-	-751	-0-	1946	3			N	-0-			-0-
06	1800	N	1619	-0-	-181	-0-	1619	3			N	-0-			-0-
07	2387	N	2118	-0-	-269	-0-	2118	3			N	-0-			-0-
08	1953	N	990	-0-	-963	-0-	990	3			N	-0-			-0-
09	1620	N	1358	-0-	-262	-0-	1358	3			N	-0-			-0-
10	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-			-0-
11	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			N	-0-			-0-
*12	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	2936	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,780 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	465	-0-	465	465	465	3			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	112	-0-	112	577	112	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	178	-0-	178	755	178	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	163	-0-	163	918	163	3			N	-0-					-0-
06	1170	X	252	-0-	-918	-0-	252	3			N	-0-					-0-
07	184	X	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
08	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	3			N	-0-					-0-
09	240	N	123	-0-	-117	-0-	123	3			N	-0-					-0-
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MULLENAX WELL #: 1 RRCID -> 118440 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9547 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	217	-0-	-62	-0-	216	2	1	9	N	1					63
02	476	N	439	-0-	-37	-0-	437	2	2	9	N	2					65
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	464	2	3	9	N	3					68
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	432	2	2	9	N	2					70
05	496	N	317	-0-	-179	-0-	315	2	2	9	N	2					72
06	450	N	233	-0-	-217	-0-	230	2	3	9	N	3					75
07	434	N	193	-0-	-241	-0-	190	2	3	9	N	3					78
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	362	2	4	9	N	4					82
09	240	N	168	-0-	-72	-0-	168	2			N	-0-					82
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					82
11	360	N	300	-0-	-60	-0-	300	2			N	-0-					82
*12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 3,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1612	N	1466	-0-	-146	-0-	16	1	1450	3	N	-0-			-0-
02	1568	N	1286	-0-	-282	-0-	1286	3			N	-0-			-0-
03	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-			-0-
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-			-0-
05	1426	N	1192	-0-	-234	-0-	1192	3			N	-0-			-0-
06	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-			-0-
07	1457	N	701	-0-	-756	-0-	701	3			N	-0-			-0-
08	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-			-0-
09	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-			-0-
10	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-			-0-
11	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-			-0-
*12	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (KILLINGSWORTH -3) WELL #: 105 RRCID -> 118807 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9217 - 9711

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 (TULLOS, J. W. B-4) WELL #: 64 RRCID -> 119016 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 9771

01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	1	1	603	3	N	-0-			-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-			-0-
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-			-0-
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-			-0-
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-			-0-
06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-			-0-
07	1085	N	693	-0-	-392	-0-	693	3			N	-0-			-0-
08	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-			-0-
09	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-			-0-
10	682	N	499	-0-	-183	-0-	499	3			N	-0-			-0-
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-			-0-
*12	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	4	1	2397	3	N	-0-					-0-
02	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
03	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
04	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
05	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
07	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
08	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		1610	-0-	1610	1610	1610	3			N	-0-					-0-
11	T. A.		1329	-0-	1329	2939	1329	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		1320	-0-	1320	4259	1320	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,733 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

01	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	3	1	2173	3	N	-0-					-0-
02	1764	N	1642	-0-	-122	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
03	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1536	-0-	-414	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1777	-0-	-52	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1647	-0-	-303	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1421	-0-	-160	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1590	-0-	-177	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
09	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
10	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
*12	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (LEWIS, EUNICE -2) WELL #: 65 T RRCID -> 119835 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 9681

01	2387	X	1573	-0-	-814	-0-	2	1	1571	3	N	-0-					-0-
02	2156	X	1485	-0-	-671	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
03	2387	X	1411	-0-	-976	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	810	-0-	-720	-0-	810	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1527	-0-	-116	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	899	-0-	-620	-0-	899	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1300	-0-	-140	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
*12	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	2	1	1332	3	N	-0-			-0-
02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-			-0-
03	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-			-0-
04	180	N	75	-0-	-105	-0-	75	3			N	-0-			-0-
05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-			-0-
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-			-0-
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-			-0-
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-			-0-
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-			-0-
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-			-0-
11	570	N	429	-0-	-141	-0-	429	3			N	-0-			-0-
*12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,028 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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-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 (HATTON, E. S. -2) WELL #: 67 RRCID -> 120133 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 9594

01	1209	N	859	-0-	-350	-0-	1	1	858	3	N	-0-			-0-
02	1092	N	1091	-0-	-1	-0-	1091	3			N	-0-			-0-
03	1209	N	786	-0-	-423	-0-	786	3			N	-0-			-0-
04	840	N	718	-0-	-122	-0-	718	3			N	-0-			-0-
05	1209	N	768	-0-	-441	-0-	768	3			N	-0-			-0-
06	750	N	663	-0-	-87	-0-	663	3			N	-0-			-0-
07	744	N	540	-0-	-204	-0-	540	3			N	-0-			-0-
08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-			-0-
09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-			-0-
10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-			-0-
11	720	N	659	-0-	-61	-0-	659	3			N	-0-			-0-
*12	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	899	N	686	-0-	-213	-0-	1	1	685	3	N	-0-			-0-
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-			-0-
03	899	N	829	-0-	-70	-0-	829	3			N	-0-			-0-
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-			-0-
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-			-0-
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-			-0-
07	837	N	800	-0-	-37	-0-	800	3			N	-0-			-0-
08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-			-0-
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-			-0-
10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-			-0-
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-			-0-
*12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,170 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	654	N	654	-0-	-0-	-0-	1	1	653	3	N	-0-			-0-
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-			-0-
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-			-0-
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-			-0-
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-			-0-
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-			-0-
07	558	N	474	-0-	-84	-0-	474	3			N	-0-			-0-
08	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	3			N	-0-			-0-
09	540	N	511	-0-	-29	-0-	511	3			N	-0-			-0-
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-			-0-
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-			-0-
*12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	8	1	5182	3	N	-0-			-0-
02	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	3			N	-0-			-0-
03	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	3			N	-0-			-0-
04	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	3			N	-0-			-0-
05	5084	X	5083	-0-	-1	-0-	5083	3			N	-0-			-0-
06	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5116	3			N	-0-			-0-
07	5084	X	4809	-0-	-275	-0-	4809	3			N	-0-			-0-
08	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5455	3			N	-0-			-0-
09	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	3			N	-0-			-0-
10	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	5680	3			N	-0-			-0-
11	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	3			N	-0-			-0-
*12	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	5968	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3038	X	1313	-0-	-1725	-0-	2	1	1311	3	N	-0-			-0-
02	2744	X	1196	-0-	-1548	-0-	1196	3			N	-0-			-0-
03	3224	X	1245	-0-	-1979	-0-	1245	3			N	-0-			-0-
04	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-			-0-
05	1240	X	1136	-0-	-104	-0-	1136	3			N	-0-			-0-
06	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	3			N	-0-			-0-
07	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	3			N	-0-			-0-
08	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	5626	3			N	-0-			-0-
09	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	3			N	-0-			-0-
10	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5100	3			N	-0-			-0-
11	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	5573	3			N	-0-			-0-
*12	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	6417	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,167 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	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	4	1	2436	3	N	-0-			-0-
02	2100	N	1643	-0-	-457	-0-	1643	3			N	-0-			-0-
03	2387	N	1533	-0-	-854	-0-	1533	3			N	-0-			-0-
04	2370	N	1244	-0-	-1126	-0-	1244	3			N	-0-			-0-
05	1829	N	1058	-0-	-771	-0-	1058	3			N	-0-			-0-
06	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-			-0-
07	1271	N	928	-0-	-343	-0-	928	3			N	-0-			-0-
08	1054	N	733	-0-	-321	-0-	733	3			N	-0-			-0-
09	1620	N	1122	-0-	-498	-0-	1122	3			N	-0-			-0-
10	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-			-0-
11	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-			-0-
*12	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5735	X	5352	-0-	-383	-0-	8	1	5344	3	N	-0-			-0-
02	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	3			N	-0-			-0-
03	5735	X	4855	-0-	-880	-0-	4855	3			N	-0-			-0-
04	5670	X	5467	-0-	-203	-0-	5467	3			N	-0-			-0-
05	5766	X	5238	-0-	-528	-0-	5238	3			N	-0-			-0-
06	5580	X	5302	-0-	-278	-0-	5302	3			N	-0-			-0-
07	5766	X	4583	-0-	-1183	-0-	4583	3			N	-0-			-0-
08	5642	X	5451	-0-	-191	-0-	5451	3			N	-0-			-0-
09	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	3			N	-0-			-0-
10	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	3			N	-0-			-0-
11	4230	X	3286	-0-	-944	-0-	3286	3			N	-0-			-0-
12	4371	X	3974	-0-	-397	-0-	3974	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	8	1	4770	3	N	-0-			-0-
02	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	3			N	-0-			-0-
03	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	3			N	-0-			-0-
04	3870	X	3845	-0-	-25	-0-	3845	3			N	-0-			-0-
05	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	3			N	-0-			-0-
06	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	3			N	-0-			-0-
07	3999	X	3391	-0-	-608	-0-	3391	3			N	-0-			-0-
08	3999	X	3858	-0-	-141	-0-	3858	3			N	-0-			-0-
09	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	3			N	-0-			-0-
10	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	3			N	-0-			-0-
11	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	3			N	-0-			-0-
*12	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,219 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	398	N	398	-0-	-0-	-0-	1	1	397	3	N	-0-			-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-			-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-			-0-
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-			-0-
05	589	N	520	-0-	-69	-0-	520	3			N	-0-			-0-
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-			-0-
07	651	N	463	-0-	-188	-0-	463	3			N	-0-			-0-
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-			-0-
09	600	N	561	-0-	-39	-0-	561	3			N	-0-			-0-
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-			-0-
11	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-			-0-
*12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	4	1	2609	3	N	-0-			-0-
02	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			N	-0-			-0-
03	2480	N	2169	-0-	-311	-0-	2169	3			N	-0-			-0-
04	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			N	-0-			-0-
05	2542	N	2310	-0-	-232	-0-	2310	3			N	-0-			-0-
06	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3			N	-0-			-0-
07	2604	N	2286	-0-	-318	-0-	2286	3			N	-0-			-0-
08	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			N	-0-			-0-
09	3000	N	3204	-0-	204	204	3204	3			N	-0-			-0-
10	3100	N	3161	-0-	61	265	3161	3			N	-0-			-0-
11	3000	N	2782	-0-	-218	47	2782	3			N	-0-			-0-
*12	2632	X	2585	-0-	-47	-0-	2585	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

OGU (MC & SUGGETT -13) WELL #: 116 RRCID -> 122969 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 9776

	OGU		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 (MC & SUGGETT -14) WELL #: 123 RRCID -> 123075 COMPL. DATE 12/29/1986 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9362 - 10239

	OGU		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3610	-0-	-17	-0-	6	1	3604	3	N	-0-					-0-
02	3276	X	3220	-0-	-56	-0-	3220	3			N	-0-					-0-
03	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	3			N	-0-					-0-
04	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	3			N	-0-					-0-
05	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	3			N	-0-					-0-
06	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	3			N	-0-					-0-
07	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	3			N	-0-					-0-
08	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	3			N	-0-					-0-
09	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	3			N	-0-					-0-
10	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	3			N	-0-					-0-
11	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	3			N	-0-					-0-
*12	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	2	1	1047	3	N	-0-			-0-
02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-			-0-
03	1178	N	1078	-0-	-100	-0-	1078	3			N	-0-			-0-
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-			-0-
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-			-0-
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-			-0-
07	961	N	924	-0-	-37	-0-	924	3			N	-0-			-0-
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-			-0-
09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-			-0-
10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-			-0-
11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-			-0-
*12	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGGETT -12) WELL #: 122 RRCID -> 123081 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9285 - 10211

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

OGU (WOFFORD, G. M. -3) WELL #: 127 RRCID -> 123082 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 9758

01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	2	1	1013	3	N	-0-			-0-
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-			-0-
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-			-0-
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-			-0-
05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-			-0-
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-			-0-
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-			-0-
08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-			-0-
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-			-0-
10	T. A.		454	-0-	454	454	454	3			N	-0-			-0-
11	T. A.		999	-0-	999	1453	999	3			N	-0-			-0-
12	T. A.		1036	-0-	1036	2489	1036	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2108	N	2013	-0-	-95	-0-	16	1	1997	3	N	-0-			-0-
02	1904	N	1681	-0-	-223	-0-	1681	3			N	-0-			-0-
03	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-			-0-
04	1950	N	1738	-0-	-212	-0-	1738	3			N	-0-			-0-
05	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			N	-0-			-0-
06	2190	N	1518	-0-	-672	-0-	1518	3			N	-0-			-0-
07	1798	N	379	-0-	-1419	-0-	379	3			N	-0-			-0-
08	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			N	-0-			-0-
09	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-			-0-
10	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-			-0-
11	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-			-0-
*12	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,198 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	682	N	672	-0-	-10	-0-	1	1	671	3	N	-0-			-0-
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-			-0-
03	682	N	632	-0-	-50	-0-	632	3			N	-0-			-0-
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-			-0-
05	744	N	641	-0-	-103	-0-	641	3			N	-0-			-0-
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-			-0-
07	682	N	611	-0-	-71	-0-	611	3			N	-0-			-0-
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-			-0-
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-			-0-
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-			-0-
11	810	N	773	-0-	-37	-0-	773	3			N	-0-			-0-
12	837	N	710	-0-	-127	-0-	710	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1147	N	1054	-0-	-93	-0-	2	1	1052	3	N	-0-			-0-
02	1260	N	1012	-0-	-248	-0-	1012	3			N	-0-			-0-
03	1426	N	1178	-0-	-248	-0-	1178	3			N	-0-			-0-
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-			-0-
05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-			-0-
06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-			-0-
07	1147	N	955	-0-	-192	-0-	955	3			N	-0-			-0-
08	1147	N	837	-0-	-310	-0-	837	3			N	-0-			-0-
09	1110	N	621	-0-	-489	-0-	621	3			N	-0-			-0-
10	930	N	548	-0-	-382	-0-	548	3			N	-0-			-0-
11	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-			-0-
*12	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	527	X	490	-0-	-37	-0-	1	1	489	3	N	-0-			-0-
02	476	X	424	-0-	-52	-0-	424	3			N	-0-			-0-
03	527	X	505	-0-	-22	-0-	505	3			N	-0-			-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-			-0-
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-			-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-			-0-
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-			-0-
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-			-0-
09	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-			-0-
10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-			-0-
11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-			-0-
*12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,307 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	1271	N	881	-0-	-390	-0-	1	1	880	3	N	-0-			-0-
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-			-0-
03	1240	N	984	-0-	-256	-0-	984	3			N	-0-			-0-
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-			-0-
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-			-0-
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-			-0-
07	775	N	769	-0-	-6	-0-	769	3			N	-0-			-0-
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-			-0-
09	750	N	688	-0-	-62	-0-	688	3			N	-0-			-0-
10	775	N	704	-0-	-71	-0-	704	3			N	-0-			-0-
11	900	N	635	-0-	-265	-0-	635	3			N	-0-			-0-
12	713	N	636	-0-	-77	-0-	636	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	888	N	888	-0-	-0-	-0-	1	1	887	3	N	-0-			-0-
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-			-0-
03	155	N	20	-0-	-135	-0-	20	3			N	-0-			-0-
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-			-0-
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-			-0-
06	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-			-0-
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-			-0-
08	558	N	10	-0-	-548	-0-	10	3			N	-0-			-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
*12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	2	1	1150	3	N	-0-			-0-
02	1064	N	759	-0-	-305	-0-	759	3			N	-0-			-0-
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-			-0-
04	1020	N	403	-0-	-617	-0-	403	3			N	-0-			-0-
05	837	N	563	-0-	-274	-0-	563	3			N	-0-			-0-
06	690	N	451	-0-	-239	-0-	451	3			N	-0-			-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-			-0-
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-			-0-
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-			-0-
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-			-0-
11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-			-0-
*12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,343 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	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	5	1	3381	3	N	-0-			-0-
02	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	3			N	-0-			-0-
03	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	3			N	-0-			-0-
04	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	3			N	-0-			-0-
05	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	3			N	-0-			-0-
06	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	3			N	-0-			-0-
07	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			N	-0-			-0-
08	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	3			N	-0-			-0-
09	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-			-0-
10	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			N	-0-			-0-
11	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			N	-0-			-0-
*12	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	19	1	2725	3	N	-0-			-0-
02	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-			-0-
03	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			N	-0-			-0-
04	2310	N	1773	-0-	-537	-0-	1773	3			N	-0-			-0-
05	2387	N	1515	-0-	-872	-0-	1515	3			N	-0-			-0-
06	2310	N	560	-0-	-1750	-0-	560	3			N	-0-			-0-
07	1829	N	411	-0-	-1418	-0-	411	3			N	-0-			-0-
08	1519	N	461	-0-	-1058	-0-	461	3			N	-0-			-0-
09	570	N	356	-0-	-214	-0-	356	3			N	-0-			-0-
10	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	3			N	-0-			-0-
11	360	N	145	-0-	-215	-0-	145	3			N	-0-			-0-
12	372	N	8	-0-	-364	-0-	8	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1550	N	1346	-0-	-204	-0-	2	1	1344	3	N	-0-			-0-
02	1736	N	1234	-0-	-502	-0-	1234	3			N	-0-			-0-
03	1922	N	1571	-0-	-351	-0-	1571	3			N	-0-			-0-
04	1290	N	1287	-0-	-3	-0-	1287	3			N	-0-			-0-
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-			-0-
06	1530	N	1039	-0-	-491	-0-	1039	3			N	-0-			-0-
07	1333	N	1250	-0-	-83	-0-	1250	3			N	-0-			-0-
08	1395	N	1122	-0-	-273	-0-	1122	3			N	-0-			-0-
09	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-			-0-
10	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-			-0-
11	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-			-0-
*12	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGGETT -15) WELL #: 137 RRCID -> 124716 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 11933 PERF. 8686 - 8993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	3	1	1997	3	N	-0-			-0-
02	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-			-0-
03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-			-0-
04	1710	N	1064	-0-	-646	-0-	1064	3			N	-0-			-0-
05	1767	N	1090	-0-	-677	-0-	1090	3			N	-0-			-0-
06	1170	N	1084	-0-	-86	-0-	1084	3			N	-0-			-0-
07	1085	X	1053	-0-	-32	-0-	1053	3			N	-0-			-0-
08	1085	X	1075	-0-	-10	-0-	1075	3			N	-0-			-0-
09	1080	X	985	-0-	-95	-0-	985	3			N	-0-			-0-
10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-			-0-
11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-			-0-
*12	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (LEWIS, J.H. A-5) WELL #: 140 C RRCID -> 125009 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9891 - 10228

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	16	1	2464	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	3466	-0-	666	666	3466	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3671	-0-	571	1237	3671	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2569	-0-	-431	806	2569	3			N	-0-					-0-
05	4086	X	3280	-0-	-806	-0-	3280	3			N	-0-					-0-
06	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
07	2480	X	2059	-0-	-421	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
08	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
09	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
10	2139	X	168	-0-	-1971	-0-	168	3			N	-0-					-0-
11	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
12	2139	X	1188	-0-	-951	-0-	1188	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2635	N	2618	-0-	-17	-0-	4	1	2614	3	N	-0-					-0-
02	2464	N	2153	-0-	-311	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
03	2728	N	2609	-0-	-119	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
04	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
05	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	3			N	-0-					-0-
06	2520	N	2027	-0-	-493	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
07	2666	N	2051	-0-	-615	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
08	3079	N	3079	-0-	-0-	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
09	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
10	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
11	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
*12	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	865	N	865	-0-	-0-	-0-	1	1	864	3	N	-0-			-0-
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-			-0-
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-			-0-
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-			-0-
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-			-0-
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-			-0-
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-			-0-
08	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-			-0-
09	930	N	882	-0-	-48	-0-	882	3			N	-0-			-0-
10	992	N	796	-0-	-196	-0-	796	3			N	-0-			-0-
11	1110	N	999	-0-	-111	-0-	999	3			N	-0-			-0-
*12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HARVARD, J. M. -5) WELL #: 143 RRCID -> 125422 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8861 - 9566

01	3131	X	2413	-0-	-718	-0-	4	1	2409	3	N	-0-			-0-
02	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	3			N	-0-			-0-
03	3131	X	3069	-0-	-62	-0-	3069	3			N	-0-			-0-
04	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	3			N	-0-			-0-
05	2759	X	2719	-0-	-40	-0-	2719	3			N	-0-			-0-
06	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	3			N	-0-			-0-
07	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	3			N	-0-			-0-
08	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	3			N	-0-			-0-
09	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3			N	-0-			-0-
10	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	3			N	-0-			-0-
11	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	3			N	-0-			-0-
12	3069	X	2743	-0-	-326	-0-	2743	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HARVARD, J.M. -4) WELL #: 147 RRCID -> 125615 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 8742

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		50	-0-	50	50	50	3			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		1804	-0-	1804	1854	1804	3			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		2802	-0-	2802	4656	2802	3			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		2861	-0-	2861	7517	2861	3			N	-0-			-0-
08	11162	X	3645	-0-	-7517	-0-	3645	3			N	-0-			-0-
09	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	3			N	-0-			-0-
10	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	3			N	-0-			-0-
11	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	3			N	-0-			-0-
12	3658	X	3303	-0-	-355	-0-	3303	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MCGEE, S.S. -6) WELL #: 148 RRCID -> 125616 COMPL. DATE 02/06/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	6	1	3744	3	N	-0-			-0-
02	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	3			N	-0-			-0-
03	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	3			N	-0-			-0-
04	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3			N	-0-			-0-
05	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	3			N	-0-			-0-
06	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	3			N	-0-			-0-
07	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3			N	-0-			-0-
08	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	3			N	-0-			-0-
09	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	3			N	-0-			-0-
10	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	3			N	-0-			-0-
11	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	3			N	-0-			-0-
12	3162	X	3092	-0-	-70	-0-	3092	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HUFF, C. C. -5) WELL #: 146 RRCID -> 125680 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7930 - 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	3100	N	3454	-0-	354	354	5	1	3449	3	N	-0-			-0-
02	2796	N	2442	-0-	-354	-0-	2442	3			N	-0-			-0-
03	3100	N	3236	-0-	136	136	3236	3			N	-0-			-0-
04	2977	X	2841	-0-	-136	-0-	2841	3			N	-0-			-0-
05	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-			-0-
06	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-			-0-
07	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-			-0-
08	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-			-0-
09	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-			-0-
10	2480	X	1932	-0-	-548	-0-	1932	3			N	-0-			-0-
11	2400	X	1472	-0-	-928	-0-	1472	3			N	-0-			-0-
12	2356	N	2070	-0-	-286	-0-	2070	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	779	N	779	-0-	-0-	-0-	1	1	778	3	N	-0-			-0-
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-			-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-			-0-
04	720	N	215	-0-	-505	-0-	215	3			N	-0-			-0-
05	372	N	204	-0-	-168	-0-	204	3			N	-0-			-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-			-0-
07	217	N	89	-0-	-128	-0-	89	3			N	-0-			-0-
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-			-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-			-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-			-0-
11	240	N	160	-0-	-80	-0-	160	3			N	-0-			-0-
12	310	N	168	-0-	-142	-0-	168	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,233 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	3	1	1774	3	N	-0-			-0-
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-			-0-
03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-			-0-
04	1710	N	1427	-0-	-283	-0-	1427	3			N	-0-			-0-
05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-			-0-
06	1650	N	1510	-0-	-140	-0-	1510	3			N	-0-			-0-
07	1488	N	747	-0-	-741	-0-	747	3			N	-0-			-0-
08	1705	N	1633	-0-	-72	-0-	1633	3			N	-0-			-0-
09	1500	N	1315	-0-	-185	-0-	1315	3			N	-0-			-0-
10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-			-0-
11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-			-0-
12	1023	N	806	-0-	-217	-0-	806	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	13	1	8030	3	N	-0-					-0-
02	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	6980	3			N	-0-					-0-
03	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	7349	3			N	-0-					-0-
04	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	7650	3			N	-0-					-0-
05	7626	X	6818	-0-	-808	-0-	6818	3			N	-0-					-0-
06	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	7670	3			N	-0-					-0-
07	7626	X	7045	-0-	-581	-0-	7045	3			N	-0-					-0-
08	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	8939	3			N	-0-					-0-
09	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	8354	3			N	-0-					-0-
10	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	7660	3			N	-0-					-0-
11	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	8261	3			N	-0-					-0-
*12	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	8640	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,409 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	1612	N	1114	-0-	-498	-0-	2	1	1112	3	N	-0-					-0-
02	1652	N	915	-0-	-737	-0-	915	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1062	-0-	-333	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
08	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	906	-0-	-444	-0-	906	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1083	-0-	-374	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1068	-0-	-672	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
12	930	N	916	-0-	-14	-0-	916	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANG WELL #: 1 RRCID -> 142730 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9704 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3153	-0-	-350	-0-	3145	2	8	9	N	7					227
02	2996	X	1511	-0-	-1485	-0-	1511	2			N	-0-					227
03	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3070	2	13	9	N	12	179	1			60
04	3060	X	2714	-0-	-346	-0-	2700	2	14	9	N	13					73
05	3162	X	3092	-0-	-70	-0-	3073	2	19	9	N	17					90
06	3060	X	2977	-0-	-83	-0-	2960	2	17	9	N	15					105
07	3069	X	2646	-0-	-423	-0-	2637	2	9	9	N	8					113
08	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3099	2	15	9	N	14					127
09	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3077	2	17	9	N	15					142
10	3100	X	2727	-0-	-373	-0-	2705	2	22	9	N	20					162
11	3000	X	2583	-0-	-417	-0-	2580	2	3	9	N	3					165
12	3193	X	2624	-0-	-569	-0-	2611	2	13	9	N	12					177

TOTAL GAS PROD: 33,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MAGERS, T.M. -9) WELL #: 167 RRCID -> 144687 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8888 - 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	496	N	250	-0-	-246	-0-	13	1	237	3	N	-0-					-0-
02	784	N	33	-0-	-751	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
06	480	N	448	-0-	-32	-0-	448	3			N	-0-					-0-
07	527	N	132	-0-	-395	-0-	132	3			N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. A-9) WELL #: 169 RRCID -> 144893 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 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	519	N	519	-0-	-0-	-0-	1	1	518	3	N	-0-					-0-
02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
*12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	12	1	1143	3	N	-0-					-0-
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	922	-0-	-287	-0-	922	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	578	-0-	-532	-0-	578	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	786	-0-	-454	-0-	786	3			N	-0-					-0-
06	900	N	620	-0-	-280	-0-	620	3			N	-0-					-0-
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
08	775	N	510	-0-	-265	-0-	510	3			N	-0-					-0-
09	630	N	559	-0-	-71	-0-	559	3			N	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1271	N	1109	-0-	-162	-0-	2	1	1107	3	N	-0-			-0-
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-			-0-
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-			-0-
04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-			-0-
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-			-0-
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-			-0-
07	1550	N	909	-0-	-641	-0-	909	3			N	-0-			-0-
08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-			-0-
09	1620	N	1467	-0-	-153	-0-	1467	3			N	-0-			-0-
10	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-			-0-
11	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-			-0-
*12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,424 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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

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	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	4	1	2403	3	N	-0-			-0-
02	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			N	-0-			-0-
03	3100	N	3417	-0-	317	317	3417	3			N	-0-			-0-
04	3000	N	3424	-0-	424	741	3424	3			N	-0-			-0-
05	3100	N	2498	-0-	-602	139	2498	3			N	-0-			-0-
06	3530	X	3391	-0-	-139	-0-	3391	3			N	-0-			-0-
07	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			N	-0-			-0-
08	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	3			N	-0-			-0-
09	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	3			N	-0-			-0-
10	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	3			N	-0-			-0-
11	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	3			N	-0-			-0-
*12	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,839 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	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	3	1	2001	3	N	-0-			-0-
02	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-			-0-
03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-			-0-
04	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			N	-0-			-0-
05	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-			-0-
06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-			-0-
07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-			-0-
08	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-			-0-
09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-			-0-
10	1488	N	1380	-0-	-108	-0-	1380	3			N	-0-			-0-
11	1440	N	1428	-0-	-12	-0-	1428	3			N	-0-			-0-
*12	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1798	N	1530	-0-	-268	-0-	2	1	1528	3	N	-0-			-0-
02	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-			-0-
03	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-			-0-
04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-			-0-
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-			-0-
06	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-			-0-
07	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-			-0-
08	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-			-0-
09	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-			-0-
10	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-			-0-
11	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-			-0-
*12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	994	N	994	-0-	-0-	-0-	2	1	992	3	N	-0-			-0-
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-			-0-
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-			-0-
04	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-			-0-
05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-			-0-
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-			-0-
07	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-			-0-
08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-			-0-
09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-			-0-
10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-			-0-
11	1170	N	421	-0-	-749	-0-	421	3			N	-0-			-0-
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,583 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	3844	X	2423	-0-	-1421	-0-	17	1	2406	3	N	-0-			-0-
02	3472	X	2986	-0-	-486	-0-	2986	3			N	-0-			-0-
03	3410	X	2426	-0-	-984	-0-	2426	3			N	-0-			-0-
04	2640	X	2494	-0-	-146	-0-	2494	3			N	-0-			-0-
05	2852	X	2756	-0-	-96	-0-	2756	3			N	-0-			-0-
06	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3			N	-0-			-0-
07	2852	X	1232	-0-	-1620	-0-	1232	3			N	-0-			-0-
08	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	3			N	-0-			-0-
09	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	3			N	-0-			-0-
10	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	3			N	-0-			-0-
11	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	3			N	-0-			-0-
*12	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (SAYLORS, M. -A- -10) WELL #: 180 RRCID -> 145602 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 9673

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

OGU (CORLEY, C.W. -B- -7) WELL #: 181 RRCID -> 145608 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8266 - 9685

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	3	1	1590	3	N	-0-					-0-
02	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
03	1519	X	1465	-0-	-54	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
04	1530	X	1447	-0-	-83	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
05	1581	X	1527	-0-	-54	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
06	1530	X	1463	-0-	-67	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
07	1581	X	1206	-0-	-375	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
08	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
09	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
10	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
11	1500	X	1496	-0-	-4	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
12	1550	X	1528	-0-	-22	-0-	1528	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGGETT -22) WELL #: 178 RRCID -> 145609 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8828 - 10096

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
10	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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: 25 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	2232	N	2156	-0-	-76	-0-	17	1	2139	3	N	-0-					-0-
02	2184	N	1928	-0-	-256	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	1647	-0-	-523	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
04	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	1656	-0-	-452	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
07	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
08	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
09	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	1841	-0-	-236	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1347	-0-	-663	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
*12	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

OGU (ALLYN, C.H. -11) WELL #: 189 RRCID -> 146286 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8320 - 9682

01	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	3	1	1923	3	N	-0-					-0-
02	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	2128	-0-	-73	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
04	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	1936	-0-	-265	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	1941	-0-	-129	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	1844	-0-	-326	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
08	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
09	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
10	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3156	-0-	156	156	3156	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	5240	-0-	2140	2296	5240	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,660 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

01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	2	1	1018	3	N	-0-					-0-
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1073	-0-	-74	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1232	-0-	-208	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
*12	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1953	N	1780	-0-	-173	-0-	3	1	1777	3	N	-0-			-0-
02	1764	N	1464	-0-	-300	-0-	1464	3			N	-0-			-0-
03	1674	N	1222	-0-	-452	-0-	1222	3			N	-0-			-0-
04	1710	N	1412	-0-	-298	-0-	1412	3			N	-0-			-0-
05	1612	N	1607	-0-	-5	-0-	1607	3			N	-0-			-0-
06	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-			-0-
07	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-			-0-
08	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-			-0-
09	1950	N	1931	-0-	-19	-0-	1931	3			N	-0-			-0-
10	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-			-0-
11	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-			-0-
*12	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2827	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	8	1	4746	3	N	-0-			-0-
02	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	3			N	-0-			-0-
03	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	3			N	-0-			-0-
04	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	3			N	-0-			-0-
05	3720	X	3077	-0-	-643	-0-	3077	3			N	-0-			-0-
06	3600	X	2851	-0-	-749	-0-	2851	3			N	-0-			-0-
07	3720	X	3093	-0-	-627	-0-	3093	3			N	-0-			-0-
08	3720	X	3015	-0-	-705	-0-	3015	3			N	-0-			-0-
09	3600	X	2067	-0-	-1533	-0-	2067	3			N	-0-			-0-
10	2759	X	2065	-0-	-694	-0-	2065	3			N	-0-			-0-
11	2670	X	2515	-0-	-155	-0-	2515	3			N	-0-			-0-
12	2759	X	1868	-0-	-891	-0-	1868	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,985 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	930	N	564	-0-	-366	-0-	1	1	563	3	N	-0-			-0-
02	756	N	463	-0-	-293	-0-	463	3			N	-0-			-0-
03	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	3			N	-0-			-0-
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-			-0-
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-			-0-
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-			-0-
07	620	N	510	-0-	-110	-0-	510	3			N	-0-			-0-
08	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	3			N	-0-			-0-
09	600	N	573	-0-	-27	-0-	573	3			N	-0-			-0-
10	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	3			N	-0-			-0-
11	570	N	450	-0-	-120	-0-	450	3			N	-0-			-0-
12	589	N	533	-0-	-56	-0-	533	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (HATTON, J.F. -2) WELL #: 194 RRCID -> 162120 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8835 - 9782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-			-0-
02	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-			-0-
03	310	X	226	-0-	-84	-0-	226	3			N	-0-			-0-
04	300	X	236	-0-	-64	-0-	236	3			N	-0-			-0-
05	310	X	276	-0-	-34	-0-	276	3			N	-0-			-0-
06	270	X	242	-0-	-28	-0-	242	3			N	-0-			-0-
07	279	X	111	-0-	-168	-0-	111	3			N	-0-			-0-
08	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-			-0-
09	270	X	136	-0-	-134	-0-	136	3			N	-0-			-0-
10	279	X	112	-0-	-167	-0-	112	3			N	-0-			-0-
11	300	X	104	-0-	-196	-0-	104	3			N	-0-			-0-
12	310	X	107	-0-	-203	-0-	107	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HARVARD, J. M. -6) WELL #: 152 RRCID -> 165734 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12055 PERF. 8890 - 9962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	4	1	2766	3	N	-0-			-0-
02	2128	X	1967	-0-	-161	-0-	1967	3			N	-0-			-0-
03	2232	X	2066	-0-	-166	-0-	2066	3			N	-0-			-0-
04	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	3			N	-0-			-0-
05	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			N	-0-			-0-
06	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	3			N	-0-			-0-
07	3503	X	2370	-0-	-1133	-0-	2370	3			N	-0-			-0-
08	3503	X	1807	-0-	-1696	-0-	1807	3			N	-0-			-0-
09	3390	X	1955	-0-	-1435	-0-	1955	3			N	-0-			-0-
10	3162	X	2290	-0-	-872	-0-	2290	3			N	-0-			-0-
11	3060	X	1774	-0-	-1286	-0-	1774	3			N	-0-			-0-
12	2356	X	2139	-0-	-217	-0-	2139	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,564 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY 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 (HUFF, C.C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 171105 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9042 - 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-	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-

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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	2	1	1064	3	N	-0-			-0-
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-			-0-
03	1116	N	1016	-0-	-100	-0-	1016	3			N	-0-			-0-
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-			-0-
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-			-0-
06	990	N	840	-0-	-150	-0-	840	3			N	-0-			-0-
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-			-0-
08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-			-0-
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-			-0-
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-			-0-
11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-			-0-
*12	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HOWELL, W. Y. -6) WELL #: 195 RRCID -> 179580 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8957 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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 (LEWIS, J. H. A-9) WELL #: 193 RRCID -> 181352 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 9022 - 9960

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

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

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	2108	X	1832	-0-	-276	-0-	3	1	1829	3	N	-0-					-0-
02	2240	X	1581	-0-	-659	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
03	2480	X	1580	-0-	-900	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
04	2400	X	996	-0-	-1404	-0-	996	3			N	-0-					-0-
05	2201	X	741	-0-	-1460	-0-	741	3			N	-0-					-0-
06	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
07	1736	X	1252	-0-	-484	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
08	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
09	2100	X	1931	-0-	-169	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
10	2170	X	2029	-0-	-141	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
11	2100	X	1322	-0-	-778	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
12	1984	X	1114	-0-	-870	-0-	1114	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

OGU (MAGERS, T. M. -11) WELL #: 201 RRCID -> 214626 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 8888 - 10208

01	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	6	1	3909	3	N	-0-					-0-
02	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	3			N	-0-					-0-
03	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	3			N	-0-					-0-
04	3780 X	2399	-0-	-1381	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
05	4588 X	2475	-0-	-2113	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
06	4440 X	1926	-0-	-2514	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
07	4588 X	2347	-0-	-2241	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
08	3534 X	2672	-0-	-862	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
09	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
10	2480 X	2334	-0-	-146	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
11	2580 X	2263	-0-	-317	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
12	2666 X	2345	-0-	-321	-0-	2345	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -5) WELL #: 199 RRCID -> 214627 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9150 - 10050

01	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	5	1	2996	3	N	-0-					-0-
02	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	3			N	-0-					-0-
03	3069 X	1949	-0-	-1120	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
04	2970 X	1440	-0-	-1530	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
05	3689 X	1588	-0-	-2101	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
06	3570 X	1505	-0-	-2065	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
07	3689 X	1766	-0-	-1923	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
08	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
09	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
10	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
11	2220 X	2187	-0-	-33	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
*12	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	3	1	2183	3	N	-0-					-0-
02	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
03	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
04	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
09	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
11	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
*12	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,702 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	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	2	1	1286	3	N	-0-					-0-
02	560	N	385	-0-	-175	-0-	385	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	517	-0-	-1374	-0-	517	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	687	-0-	-573	-0-	687	3			N	-0-					-0-
05	434	N	378	-0-	-56	-0-	378	3			N	-0-					-0-
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
07	713	N	390	-0-	-323	-0-	390	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
09	870	N	572	-0-	-298	-0-	572	3			N	-0-					-0-
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	955	-0-	-365	-0-	955	3			N	-0-					-0-
*12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WELLS, GRACE "A" WELL #: 2 RRCID -> 273485 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	5814	-0-	5814	18416	5	1	5809	3	N	-0-			-0-
02	0	Z	3850	-0-	3850	22266	3850	3			N	-0-			-0-
03	0	Z	2392	-0-	2392	24658	2392	3			N	-0-			-0-
04	0	Z	1214	-0-	1214	25872	1214	3			N	-0-			-0-
05	0	Z	3946	-0-	3946	29818	3946	3			N	-0-			-0-
06	0	Z	4682	-0-	4682	34500	4682	3			N	-0-			-0-
07	0	Z	3508	-0-	3508	38008	3508	3			N	-0-			-0-
08	0	Z	4829	-0-	4829	42837	4829	3			N	-0-			-0-
09	46380	X	3543	-0-	-42837	-0-	3543	3			N	-0-			-0-
10	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	3			N	-0-			-0-
11	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	3			N	-0-			-0-
*12	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,956 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

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

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

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

PAN WARE (RODESSA) 68763 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
HENDERSON, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 271874 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6421 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9324		-0-	-0-	-9324	-0-					N	-0-					40
02	14504		-0-	-0-	-14504	-0-					N	-0-					40
03	16058		-0-	-0-	-16058	-0-					N	-0-					40
04	15540		-0-	-0-	-15540	-0-					N	-0-					40
05	16058		-0-	-0-	-16058	-0-					N	-0-					40
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	1			-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-

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

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		39525	X	34692	-0-	-4833	-0-	34692	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	34281		34281	-0-	34281	34281	34281	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	37053		37053	-0-	37053	71334	37053	2			N	-0-					-0-
04		106116	X	34782	-0-	-71334	-0-	34782	2			N	-0-					-0-
05		37651	X	37651	-0-	-0-	-0-	37651	2			N	-0-					-0-
06		36720	X	31425	-0-	-5295	-0-	31425	2			N	-0-					-0-
07		37944	X	35139	-0-	-2805	-0-	35139	2			N	-0-					-0-
08		37665	X	34896	-0-	-2769	-0-	34896	2			N	-0-					-0-
09		36450	X	33674	-0-	-2776	-0-	33674	2			N	-0-					-0-
10		37665	X	35825	-0-	-1840	-0-	35825	2			N	-0-					-0-
*11		34020	X	32433	-0-	-1587	-0-	32433	2			N	-0-					-0-
12		35154	X	34372	-0-	-782	-0-	34372	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 416,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTH FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 158520 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15100 - 15567

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		132897	X	128332	-0-	-4565	-0-	128332	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	124054		124054	-0-	124054	124054	124054	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	138383		138383	-0-	138383	262437	138383	2			N	-0-					-0-
04		392774	X	130337	-0-	-262437	-0-	130337	2			N	-0-					-0-
05		139255	X	139255	-0-	-0-	-0-	139255	2			N	-0-					-0-
06		133920	X	122231	-0-	-11689	-0-	122231	2			N	-0-					-0-
07		138384	X	135827	-0-	-2557	-0-	135827	2			N	-0-					-0-
08		139252	X	134032	-0-	-5220	-0-	134032	2			N	-0-					-0-
09		134760	X	130163	-0-	-4597	-0-	130163	2			N	-0-					-0-
10		139252	X	134166	-0-	-5086	-0-	134166	2			N	-0-					-0-
*11		131460	X	128209	-0-	-3251	-0-	128209	2			N	-0-					-0-
12		135842	X	129386	-0-	-6456	-0-	129386	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,574,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. 501545
BETTINGER WELL #: 1 RRCID -> 156212 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9430 - 9683

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

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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

01	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	231	1	3020	2	N	-0-			17
02	1288 X	-0-	-0-	-1288	-0-					N	-0-			17
03	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-			17
04	3150 X	2372	-0-	-778	-0-	186	1	2186	2	N	-0-			17
05	3255 X	2378	-0-	-877	-0-	200	1	2178	2	N	-0-			17
06	3150 X	1210	-0-	-1940	-0-	109	1	1101	2	N	-0-			17
07	2449 X	1416	-0-	-1033	-0-	122	1	1294	2	N	-0-			17
08	2449 X	1955	-0-	-494	-0-	183	1	1772	2	N	-0-			17
09	2370 X	2069	-0-	-301	-0-	186	1	1883	2	N	-0-			17
10	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	277	1	3823	2	N	-0-			17
11	1890 X	1592	-0-	-298	-0-	153	1	1439	2	N	-0-			17
*12	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-	13	7	4

TOTAL GAS PROD: 20,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 159759 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9544 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1518	-0-	-218	-0-	108	1	1410	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	123	1	1502	2	Y	-0-					-0-
							11	5									
04	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	116	1	1365	2	Y	-0-					-0-
05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	130	1	1414	2	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1410	-0-	-180	-0-	127	1	1283	2	Y	-0-					-0-
07	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	134	1	1422	2	Y	-0-					-0-
08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	149	1	1444	2	Y	-0-					-0-
09	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	137	1	1382	2	Y	-0-					-0-
10	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	123	1	1697	2	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1474	-0-	-56	-0-	142	1	1332	2	Y	-0-					-0-
*12	1581	N	1558	-0-	-23	-0-	152	1	1395	2	Y	10					10
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 17,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 161749 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9499 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	50530	X	-0-	-0-	-50530	-0-					Y	-0-					-0-
04	48900	X	-0-	-0-	-48900	-0-					Y	-0-					-0-
05	50530	X	-0-	-0-	-50530	-0-					Y	-0-					-0-
06	48900	X	-0-	-0-	-48900	-0-					Y	-0-					-0-
07	50530	X	-0-	-0-	-50530	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 161930 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9682 - 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	5735	X	4468	-0-	-1267	-0-	317	1	4151	2	Y	-0-					-0-
02	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	246	1	3185	2	Y	2					2
							2	9									
03	5704	X	4404	-0-	-1300	-0-	332	1	4063	2	Y	8					10
							9	9									
04	5520	X	4896	-0-	-624	-0-	382	1	4504	2	Y	9	9	1			10
							10	9									
05	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	430	1	4693	2	Y	5					15
							6	9									
06	4500	X	4374	-0-	-126	-0-	392	1	3973	2	Y	8	15	1			8
							9	9									
07	5053	X	4565	-0-	-488	-0-	392	1	4167	2	Y	5					13
							6	9									
08	5115	X	4957	-0-	-158	-0-	464	1	4487	2	Y	5					18
							6	9									
09	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	449	1	4538	2	Y	4					22
							4	9									
10	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	450	1	6202	2	Y	-0-					-0-
11	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	497	1	4679	2	Y	-0-					-0-
*12	5146	X	3976	-0-	-1170	-0-	388	1	3563	2	Y	23					23
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 57,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BETTINGER WELL #: 2 RRCID -> 162578 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9696 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3123	-0-	-721	-0-	139	1	1816	2	N	-0-					58
							1168	5									
02	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					58
03	3844	X	3182	-0-	-662	-0-	239	1	2923	2	N	-0-					58
							20	5									
04	3450	X	2802	-0-	-648	-0-	219	1	2583	2	N	-0-					58
05	3255	X	2841	-0-	-414	-0-	238	1	2603	2	N	-0-					58
06	3090	X	2629	-0-	-461	-0-	236	1	2393	2	N	-0-					58
07	3193	X	2721	-0-	-472	-0-	234	1	2487	2	N	-0-					58
08	DLQ G-10		2701	-0-	2701	2701	253	1	2448	2	N	-0-					58
09	5271	X	2570	-0-	-2701	-0-	232	1	2338	2	N	-0-					58
10	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	202	1	2783	2	N	-0-					58
11	2640	X	2365	-0-	-275	-0-	227	1	2138	2	N	-0-					58
*12	2728	X	2467	-0-	-261	-0-	242	1	2225	2	N	-0-	55	7			3

TOTAL GAS PROD: 30,386 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	2852	X	2252	-0-	-600	-0-	160	1	2092	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	222	1	2710	2	Y	1					1
							1	9									
04	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	192	1	2259	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	196	1	2141	2	Y	-0-					-0-
06	2850	N	2300	-0-	-550	-0-	206	1	2094	2	Y	-0-					-0-
07	2542	N	2405	-0-	-137	-0-	207	1	2198	2	Y	-0-					-0-
08	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	237	1	2294	2	Y	-0-					-0-
09	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	219	1	2208	2	Y	-0-					-0-
10	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	189	1	2598	2	Y	-0-					-0-
11	2460	N	2198	-0-	-262	-0-	211	1	1987	2	Y	-0-					-0-
*12	2511	N	2082	-0-	-429	-0-	231	1	1851	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		71	-0-	71	71	3	1	68	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		58	-0-	58	129	2	1	56	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		48	-0-	48	177	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
06	216	X	39	-0-	-177	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	11	1	261	2	Y	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	4	1	111	2	Y	-0-					-0-
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					-0-
*12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	103	1	1353	2	N	-0-					68
02	616	X	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					68
03	1023	X	224	-0-	-799	-0-	224	5			N	-0-					68
04	1410	X	839	-0-	-571	-0-	66	1	773	2	N	-0-					68
05	1457	X	929	-0-	-528	-0-	78	1	851	2	N	-0-					68
06	1410	X	740	-0-	-670	-0-	66	1	674	2	N	-0-					68
07	868	X	590	-0-	-278	-0-	51	1	539	2	N	-0-					68
08	930	X	833	-0-	-97	-0-	78	1	755	2	N	-0-					68
09	900	X	78	-0-	-822	-0-	7	1	71	2	N	-0-					68
10	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	107	1	1468	2	N	-0-					68
11	815	X	815	-0-	-0-	-0-	78	1	737	2	N	-0-					68
*12	866	X	866	-0-	-0-	-0-	591	1	275	2	N	-0-	68	7			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,945 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	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	263	1	3440	2	Y	-0-					25
02	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	236	1	3064	2	Y	2					27
							2	9									
03	4588	X	3628	-0-	-960	-0-	274	1	3347	2	Y	6					33
							7	9									
04	4290	X	3368	-0-	-922	-0-	263	1	3099	2	Y	5	31	1			7
							6	9									
05	3875	X	3562	-0-	-313	-0-	299	1	3260	2	Y	3					10
							3	9									
06	3690	X	3226	-0-	-464	-0-	289	1	2934	2	Y	3	10	1			3
							3	9									
07	3813	X	3442	-0-	-371	-0-	296	1	3143	2	Y	3					6
							3	9									
08	3627	X	3523	-0-	-104	-0-	330	1	3191	2	Y	2					8
							2	9									
09	3450	X	3340	-0-	-110	-0-	301	1	3037	2	Y	2					10
							2	9									
10	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	250	1	3440	2	Y	-0-	9	1			1
11	3420	X	2990	-0-	-430	-0-	287	1	2703	2	Y	-0-					-0-
*12	3534	X	3453	-0-	-81	-0-	324	1	2976	2	Y	139					139
							153	9									

TOTAL GAS PROD: 41,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

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-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 173805 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9464 - 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	148	N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	142	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	2	Y	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	2	Y	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	2	Y	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	143	2	Y	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	143	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	139	-0-	-16	-0-	6	1	133	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	125	-0-	-25	-0-	6	1	119	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	149	2	Y	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	Y	-0-					-0-
*12	124	N	120	-0-	-4	-0-	5	1	115	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETTINGER WELL #: 3 RRCID -> 175324 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11096 - 11158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	218	1	2856	2	N	-0-					141
02	3388	X	-0-	-0-	-3388	-0-					N	-0-					141
03	3751	X	3162	-0-	-589	-0-	237	1	2905	2	N	-0-					141
							20	5									
04	3630	X	2829	-0-	-801	-0-	221	1	2608	2	N	-0-					141
05	3131	X	3113	-0-	-18	-0-	262	1	2851	2	N	-0-					141
06	3060	X	2878	-0-	-182	-0-	258	1	2620	2	N	-0-					141
07	3162	X	3110	-0-	-52	-0-	268	1	2842	2	N	-0-					141
08	3162	X	3052	-0-	-110	-0-	286	1	2766	2	N	-0-					141
09	3000	X	2979	-0-	-21	-0-	268	1	2711	2	N	-0-					141
10	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	241	1	3327	2	N	-0-					141
11	3000	X	2335	-0-	-665	-0-	224	1	2111	2	N	-0-					141
*12	3100	X	2812	-0-	-288	-0-	276	1	2536	2	N	-0-	77	7			64

TOTAL GAS PROD: 32,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLARAN, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 183157 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10252 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	939	-0-	-84	-0-	38	1	901	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1023	N	903	-0-	-120	-0-	35	1	868	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	829	-0-	-71	-0-	33	1	796	2	Y	-0-					-0-
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	36	1	854	2	Y	-0-					-0-
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	35	1	837	2	Y	-0-					-0-
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	41	1	937	2	Y	-0-					-0-
08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	40	1	899	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	868	-0-	-2	-0-	38	1	830	2	Y	-0-					-0-
10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	38	1	1005	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	842	-0-	-58	-0-	35	1	807	2	Y	-0-					-0-
*12	899	N	822	-0-	-77	-0-	35	1	787	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	59	1	1370	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1333	N	1014	-0-	-319	-0-	39	1	975	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1027	-0-	-353	-0-	40	1	987	2	Y	-0-					-0-
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	53	1	1275	2	Y	-0-					-0-
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	49	1	1191	2	Y	-0-					-0-
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	58	1	1384	2	Y	-0-					-0-
08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	57	1	1326	2	Y	-0-					-0-
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	55	1	1245	2	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1425	-0-	-32	-0-	51	1	1374	2	Y	-0-					-0-
11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	56	1	1301	2	Y	-0-					-0-
*12	1333	N	1255	-0-	-78	-0-	53	1	1202	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,200 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	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			Y	-0-					66
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					66
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			Y	-0-					66
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					66
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					66
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					66
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			Y	-0-					66
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					66
09	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	2			Y	-0-					66
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			Y	-0-					66
11	240	N	138	-0-	-102	-0-	138	2			Y	-0-					66
*12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 1,859 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	292	2	1	9	Y	1					76
02	1092	N	609	-0-	-483	-0-	607	2	2	9	Y	2					78
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	993	2	1	9	Y	1					79
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	670	2	1	9	Y	1					80
05	682	N	408	-0-	-274	-0-	397	2	11	9	Y	10	65	1			25
06	960	N	230	-0-	-730	-0-	230	2			Y	-0-					25
07	682	N	119	-0-	-563	-0-	119	2			Y	-0-					25
08	403	N	229	-0-	-174	-0-	229	2			Y	-0-					25
09	240	N	182	-0-	-58	-0-	182	2			Y	-0-					25
10	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			Y	-0-					25
11	210	N	163	-0-	-47	-0-	163	2			Y	-0-					25
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 4,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SCHULTZ "E" WELL #: 10 RRCID -> 216926 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10890 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3148	2	13	9	Y	12					121
02	2492	X	1987	-0-	-505	-0-	1981	2	6	9	Y	5					126
03	2759	X	1288	-0-	-1471	-0-	1286	2	2	9	Y	2					128
04	2670	X	907	-0-	-1763	-0-	906	2	1	9	Y	1					129
05	2759	X	2304	-0-	-455	-0-	2241	2	63	9	Y	57	104	1			82
06	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3166	2	8	9	Y	7					89
07	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			Y	-0-					89
08	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			Y	-0-					89
09	2670	X	2619	-0-	-51	-0-	2617	2	2	9	Y	2					91
10	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2899	2	6	9	Y	5					96
11	2670	X	2466	-0-	-204	-0-	2457	2	9	9	Y	8					104
12	2759	X	1939	-0-	-820	-0-	1937	2	2	9	Y	2					106

TOTAL GAS PROD: 28,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

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

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

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	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
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

LINN OPERATING, INC. 501545
TUCKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164487 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7607 - 7687

01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	6	1	55	2	N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	16	1	36	2	N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	20	1	44	2	N	-0-					-0-
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	11	1	27	2	N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	49	1	75	2	N	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	18	1	94	2	N	-0-					-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	43	1	106	2	N	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	26	1	135	2	N	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	20	1	118	2	N	-0-					-0-
*12	155	N	144	-0-	-11	-0-	14	1	130	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	148	1	1933	2	N	-0-					30
02	1092	X	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-					30
03	1271	X	227	-0-	-1044	-0-	17	1	209	2	N	-0-					30
							1	5									
04	2010	X	813	-0-	-1197	-0-	64	1	749	2	N	-0-					30
05	2077	X	904	-0-	-1173	-0-	76	1	828	2	N	-0-					30
06	2010	X	836	-0-	-1174	-0-	75	1	761	2	N	-0-					30
07	859	X	859	-0-	-0-	-0-	74	1	785	2	N	-0-					30
08	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	105	1	1015	2	N	-0-					30
09	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	94	1	955	2	N	-0-					30
10	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	221	1	3046	2	N	-0-					30
11	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	104	1	977	2	N	-0-					30
*12	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	662	1	927	2	N	6					36
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 13,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	203	1	2657	2	Y	-0-					-0-
02	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	195	1	2534	2	Y	2					2
							2	9									
03	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	199	1	2429	2	Y	5					7
							6	9									
04	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	149	1	1758	2	Y	2	7	1			2
							2	9									
05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	74	1	810	2	Y	2					4
							2	9									
06	1890	N	914	-0-	-976	-0-	82	1	829	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
07	1953	N	669	-0-	-1284	-0-	57	1	611	2	Y	1					4
							1	9									
08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	98	1	949	2	Y	4					8
							4	9									
09	900	N	868	-0-	-32	-0-	78	1	787	2	Y	3					11
							3	9									
10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	80	1	1105	2	Y	1	10	1			2
							1	9									
11	1020	N	936	-0-	-84	-0-	90	1	846	2	Y	-0-					-0-
*12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	135	1	959	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					65
02	4424	X	-0-	-0-	-4424	-0-					N	-0-					65
03	4898	X	1695	-0-	-3203	-0-	127	1	1557	2	N	-0-					65
							11	5									
04	4740	X	2147	-0-	-2593	-0-	168	1	1979	2	N	-0-					65
05	2387	X	1942	-0-	-445	-0-	163	1	1779	2	N	-0-					65
06	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	182	1	1849	2	N	-0-					65
07	2232	X	2184	-0-	-48	-0-	188	1	1996	2	N	-0-					65
08	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	239	1	2307	2	N	-0-					65
09	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	199	1	2014	2	N	-0-					65
10	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	285	1	3928	2	N	-0-					65
11	2460	X	1703	-0-	-757	-0-	164	1	1539	2	N	-0-					65
*12	2542	X	1891	-0-	-651	-0-	577	1	1313	2	N	1					66
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 22,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1860	X	1777	-0-	-83	-0-	126	1	1651	2	N	-0-					27
02	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					27
03	1860	X	349	-0-	-1511	-0-	26	1	321	2	N	-0-					27
							2	5									
04	1710	X	1017	-0-	-693	-0-	80	1	937	2	N	-0-					27
05	1767	X	792	-0-	-975	-0-	67	1	725	2	N	-0-					27
06	1710	X	844	-0-	-866	-0-	76	1	768	2	N	-0-					27
07	1054	X	751	-0-	-303	-0-	65	1	686	2	N	-0-					27
08	1054	X	960	-0-	-94	-0-	90	1	870	2	N	-0-					27
09	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	102	1	1029	2	N	-0-					27
10	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	207	1	2845	2	N	-0-					27
11	935	X	935	-0-	-0-	-0-	90	1	845	2	N	-0-					27
*12	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	117	1	1074	2	N	-0-	27	7			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,799 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	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	597	1	7813	2	N	-0-					-0-
02	6860	X	-0-	-0-	-6860	-0-					N	-0-					-0-
03	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	571	1	6990	2	N	-0-					-0-
							49	5									
04	7350	X	7044	-0-	-306	-0-	551	1	6493	2	N	-0-					-0-
05	7595	X	7266	-0-	-329	-0-	610	1	6656	2	N	-0-					-0-
06	7350	X	6336	-0-	-1014	-0-	568	1	5768	2	N	-0-					-0-
07	7595	X	6511	-0-	-1084	-0-	561	1	5950	2	N	-0-					-0-
08	7595	X	7280	-0-	-315	-0-	682	1	6598	2	N	-0-					-0-
09	7050	X	6582	-0-	-468	-0-	593	1	5989	2	N	-0-					-0-
10	8451	X	8451	-0-	-0-	-0-	572	1	7879	2	N	-0-					-0-
11	7050	X	6450	-0-	-600	-0-	620	1	5830	2	N	-0-					-0-
*12	7285	X	6590	-0-	-695	-0-	1032	1	5493	2	N	59	3	7			56
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 78,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	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-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 272043 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 7674 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60388	X	49798	-0-	-10590	-0-	3536	1	46262	2	N	-0-					-0-
02	54544	X	45200	-0-	-9344	-0-	3236	1	41924	2	Y	36					36
							40	9									
03	60388	X	48459	-0-	-11929	-0-	3653	1	44673	2	Y	121					157
							133	9									
04	58440	X	45240	-0-	-13200	-0-	3533	1	41607	2	Y	91	146	1			102
							100	9									
05	60388	X	41009	-0-	-19379	-0-	3439	1	37496	2	Y	67					169
							74	9									
06	29131	X	29131	-0-	-0-	-0-	2610	1	26486	2	Y	32	164	1			37
							35	9									
07	51026	X	36906	-0-	-14120	-0-	3173	1	33672	2	Y	55					92
							61	9									
08	48453	X	27580	-0-	-20873	-0-	2583	1	24960	2	Y	34					126
							37	9									
09	45240	X	27457	-0-	-17783	-0-	2471	1	24942	2	Y	40					166
							44	9									
10	41013	X	30756	-0-	-10257	-0-	2081	1	28660	2	Y	14	151	1			29
							15	9									
11	35670	X	23971	-0-	-11699	-0-	2303	1	21668	2	Y	-0-					-0-
*12	36859	X	23014	-0-	-13845	-0-	2260	1	20754	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 428,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 490

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	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	237	1	3739	2	N	-0-					46
02	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	194	1	3091	2	N	16	16	8			46
							18	9									
03	4123	X	2936	-0-	-1187	-0-	190	1	2746	2	N	-0-					46
04	3840	X	2285	-0-	-1555	-0-	137	1	2148	2	N	-0-					46
05	3968	X	2060	-0-	-1908	-0-	119	1	1923	2	N	16	16	8			46
							18	9									
06	3840	X	1614	-0-	-2226	-0-	103	1	1511	2	N	-0-					46
07	3658	X	859	-0-	-2799	-0-	66	1	793	2	N	-0-					46
08	2945	X	877	-0-	-2068	-0-	49	1	828	2	N	-0-					46
09	2280	X	736	-0-	-1544	-0-	40	1	696	2	N	-0-					46
10	2046	X	637	-0-	-1409	-0-	35	1	602	2	N	-0-					46
*11	1620	X	577	-0-	-1043	-0-	31	1	546	2	N	-0-					46
*12	868	X	535	-0-	-333	-0-	29	1	506	2	N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 20,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					57
11	390	N	-0-	-0-	-390	-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

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

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

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
OAKS, C. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 175316 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7620 - 7650

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-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
HILL, LAURA G.U. #1 WELL #: 3 RRCID -> 176084 COMPL. DATE 12/31/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7582 - 8018

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	956	-0-	-67	-0-	956	2			N	-0-					127
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1055	2	6	9	N	5					132
03	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					132
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1503	2	1	9	N	1					133
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1572	2	11	9	N	10					143
06	1500	N	1024	-0-	-476	-0-	1018	2	6	9	N	5					148
07	1550	N	885	-0-	-665	-0-	877	2	8	9	N	7					155
08	1550	N	1524	-0-	-26	-0-	1521	2	3	9	N	3					158
09	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1475	2	4	9	N	4					162
10	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1435	2	1	9	N	1					163
11	1470	N	1116	-0-	-354	-0-	1116	2			N	-0-					163
12	1519	N	912	-0-	-607	-0-	912	2			N	-0-					163

TOTAL GAS PROD: 15,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

OAKES, C. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 189852 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7934 - 8004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					10
02	140	N	91	-0-	-49	-0-	91	2			N	-0-					10
03	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					10
04	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	2			N	-0-					10
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					10
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					10
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					10
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					10
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					10
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					10
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					10
12	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 1,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARLSON, JACK NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 193363 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7968 - 8013

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					132
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					132
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					132
04	300	N	266	-0-	-34	-0-	266	2			N	-0-					132
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	453	2	1	9	N	1					133
06	300	N	197	-0-	-103	-0-	197	2			N	-0-					133
07	279	N	195	-0-	-84	-0-	195	2			N	-0-					133
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					133
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					133
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					133
11	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	2			N	-0-					133
*12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 3,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
HILL, LAURA G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 203131 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7602 - 7618

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

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

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

SADLER WELL #: 1 RRCID -> 273605 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 12070 PERF. 7644 - 7652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10786 X	10786	-0-	-0-	-0-	10786	2			N	-0-					-0-
05	13485 X	11991	-0-	-1494	-0-	11991	2			N	-0-					-0-
06	13050 X	9935	-0-	-3115	-0-	9935	2			N	-0-					-0-
07	13485 X	11332	-0-	-2153	-0-	11332	2			N	-0-					-0-
08	13485 X	11494	-0-	-1991	-0-	11494	2			N	-0-					-0-
09	13050 X	9771	-0-	-3279	-0-	9771	2			N	-0-					-0-
10	13485 X	11327	-0-	-2158	-0-	11264	2	63	9	N	57					57
11	11801 X	11801	-0-	-0-	-0-	11750	2	51	9	N	46					103
12	11501 X	9525	-0-	-1976	-0-	9484	2	41	9	N	37					140

TOTAL GAS PROD: 97,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

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

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

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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

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

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

SCHULTZ "E" WELL #: 10 RRCID -> 216993 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7714 - 7936

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

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

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

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

CHAMBERS, 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHAMBERS, O.W. WELL #: 4 RRCID -> 196254 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7632 - 8061

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
MUSE, M. WELL #: 1 RRCID -> 086143 COMPL. DATE 04/17/1979 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11368 - 11526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	627	-0-	-55	-0-	627	2			N	-0-					-0-
02	644	N	308	-0-	-336	-0-	308	2			N	-0-					-0-
03	682	N	287	-0-	-395	-0-	287	2			N	-0-					-0-
04	600	N	300	-0-	-300	-0-	300	2			N	-0-					-0-
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
10	930	N	233	-0-	-697	-0-	233	2			N	-0-					-0-
11	660	N	452	-0-	-208	-0-	452	2			N	-0-					-0-
12	496	N	398	-0-	-98	-0-	398	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C6 OPERATING, L.L.C. 121212
LOWRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226517 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 11522 PERF. 9406 - 9982

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	84	N	49	-0-	-35	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
*11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC 154789
CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097615 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10868 - 11009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1128	-0-	-329	-0-	35	1	1093	2	Y	-0-					9
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	33	1	1019	2	Y	-0-					9
03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	32	1	1137	2	Y	-0-					9
04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	41	1	1339	2	Y	3					12
							3	9									
05	1178	N	870	-0-	-308	-0-	18	1	852	2	Y	-0-					12
06	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	49	1	1491	2	Y	-0-					12
07	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	43	1	1417	2	Y	2					14
							2	9									
08	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	50	1	1434	2	Y	-0-					14
09	1530	N	1356	-0-	-174	-0-	46	1	1310	2	Y	-0-					14
10	1457	N	1313	-0-	-144	-0-	44	1	1262	2	Y	6					20
							7	9									
11	1440	N	1239	-0-	-201	-0-	43	1	1196	2	Y	-0-					20
12	1395	N	1266	-0-	-129	-0-	42	1	1224	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 15,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 104480 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 11255 PERF.11001 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1612	-0-	-589	-0-	50	1	1555	2	Y	6					99
							7	9									
02	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	53	1	1629	2	Y	20	83	1			36
							22	9									
03	2201	X	1819	-0-	-382	-0-	50	1	1750	2	Y	17					53
							19	9									
04	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	98	1	3191	2	Y	26					79
							29	9									
05	1891	X	1368	-0-	-523	-0-	29	1	1332	2	Y	6					85
							7	9									
06	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	114	1	3427	2	Y	22					107
							24	9									
07	3348	X	3215	-0-	-133	-0-	95	1	3086	2	Y	31					138
							34	9									
08	3441	X	2935	-0-	-506	-0-	99	1	2817	2	Y	17	88	1			67
							19	9									
09	3570	X	2844	-0-	-726	-0-	95	1	2735	2	Y	13					80
							14	9									
10	3689	X	2665	-0-	-1024	-0-	89	1	2558	2	Y	16					96
							18	9									
11	3570	X	2338	-0-	-1232	-0-	80	1	2236	2	Y	20	86	1			30
							22	9									
12	3224	X	2702	-0-	-522	-0-	90	1	2592	2	Y	18					48
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 30,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	517	-0-	-227	-0-	16	1	501	2	N	-0-					-0-
02	560	N	448	-0-	-112	-0-	14	1	434	2	N	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	16	1	553	2	N	-0-					-0-
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	22	1	721	2	N	-0-					-0-
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	12	1	565	2	N	-0-					-0-
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	26	1	774	2	N	-0-					-0-
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	24	1	798	2	N	-0-					-0-
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	28	1	809	2	N	-0-					-0-
09	810	N	753	-0-	-57	-0-	25	1	728	2	N	-0-					-0-
10	837	N	676	-0-	-161	-0-	23	1	653	2	N	-0-					-0-
11	810	N	649	-0-	-161	-0-	22	1	627	2	N	-0-					-0-
12	775	N	646	-0-	-129	-0-	22	1	624	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
DOUGLAS WELL #: 3 RRCID -> 193768 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10906 - 11087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(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	698	-0-		-108	-0-	20	1	619	2	Y	54					100
								59	9									
02	555	N	555	-0-		-0-	-0-	16	1	500	2	Y	35	106	1			29
								39	9									
03	741	N	741	-0-		-0-	-0-	19	1	681	2	Y	37					66
								41	9									
04	849	N	849	-0-		-0-	-0-	25	1	796	2	Y	25					91
								28	9									
05	743	N	743	-0-		-0-	-0-	15	1	694	2	Y	31	65	1			57
								34	9									
06	793	N	793	-0-		-0-	-0-	25	1	742	2	Y	24					81
								26	9									
07	979	N	979	-0-		-0-	-0-	28	1	911	2	Y	36					117
								40	9									
08	924	N	924	-0-		-0-	-0-	30	1	871	2	Y	21	80	1			58
								23	9									
09	878	N	878	-0-		-0-	-0-	29	1	823	2	Y	24					82
								26	9									
10	992	N	814	-0-		-178	-0-	26	1	744	2	Y	40	72	1			50
								44	9									
11	900	N	750	-0-		-150	-0-	25	1	699	2	Y	24	61	1			13
								26	9									
12	899	N	755	-0-		-144	-0-	25	1	711	2	Y	17					30
								19	9									

TOTAL GAS PROD: 9,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 368

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. GAS LIFT (I)	(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	2421	-0-		-400	-0-	75	1	2336	2	Y	9					115
								10	9									
02	2207	X	2207	-0-		-0-	-0-	69	1	2109	2	Y	26	102	1			39
								29	9									
03	2697	X	2663	-0-		-34	-0-	73	1	2562	2	Y	25					64
								28	9									
04	2710	X	2710	-0-		-0-	-0-	80	1	2607	2	Y	21					85
								23	9									
05	2449	X	2255	-0-		-194	-0-	48	1	2196	2	Y	10					95
								11	9									
06	2808	X	2808	-0-		-0-	-0-	89	1	2700	2	Y	17					112
								19	9									
07	2790	X	2644	-0-		-146	-0-	78	1	2537	2	Y	26					138
								29	9									
08	2790	X	2577	-0-		-213	-0-	87	1	2473	2	Y	15	90	1			63
								17	9									
09	2820	X	2225	-0-		-595	-0-	75	1	2138	2	Y	11					74
								12	9									
10	2914	X	1984	-0-		-930	-0-	67	1	1904	2	Y	12					86
								13	9									
11	2820	X	2028	-0-		-792	-0-	69	1	1940	2	Y	17	79	1			24
								19	9									
12	2635	X	2216	-0-		-419	-0-	73	1	2126	2	Y	15					39
								17	9									

TOTAL GAS PROD: 28,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
SUNDAY, R. GERRY WELL #: 1 RRCID -> 224900 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10853 - 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	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	89	1	2775	2	N	171					254
							188	9									
02	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	87	1	2660	2	N	166	190	1			230
							183	9									
03	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	96	1	3402	2	N	127	178	1			179
							140	9									
04	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	100	1	3268	2	N	162	179	1			162
							178	9									
05	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	57	1	2655	2	N	144	175	1			131
							158	9									
06	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	116	1	3496	2	N	212	167	1			176
							233	9									
07	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	100	1	3258	2	N	330	158	1			348
							363	9									
08	3658	X	3470	-0-	-188	-0-	111	1	3188	2	N	155	371	1			132
							171	9									
09	3840	X	3422	-0-	-418	-0-	109	1	3125	2	N	171	169	1			134
							188	9									
10	3968	X	3477	-0-	-491	-0-	111	1	3178	2	N	171	183	1			122
							188	9									
11	3840	X	2996	-0-	-844	-0-	99	1	2787	2	N	100	178	1			44
							110	9									
12	3720	X	3500	-0-	-220	-0-	110	1	3178	2	N	193	189	1			48
							212	9									

TOTAL GAS PROD: 40,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,102

DOUGLAS WELL #: 4 RRCID -> 226303 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 11404 PERF. 9320 - 11167

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

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

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
CARLTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226311 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9262 - 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	1829	N	875	-0-	-954	-0-	27	1	848	2	Y	-0-					9
02	850	X	850	-0-	-0-	-0-	27	1	823	2	Y	-0-					9
03	1829	X	1172	-0-	-657	-0-	32	1	1140	2	Y	-0-					9
04	1380	X	1179	-0-	-201	-0-	35	1	1141	2	Y	3					12
							3	9									
05	961	X	940	-0-	-21	-0-	20	1	920	2	Y	-0-					12
06	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	84	1	2531	2	Y	-0-					12
07	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	83	1	2712	2	Y	5					17
							6	9									
08	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	81	1	2314	2	Y	-0-					17
09	1950	N	1620	-0-	-330	-0-	55	1	1565	2	Y	-0-					17
10	2015	N	1551	-0-	-464	-0-	52	1	1492	2	Y	6					23
							7	9									
11	1950	N	1201	-0-	-749	-0-	41	1	1160	2	Y	-0-					23
12	1674	N	1518	-0-	-156	-0-	51	1	1467	2	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 18,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	4929	X	2745	-0-	-2184	-0-	85	1	2660	2	Y	-0-					18
02	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	108	1	3324	2	Y	-0-					18
03	4123	X	3122	-0-	-1001	-0-	86	1	3036	2	Y	-0-					18
04	3960	X	3570	-0-	-390	-0-	106	1	3455	2	Y	8					26
							9	9									
05	3813	X	3026	-0-	-787	-0-	64	1	2962	2	Y	-0-					26
06	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	153	1	4609	2	Y	-0-					26
07	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	130	1	4260	2	Y	9	1	8			34
							10	9									
08	3689	X	3315	-0-	-374	-0-	112	1	3203	2	Y	-0-					34
09	4770	X	3552	-0-	-1218	-0-	120	1	3432	2	Y	-0-					34
10	4929	X	2962	-0-	-1967	-0-	100	1	2849	2	Y	12					46
							13	9									
11	4770	X	4568	-0-	-202	-0-	157	1	4411	2	Y	-0-					46
12	4402	X	2596	-0-	-1806	-0-	87	1	2509	2	Y	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 42,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	N	2634	-0-	-280	-0-	137	1	2495	2	N	2	2	8			159
							2	9									
02	2520	N	2502	-0-	-18	-0-	130	1	2365	2	N	6	1	8			164
							7	9									
03	2790	N	2492	-0-	-298	-0-	119	1	2367	2	N	5					169
							6	9									
04	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	145	1	2748	2	N	40	2	8			207
							44	9									
05	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	147	1	2735	2	N	13	3	8			217
							14	9									
06	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	141	1	2559	2	N	-0-					217
07	3038	X	2874	-0-	-164	-0-	151	1	2720	2	N	3	184	1	3	8	33
							3	9									
08	3038	X	2539	-0-	-499	-0-	138	1	2399	2	N	2	1	8			34
							2	9									
09	2940	X	2881	-0-	-59	-0-	152	1	2709	2	N	18	3	8			49
							20	9									
10	2883	X	2667	-0-	-216	-0-	122	1	2532	2	N	12	1	8			60
							13	9									
11	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	149	1	2663	2	N	1	1	8			60
							1	9									
*12	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	170	1	3131	2	N	10					70
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 33,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1136	-0-	-166	-0-	33	1	1036	2	N	61					129
							67	9									
02	1344	N	936	-0-	-408	-0-	28	1	842	2	N	60					189
							66	9									
03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	45	1	1595	2	N	73					262
							80	9									
04	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	60	1	1969	2	N	192	352	1			102
							211	9									
05	1023	N	870	-0-	-153	-0-	17	1	806	2	N	43					145
							47	9									
06	1650	N	1510	-0-	-140	-0-	46	1	1377	2	N	79					224
							87	9									
07	2325	N	834	-0-	-1491	-0-	23	1	739	2	N	65					289
							72	9									
08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	42	1	1198	2	N	30					319
							33	9									
09	1500	N	1414	-0-	-86	-0-	47	1	1337	2	N	27	181	1			165
							30	9									
10	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	49	1	1389	2	N	25					190
							28	9									
11	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	59	1	1638	2	N	57					247
							63	9									
*12	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	68	1	1978	2	N	66	187	1			126
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 17,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 778

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
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	3534	X	3502	-0-	-32	-0-	182	1	3300	2	N	18	1	8			97
							20	9									
02	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	164	1	2986	2	N	-0-					97
03	3627	X	3215	-0-	-412	-0-	153	1	3059	2	N	3	1	8			99
							3	9									
04	3510	X	3112	-0-	-398	-0-	156	1	2953	2	N	3	2	8			100
							3	9									
05	3565	X	3141	-0-	-424	-0-	160	1	2969	2	N	11	2	8			109
							12	9									
06	3390	X	2918	-0-	-472	-0-	153	1	2765	2	N	-0-					109
07	3503	X	3148	-0-	-355	-0-	166	1	2976	2	N	5	2	8			112
							6	9									
08	3224	X	2567	-0-	-657	-0-	139	1	2421	2	N	6	1	8			117
							7	9									
09	3120	X	2854	-0-	-266	-0-	151	1	2696	2	N	6	2	8			121
							7	9									
10	3162	X	2494	-0-	-668	-0-	114	1	2379	2	N	1	1	8			121
							1	9									
11	3060	X	2942	-0-	-118	-0-	155	1	2786	2	N	1	1	8			121
							1	9									
12	3162	X	3131	-0-	-31	-0-	161	1	2969	2	N	1	1	8			121
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 36,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

REYNOLDS, TOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241638 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9338 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	27	1	467	2	N	8					153
							9	9									
02	420	N	412	-0-	-8	-0-	24	1	388	2	N	-0-					153
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	27	1	438	2	N	2					155
							2	9									
04	480	N	419	-0-	-61	-0-	26	1	393	2	N	-0-					155
05	465	N	405	-0-	-60	-0-	24	1	381	2	N	-0-					155
06	450	N	398	-0-	-52	-0-	23	1	364	2	N	10					165
							11	9									
07	434	N	405	-0-	-29	-0-	23	1	371	2	N	10					175
							11	9									
08	403	N	354	-0-	-49	-0-	21	1	330	2	N	3					178
							3	9									
09	390	N	328	-0-	-62	-0-	21	1	307	2	N	-0-					178
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	25	1	388	2	N	-0-					178
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	25	1	375	2	N	1	1	8			178
							1	9									
12	341	N	340	-0-	-1	-0-	22	1	318	2	N	-0-					178

TOTAL GAS PROD: 4,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
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	EOM BALANCE
01	1953	N	1364	-0-	-589	-0-	39	1	1208	2	Y	106			248
							117	9							
02	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	40	1	1240	2	Y	87	257	1	78
							96	9							
03	1953	X	1517	-0-	-436	-0-	39	1	1394	2	Y	76			154
							84	9							
04	1650	X	1600	-0-	-50	-0-	46	1	1501	2	Y	48			202
							53	9							
05	1519	X	866	-0-	-653	-0-	18	1	807	2	Y	37	124	1	115
							41	9							
06	1470	X	714	-0-	-756	-0-	22	1	668	2	Y	22			137
							24	9							
07	1643	X	632	-0-	-1011	-0-	18	1	588	2	Y	24			161
							26	9							
08	1643	X	487	-0-	-1156	-0-	16	1	459	2	Y	11	95	1	77
							12	9							
09	1590	X	494	-0-	-1096	-0-	16	1	463	2	Y	14			91
							15	9							
10	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	66	1	1875	2	Y	100	108	1	83
							110	9							
11	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	76	1	2143	2	Y	74	120	1	37
							81	9							
*12	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	71	1	2047	2	Y	51			88
							56	9							

TOTAL GAS PROD: 15,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 650

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	EOM BALANCE
01	2883	X	2446	-0-	-437	-0-	108	1	2232	2	N	96			192
							106	9							
02	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	97	1	1912	2	N	115	198	1	109
							127	9							
03	2542	N	2231	-0-	-311	-0-	79	1	2073	2	N	72			181
							79	9							
04	2370	N	1542	-0-	-828	-0-	29	1	1439	2	N	67	169	1	79
							74	9							
05	3039	N	3039	-0-	-0-	-0-	141	1	2786	2	N	102			181
							112	9							
06	2160	N	1623	-0-	-537	-0-	73	1	1453	2	N	88			269
							97	9							
07	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	99	1	2144	2	N	57	179	1	147
							63	9							
08	3038	X	1857	-0-	-1181	-0-	83	1	1708	2	N	60			207
							66	9							
09	2940	X	1796	-0-	-1144	-0-	86	1	1633	2	N	70			277
							77	9							
10	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	143	1	2925	2	N	135	180	1	232
							149	9							
11	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	107	1	2036	2	N	90	181	1	141
							99	9							
12	2294	X	2137	-0-	-157	-0-	102	1	1946	2	N	81			222
							89	9							

TOTAL GAS PROD: 26,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,033

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
SUNDAY, R. GERRY WELL #: 2 RRCID -> 270778 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10826 - 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	10642	X	10642	-0-	-0-	-0-	316 495	1 9	9831	2	N	450	564	1			20
02	10794	X	10794	-0-	-0-	-0-	324 526	1 9	9944	2	N	478	341	1			157
03	11028	X	11028	-0-	-0-	-0-	293 373	1 9	10362	2	N	339	366	1			130
04	12069	X	12069	-0-	-0-	-0-	347 427	1 9	11295	2	N	388	362	1			156
05	9610	X	8613	-0-	-997	-0-	176 325	1 9	8112	2	N	295	189	1			262
06	11978	X	11978	-0-	-0-	-0-	366 578	1 9	11034	2	N	525	559	1			228
07	11719	X	11719	-0-	-0-	-0-	338 362	1 9	11019	2	N	329	370	1			187
08	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	354 261	1 9	10113	2	N	237	187	1			237
09	10519	X	10519	-0-	-0-	-0-	346 286	1 9	9887	2	N	260	178	1			319
10	10179	X	10179	-0-	-0-	-0-	336 222	1 9	9621	2	N	202	364	1			157
11	10174	X	10174	-0-	-0-	-0-	339 314	1 9	9521	2	N	285	359	1			83
*12	10343	X	10343	-0-	-0-	-0-	332 416	1 9	9595	2	N	378	366	1			95

TOTAL GAS PROD: 128,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,166

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DUKE, FLOYD WELL #: 2 RRCID -> 106970 COMPL. DATE 07/26/1983 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11154 - 11308

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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/24/2014 - P&A 05/24/14

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

LINN OPERATING, INC. 501545
EASTERLING, A. R., ET AL, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044254 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11329 - 11349

01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	2	N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	651	N	181	-0-	-470	-0-	7	1	174	2	N	-0-					-0-
04	210	N	191	-0-	-19	-0-	8	1	183	2	N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	2	N	-0-					-0-
07	186	N	153	-0-	-33	-0-	6	1	147	2	N	-0-					-0-
08	186	N	108	-0-	-78	-0-	4	1	104	2	N	-0-					-0-
09	180	N	73	-0-	-107	-0-	3	1	70	2	N	-0-					-0-
10	155	N	107	-0-	-48	-0-	4	1	103	2	N	-0-					-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	3	1	77	2	N	-0-					-0-
*12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	3100	N	4178	-0-	1078	1078	163	1	4015	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	2610	-0-	-390	688	103	1	2507	2	N	-0-			-0-
05	2922	N	2234	-0-	-688	-0-	89	1	2145	2	N	-0-			-0-
06	2970	X	1993	-0-	-977	-0-	80	1	1913	2	N	-0-			-0-
07	3069	X	1937	-0-	-1132	-0-	79	1	1858	2	N	-0-			-0-
08	3069	X	1859	-0-	-1210	-0-	77	1	1782	2	N	-0-			-0-
09	2610	X	1670	-0-	-940	-0-	72	1	1598	2	N	-0-			-0-
10	2232	X	2039	-0-	-193	-0-	74	1	1965	2	N	-0-			-0-
11	1980	X	1677	-0-	-303	-0-	71	1	1606	2	N	-0-			-0-
*12	1736	N	1679	-0-	-57	-0-	71	1	1608	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,876 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	4061	X	3765	-0-	-296	-0-	155	1	3610	2	N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	3782	X	3410	-0-	-372	-0-	133	1	3277	2	N	-0-			-0-
04	3660	X	3567	-0-	-93	-0-	141	1	3426	2	N	-0-			-0-
05	3782	X	3718	-0-	-64	-0-	148	1	3570	2	N	-0-			-0-
06	3630	X	3488	-0-	-142	-0-	140	1	3348	2	N	-0-			-0-
07	3689	X	3675	-0-	-14	-0-	151	1	3524	2	N	-0-			-0-
08	3720	X	3602	-0-	-118	-0-	150	1	3452	2	N	-0-			-0-
09	3600	X	3316	-0-	-284	-0-	143	1	3173	2	N	-0-			-0-
10	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	149	1	3953	2	N	-0-			-0-
11	3570	X	3209	-0-	-361	-0-	135	1	3074	2	N	-0-			-0-
*12	3689	X	3549	-0-	-140	-0-	180	1	3369	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,401 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	527	N	505	-0-	-22	-0-	21	1	484	2	N	-0-			-0-
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-			-0-
03	527	N	477	-0-	-50	-0-	19	1	458	2	N	-0-			-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	19	1	468	2	N	-0-			-0-
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	19	1	463	2	N	-0-			-0-
06	450	N	448	-0-	-2	-0-	18	1	430	2	N	-0-			-0-
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	20	1	480	2	N	-0-			-0-
08	496	N	470	-0-	-26	-0-	19	1	451	2	N	-0-			-0-
09	450	N	434	-0-	-16	-0-	19	1	415	2	N	-0-			-0-
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	18	1	480	2	N	-0-			-0-
11	450	N	431	-0-	-19	-0-	18	1	413	2	N	-0-			-0-
*12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	20	1	452	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	59	1	1395	2	N	-0-			-0-
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-			-0-
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	52	1	1290	2	N	-0-			-0-
04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	60	1	1451	2	N	-0-			-0-
05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	59	1	1411	2	N	-0-			-0-
06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	55	1	1294	2	N	-0-			-0-
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	58	1	1384	2	N	-0-			-0-
08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	62	1	1436	2	N	-0-			-0-
09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	60	1	1309	2	N	-0-			-0-
10	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	59	1	1544	2	N	-0-			-0-
11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	45	1	1015	2	N	-0-			-0-
*12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	46	1	1039	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,183 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	682	N	666	-0-	-16	-0-	28	1	638	2	N	-0-			-0-
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-			-0-
03	682	N	657	-0-	-25	-0-	26	1	631	2	N	-0-			-0-
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	26	1	611	2	N	-0-			-0-
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	26	1	623	2	N	-0-			-0-
06	630	N	626	-0-	-4	-0-	25	1	601	2	N	-0-			-0-
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	27	1	630	2	N	-0-			-0-
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	28	1	629	2	N	-0-			-0-
09	630	N	587	-0-	-43	-0-	25	1	562	2	N	-0-			-0-
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	26	1	697	2	N	-0-			-0-
11	630	N	608	-0-	-22	-0-	25	1	583	2	N	-0-			-0-
*12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	26	1	596	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,089 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	2356	N	2198	-0-	-158	-0-	91	1	2107	2	N	-0-			-0-
02	2240	N	-0-	-0-	-2240	-0-					N	-0-			-0-
03	2356	N	2145	-0-	-211	-0-	83	1	2062	2	N	-0-			-0-
04	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	90	1	2171	2	N	-0-			-0-
05	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	98	1	2352	2	N	-0-			-0-
06	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	94	1	2255	2	N	-0-			-0-
07	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	99	1	2347	2	N	-0-			-0-
08	2449	N	2340	-0-	-109	-0-	97	1	2243	2	N	-0-			-0-
09	2340	N	2036	-0-	-304	-0-	87	1	1949	2	N	-0-			-0-
10	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	100	1	2640	2	N	-0-			-0-
11	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	99	1	2278	2	N	-0-			-0-
*12	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	107	1	2414	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	930	N	901	-0-	-29	-0-	37	1	864	2	Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	930	N	928	-0-	-2	-0-	37	1	891	2	Y	-0-			-0-
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	35	1	869	2	Y	-0-			-0-
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	37	1	886	2	Y	-0-			-0-
06	900	N	895	-0-	-5	-0-	36	1	859	2	Y	-0-			-0-
07	930	N	908	-0-	-22	-0-	37	1	871	2	Y	-0-			-0-
08	930	N	877	-0-	-53	-0-	36	1	841	2	Y	-0-			-0-
09	900	N	826	-0-	-74	-0-	35	1	791	2	Y	-0-			-0-
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	36	1	964	2	Y	-0-			-0-
11	840	N	833	-0-	-7	-0-	34	1	799	2	Y	-0-			-0-
*12	868	N	779	-0-	-89	-0-	33	1	746	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,774 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	1488	N	1472	-0-	-16	-0-	61	1	1411	2	Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	1395	N	929	-0-	-466	-0-	37	1	892	2	Y	-0-			-0-
04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	60	1	1473	2	Y	-0-			-0-
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	50	1	1227	2	Y	-0-			-0-
06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	56	1	1336	2	Y	-0-			-0-
07	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	76	1	1778	2	Y	-0-			-0-
08	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	64	1	1493	2	Y	-0-			-0-
09	1380	N	1142	-0-	-238	-0-	50	1	1092	2	Y	-0-			-0-
10	1860	N	656	-0-	-1204	-0-	23	1	633	2	Y	-0-			-0-
11	1500	N	1082	-0-	-418	-0-	45	1	1037	2	Y	-0-			-0-
*12	1178	N	1120	-0-	-58	-0-	47	1	1073	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,014 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	4030	X	3764	-0-	-266	-0-	155	1	3609	2	N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	3906	X	3785	-0-	-121	-0-	148	1	3637	2	N	-0-			-0-
04	3750	X	3580	-0-	-170	-0-	141	1	3439	2	N	-0-			-0-
05	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	156	1	3773	2	N	-0-			-0-
06	3660	X	3611	-0-	-49	-0-	145	1	3466	2	N	-0-			-0-
07	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	155	1	3639	2	N	-0-			-0-
08	3937	X	3537	-0-	-400	-0-	147	1	3390	2	N	-0-			-0-
09	3810	X	1425	-0-	-2385	-0-	61	1	1364	2	N	-0-			-0-
10	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	176	1	4681	2	N	-0-			-0-
11	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	156	1	3530	2	N	-0-			-0-
*12	3782	X	3378	-0-	-404	-0-	143	1	3235	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	91	1	2123	2	N	-0-			-0-
02	1960	N	-0-	-0-	-1960	-0-					N	-0-			-0-
03	2294	N	2209	-0-	-85	-0-	86	1	2123	2	N	-0-			-0-
04	2130	N	2116	-0-	-14	-0-	84	1	2032	2	N	-0-			-0-
05	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	83	1	2027	2	N	-0-			-0-
06	2130	N	1931	-0-	-199	-0-	78	1	1853	2	N	-0-			-0-
07	2201	N	1504	-0-	-697	-0-	61	1	1443	2	N	-0-			-0-
08	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	97	1	2220	2	N	-0-			-0-
09	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	93	1	2063	2	N	-0-			-0-
10	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	92	1	2445	2	N	-0-			-0-
11	2250	N	2135	-0-	-115	-0-	90	1	2045	2	N	-0-			-0-
*12	2232	N	2120	-0-	-112	-0-	119	1	2001	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,349 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	1519	N	1395	-0-	-124	-0-	57	1	1338	2	Y	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	1612	X	1461	-0-	-151	-0-	57	1	1404	2	Y	-0-			-0-
04	1560	X	1294	-0-	-266	-0-	51	1	1243	2	Y	-0-			-0-
05	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	58	1	1399	2	Y	-0-			-0-
06	1410	X	1387	-0-	-23	-0-	55	1	1332	2	Y	-0-			-0-
07	1457	X	1277	-0-	-180	-0-	52	1	1225	2	Y	-0-			-0-
08	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	52	1	1184	2	Y	-0-			-0-
09	1170	N	1025	-0-	-145	-0-	44	1	981	2	Y	-0-			-0-
10	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	53	1	1433	2	Y	-0-			-0-
11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	52	1	1185	2	Y	-0-			-0-
*12	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	52	1	1179	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,486 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	3255	X	2917	-0-	-338	-0-	120	1	2797	2	N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	3255	X	3041	-0-	-214	-0-	119	1	2922	2	N	-0-			-0-
04	3150	X	2626	-0-	-524	-0-	104	1	2522	2	N	-0-			-0-
05	3255	X	2747	-0-	-508	-0-	109	1	2638	2	N	-0-			-0-
06	2940	X	2474	-0-	-466	-0-	99	1	2375	2	N	-0-			-0-
07	3038	X	2884	-0-	-154	-0-	118	1	2766	2	N	-0-			-0-
08	3007	X	2529	-0-	-478	-0-	105	1	2424	2	N	-0-			-0-
09	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	109	1	2429	2	N	-0-			-0-
10	2883	N	2873	-0-	-10	-0-	104	1	2769	2	N	-0-			-0-
11	2460	N	2414	-0-	-46	-0-	102	1	2312	2	N	-0-			-0-
*12	2635	N	2494	-0-	-141	-0-	106	1	2388	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3346	-0-	-312	-0-	138	1	3208	2	N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	3534	X	3255	-0-	-279	-0-	128	1	3127	2	N	-0-			-0-
04	3240	X	2876	-0-	-364	-0-	114	1	2762	2	N	-0-			-0-
05	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	143	1	3466	2	N	-0-			-0-
06	3240	X	3146	-0-	-94	-0-	126	1	3020	2	N	-0-			-0-
07	3255	X	2820	-0-	-435	-0-	115	1	2705	2	N	-0-			-0-
08	3596	X	3172	-0-	-424	-0-	132	1	3040	2	N	-0-			-0-
09	3480	X	3131	-0-	-349	-0-	135	1	2996	2	N	-0-			-0-
10	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	133	1	3520	2	N	-0-			-0-
11	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	136	1	3115	2	N	-0-			-0-
*12	3224	X	3076	-0-	-148	-0-	130	1	2946	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 088622 COMPL. DATE 01/29/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10817 - 10912

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	431	-0-	-3	-0-	18	1	413	2	N	-0-			-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-			-0-
03	434	N	422	-0-	-12	-0-	17	1	405	2	N	-0-			-0-
04	420	N	386	-0-	-34	-0-	15	1	371	2	N	-0-			-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	17	1	396	2	N	-0-			-0-
06	420	N	410	-0-	-10	-0-	16	1	394	2	N	-0-			-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	17	1	394	2	N	-0-			-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	17	1	387	2	N	-0-			-0-
09	420	N	368	-0-	-52	-0-	17	1	351	2	N	-0-			-0-
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	18	1	457	2	N	-0-			-0-
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	17	1	383	2	N	-0-			-0-
*12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	17	1	384	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	1891	N	1629	-0-	-262	-0-	66	1	1563	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	72	1	1753	2	Y	-0-					-0-
04	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	87	1	2123	2	Y	-0-					-0-
05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	81	1	1955	2	Y	-0-					-0-
06	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	74	1	1768	2	Y	-0-					-0-
07	2015	N	1932	-0-	-83	-0-	79	1	1853	2	Y	-0-					-0-
08	2046	N	1778	-0-	-268	-0-	74	1	1704	2	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1578	-0-	-252	-0-	69	1	1509	2	Y	-0-					-0-
10	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	71	1	1882	2	Y	-0-					-0-
11	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	76	1	1728	2	Y	-0-					-0-
*12	1643	N	1481	-0-	-162	-0-	63	1	1418	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,068 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	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*12	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142 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	3100	N	1459	-0-	-1641	3192	59	1	1372	2	Y	25	39	1			14
							28	9									
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	392					Y	30	16	1			28
03	2957	N	2565	-0-	-392	-0-	98	1	2419	2	Y	44	48	1			24
							48	9									
04	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	95	1	2334	2	Y	50	38	1			36
							55	9									
05	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	87	1	2116	2	Y	39	44	1			31
							43	9									
06	2490	N	1316	-0-	-1174	-0-	51	1	1233	2	Y	29	34	1			26
							32	9									
07	2573	N	2152	-0-	-421	-0-	86	1	2023	2	Y	39	39	1			26
							43	9									
08	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	92	1	2132	2	Y	24	28	1			22
							26	9									
09	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	102	1	2241	2	Y	27	18	1			31
							30	9									
10	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	81	1	2156	2	Y	20	30	1			21
							22	9									
11	2190	N	1959	-0-	-231	-0-	81	1	1836	2	Y	38	30	1			29
							42	9									
*12	2449	N	2288	-0-	-161	-0-	124	1	2113	2	Y	46	39	1	4	7	32
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 23,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 411

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091072 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10712 - 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	84	N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	81	2	Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	3	1	81	2	Y	-0-			-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	3	1	82	2	Y	-0-			-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	Y	-0-			-0-
06	90	N	35	-0-	-55	-0-	1	1	34	2	Y	-0-			-0-
07	93	N	53	-0-	-40	-0-	2	1	51	2	Y	-0-			-0-
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	2	Y	-0-			-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	2	Y	-0-			-0-
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	2	Y	-0-			-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-			-0-
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILES, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 092297 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11045 - 11289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1046	-0-	-39	-0-	44	1	1002	2	N	-0-			-0-
02	980	N	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-			-0-
03	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	40	1	992	2	N	-0-			-0-
04	1020	N	994	-0-	-26	-0-	39	1	955	2	N	-0-			-0-
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	40	1	978	2	N	-0-			-0-
06	990	N	988	-0-	-2	-0-	39	1	949	2	N	-0-			-0-
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	42	1	982	2	N	-0-			-0-
08	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	42	1	969	2	N	-0-			-0-
09	990	N	930	-0-	-60	-0-	41	1	889	2	N	-0-			-0-
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	41	1	1113	2	N	-0-			-0-
11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	41	1	950	2	N	-0-			-0-
*12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	43	1	962	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 092515 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11167 - 11373

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

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCFERRAN, V. WELL #: 1 RRCID -> 092745 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 9917 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2105	-0-	-995	2717	86	1	2011	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
02	2717	N	-0-	-0-	-2717	-0-					Y	3	4	1			3
03	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	83	1	2035	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
04	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	81	1	1955	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
05	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	78	1	1884	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	74	1	1787	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	72	1	1695	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
08	1953	N	1771	-0-	-182	-0-	73	1	1696	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
09	1860	N	1556	-0-	-304	-0-	66	1	1489	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
10	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	72	1	1908	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	1710	N	1468	-0-	-242	-0-	62	1	1403	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*12	1612	N	1576	-0-	-36	-0-	66	1	1504	2	Y	5	5	1			2
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 20,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092883 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10858 - 11006

01	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	84	1	1954	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	2170	N	1603	-0-	-567	-0-	63	1	1540	2	Y	-0-					-0-
04	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	89	1	2157	2	Y	-0-					-0-
05	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	84	1	2030	2	Y	-0-					-0-
06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	78	1	1875	2	Y	-0-					-0-
07	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	96	1	2253	2	Y	-0-					-0-
08	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	89	1	2058	2	Y	-0-					-0-
09	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	88	1	1976	2	Y	-0-					-0-
10	2356	N	2282	-0-	-74	-0-	82	1	2200	2	Y	-0-					-0-
11	2070	N	1963	-0-	-107	-0-	83	1	1880	2	Y	-0-					-0-
*12	2139	N	1315	-0-	-824	-0-	56	1	1259	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 092884 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11175 PERF.10098 - 11037

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

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

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	82	-0-	82	82	3	1	79	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRUETT, VIVIAN WELL #: 1 RRCID -> 092888 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10818 - 11147

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	61	1	853	2	N	2					156
							2	9									
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	63	1	737	2	N	13					169
							14	9									
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	73	1	983	2	N	2					171
							2	9									
04	900	N	794	-0-	-106	-0-	55	1	730	2	N	8					179
							9	9									
05	899	N	831	-0-	-68	-0-	58	1	770	2	N	3					182
							3	9									
06	1020	N	876	-0-	-144	-0-	64	1	810	2	N	2					184
							2	9									
07	806	N	787	-0-	-19	-0-	63	1	724	2	N	-0-					184
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	82	1	861	2	N	-0-					184
09	870	N	859	-0-	-11	-0-	82	1	774	2	N	3					187
							3	9									
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	86	1	747	2	N	-0-					187
11	900	N	865	-0-	-35	-0-	41	1	824	2	N	-0-					187
*12	899	N	858	-0-	-41	-0-	66	1	792	2	N	-0-					187

TOTAL GAS PROD: 10,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 1 RRCID -> 093244 COMPL. DATE 03/31/1981 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10872 - 11106

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2080	-0-	-152	-0-	85	1	1995	2	N	-0-					-0-
02	2044	N	-0-	-0-	-2044	-0-					N	-0-					-0-
03	2170	N	2027	-0-	-143	-0-	80	1	1947	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	1896	-0-	-114	-0-	75	1	1821	2	N	-0-					-0-
05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	53	1	1310	2	N	-0-					-0-
06	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	88	1	2107	2	N	-0-					-0-
07	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	92	1	2185	2	N	-0-					-0-
08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	86	1	1995	2	N	-0-					-0-
09	2190	N	2159	-0-	-31	-0-	93	1	2066	2	N	-0-					-0-
10	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	95	1	2532	2	N	-0-					-0-
11	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	88	1	2002	2	N	-0-					-0-
*12	2232	N	2083	-0-	-149	-0-	88	1	1995	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	69	1	1621	2	N	-0-			-0-
02	952	X	-0-	-0-	-952	-0-					N	-0-			-0-
03	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	191	1	4688	2	N	-0-			-0-
04	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	168	1	4087	2	N	-0-			-0-
05	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	156	1	3748	2	N	-0-			-0-
06	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	129	1	3102	2	N	-0-			-0-
07	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	60	1	1415	2	N	-0-			-0-
08	1054	X	882	-0-	-172	-0-	36	1	846	2	N	-0-			-0-
09	1020	X	619	-0-	-401	-0-	27	1	592	2	N	-0-			-0-
10	1054	X	258	-0-	-796	-0-	10	1	248	2	N	-0-			-0-
11	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	135	1	3073	2	N	-0-			-0-
*12	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	163	1	3692	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,256 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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	108	1	2510	2	N	-0-			-0-
02	1344	X	-0-	-0-	-1344	-0-					N	-0-			-0-
03	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	83	1	2046	2	N	-0-			-0-
04	1440	X	746	-0-	-694	-0-	29	1	717	2	N	-0-			-0-
05	1488	X	310	-0-	-1178	-0-	12	1	298	2	N	-0-			-0-
06	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	74	1	1772	2	N	-0-			-0-
07	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	143	1	3378	2	N	-0-			-0-
08	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	122	1	2801	2	N	-0-			-0-
09	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	107	1	2387	2	N	-0-			-0-
10	1488	X	930	-0-	-558	-0-	33	1	897	2	N	-0-			-0-
11	1440	X	217	-0-	-1223	-0-	9	1	208	2	N	-0-			-0-
*12	1488	X	321	-0-	-1167	-0-	14	1	307	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,055 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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1558	-0-	-85	-0-	64	1	1494	2	Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	1581	N	1518	-0-	-63	-0-	59	1	1459	2	Y	-0-			-0-
04	1500	N	1481	-0-	-19	-0-	58	1	1423	2	Y	-0-			-0-
05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	61	1	1462	2	Y	-0-			-0-
06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	59	1	1415	2	Y	-0-			-0-
07	1519	N	1509	-0-	-10	-0-	61	1	1448	2	Y	-0-			-0-
08	1519	N	1400	-0-	-119	-0-	59	1	1341	2	Y	-0-			-0-
09	1470	N	1299	-0-	-171	-0-	55	1	1244	2	Y	-0-			-0-
10	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	59	1	1545	2	Y	-0-			-0-
11	1350	N	1325	-0-	-25	-0-	56	1	1269	2	Y	-0-			-0-
*12	1333	N	1251	-0-	-82	-0-	53	1	1198	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	930	N	909	-0-	-21	-0-	37	1	866	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
02	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	7	3	1			7
03	930	N	906	-0-	-24	-0-	35	1	865	2	Y	5	9	1			3
							6	9									
04	870	N	859	-0-	-11	-0-	34	1	822	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	36	1	861	2	Y	8	4	1			6
							9	9									
06	870	N	853	-0-	-17	-0-	34	1	815	2	Y	4	6	1			4
							4	9									
07	899	N	878	-0-	-21	-0-	35	1	842	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
08	899	N	858	-0-	-41	-0-	36	1	820	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
09	840	N	793	-0-	-47	-0-	33	1	758	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	35	1	936	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
11	840	N	831	-0-	-9	-0-	34	1	793	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
*12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	67	1	820	2	Y	4	5	1			2
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 9,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

CROFT, M. V. WELL #: 1 RRCID -> 094937 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9017 - 9669

01	2139	N	1771	-0-	-368	-0-	73	1	1698	2	N	-0-					-0-
02	1876	N	-0-	-0-	-1876	-0-					N	-0-					-0-
03	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	85	1	2108	2	N	-0-					-0-
04	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	84	1	2043	2	N	-0-					-0-
05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	83	1	2013	2	N	-0-					-0-
06	2130	N	1370	-0-	-760	-0-	55	1	1315	2	N	-0-					-0-
07	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	98	1	2300	2	N	-0-					-0-
08	2108	N	1912	-0-	-196	-0-	80	1	1832	2	N	-0-					-0-
09	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	66	1	1483	2	N	-0-					-0-
10	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	88	1	2334	2	N	-0-					-0-
11	1860	N	1797	-0-	-63	-0-	75	1	1722	2	N	-0-					-0-
*12	1612	N	496	-0-	-1116	-0-	21	1	475	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097183 COMPL. DATE 12/02/1981 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11141 - 11449

01	651	N	594	-0-	-57	-0-	25	1	569	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	24	1	585	2	Y	-0-					-0-
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	24	1	568	2	Y	-0-					-0-
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	24	1	580	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	585	-0-	-15	-0-	23	1	562	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	602	-0-	-18	-0-	24	1	578	2	Y	-0-					-0-
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	25	1	580	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	547	-0-	-23	-0-	24	1	523	2	Y	-0-					-0-
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	24	1	645	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	533	-0-	-37	-0-	22	1	511	2	Y	-0-					-0-
*12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	24	1	550	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	2170	X	2162	-0-	-8	-0-	87 54	1 9	2021	2	Y	49	53	1			27
02	1960	X	-0-	-0-	-1960	-0-					Y	50	31	1			46
03	2294	X	2231	-0-	-63	-0-	85 67	1 9	2079	2	Y	61	74	1			33
04	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	86 45	1 9	2107	2	Y	41	44	1			30
05	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	97 36	1 9	2343	2	Y	33	37	1			26
06	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	90 36	1 9	2147	2	Y	33	29	1			30
07	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	114 37	1 9	2680	2	Y	34	41	1			23
08	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	119 30	1 9	2771	2	Y	27	25	1			25
09	2280	N	2153	-0-	-127	-0-	92 30	1 9	2031	2	Y	27	21	1			31
10	2604	N	2446	-0-	-158	-0-	88 24	1 9	2334	2	Y	22	30	1			23
11	2520	N	1924	-0-	-596	-0-	79 46	1 9	1799	2	Y	42	32	1			33
*12	2232	N	1830	-0-	-402	-0-	105 51	1 9	1674	2	Y	46	40	1	4	7	35

TOTAL GAS PROD: 25,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 465

RAINES, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 097616 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 11717 PERF.10937 - 11575

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

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

ROTHERMAL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 103297 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 11364 PERF.10983 - 11181

01	4929	X	4292	-0-	-637	-0-	176	1	4116	2	Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	4960	X	4201	-0-	-759	-0-	164	1	4037	2	Y	-0-					-0-
04	4800	X	3854	-0-	-946	-0-	152	1	3702	2	Y	-0-					-0-
05	4960	X	2749	-0-	-2211	-0-	109	1	2640	2	Y	-0-					-0-
06	4140	X	3290	-0-	-850	-0-	132	1	3158	2	Y	-0-					-0-
07	4216	X	2003	-0-	-2213	-0-	81	1	1922	2	Y	-0-					-0-
08	4216	X	2210	-0-	-2006	-0-	92	1	2118	2	Y	-0-					-0-
09	3840	X	1960	-0-	-1880	-0-	85	1	1875	2	Y	-0-					-0-
10	3410	X	2298	-0-	-1112	-0-	83	1	2215	2	Y	-0-					-0-
11	3300	X	1397	-0-	-1903	-0-	59	1	1338	2	Y	-0-					-0-
*12	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	164	1	3707	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	453	N	453	-0-	-0-	-0-	19	1	434	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	9	1	211	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	210	-0-	-240	-0-	9	1	201	2	Y	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	11	1	286	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	149	-0-	-61	-0-	6	1	143	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	154	-0-	-63	-0-	6	1	148	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	236	-0-	-74	-0-	10	1	226	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	16	-0-	-134	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	8	1	212	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	46	-0-	-194	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
*12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,250 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	1364	N	975	-0-	-389	-0-	40	1	935	2	N	-0-					-0-
02	980	N	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-					-0-
03	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	39	1	965	2	N	-0-					-0-
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	37	1	897	2	N	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	17	1	389	2	N	-0-					-0-
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,319 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	1612	N	324	-0-	-1288	-0-	13	1	311	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	-0-	-0-	-1456	-0-					N	-0-					-0-
03	992	N	349	-0-	-643	-0-	13	1	336	2	N	-0-					-0-
04	300	N	284	-0-	-16	-0-	11	1	273	2	N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	11	1	276	2	N	-0-					-0-
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	20	1	453	2	N	-0-					-0-
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	29	1	674	2	N	-0-					-0-
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	31	1	739	2	N	-0-					-0-
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	30	1	660	2	N	-0-					-0-
10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	35	1	919	2	N	-0-					-0-
11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	34	1	799	2	N	-0-					-0-
*12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	38	1	860	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CLANCY, JOE A. WELL #: 1 RRCID -> 106881 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9145 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	81	1	1880	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1984	N	1932	-0-	-52	-0-	75	1	1857	2	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1677	-0-	-213	-0-	66	1	1611	2	Y	-0-					-0-
05	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	73	1	1772	2	Y	-0-					-0-
06	1860	N	1706	-0-	-154	-0-	69	1	1637	2	Y	-0-					-0-
07	1736	N	30	-0-	-1706	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
08	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
09	1680	N	2	-0-	-1678	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 1 RRCID -> 108484 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9137 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	271	-0-	-163	-0-	11	1	260	2	N	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	10	-0-	-300	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	270	N	15	-0-	-255	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

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

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	403	N	393	-0-	-10	-0-	16	1	377	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	20	1	510	2	Y	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	17	1	409	2	Y	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	17	1	393	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	395	-0-	-115	-0-	16	1	379	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	398	-0-	-36	-0-	16	1	382	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	351	-0-	-52	-0-	14	1	337	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	297	-0-	-93	-0-	13	1	284	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	392	-0-	-11	-0-	14	1	378	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	62	-0-	-268	-0-	2	1	60	2	Y	-0-					-0-
*12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	27	1	606	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	3596	X	3515	-0-	-81	-0-	145	1	3370	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	130	1	3192	2	Y	-0-					-0-
04	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	121	1	2935	2	Y	-0-					-0-
05	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	125	1	3015	2	Y	-0-					-0-
06	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	126	1	2993	2	Y	-0-					-0-
07	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	134	1	3155	2	Y	-0-					-0-
08	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	158	1	3648	2	Y	-0-					-0-
09	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	150	1	3320	2	Y	-0-					-0-
10	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	153	1	4073	2	Y	-0-					-0-
11	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	151	1	3435	2	Y	-0-					-0-
*12	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	153	1	3451	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	82	1	1902	2	N	-0-					-0-
02	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
03	2232	N	1820	-0-	-412	-0-	72	1	1748	2	N	-0-					-0-
04	1920	N	1646	-0-	-274	-0-	65	1	1581	2	N	-0-					-0-
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	56	1	1326	2	N	-0-					-0-
06	1770	N	1501	-0-	-269	-0-	60	1	1441	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1556	-0-	-149	-0-	63	1	1493	2	N	-0-					-0-
08	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	73	1	1659	2	N	-0-					-0-
09	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	65	1	1436	2	N	-0-					-0-
10	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	61	1	1617	2	N	-0-					-0-
11	1680	N	1334	-0-	-346	-0-	56	1	1278	2	N	-0-					-0-
*12	1550	N	1481	-0-	-69	-0-	63	1	1418	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKER, DURWARD J. WELL #: 1 RRCID -> 110288 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9965 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*12	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-

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

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 110907 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11257 - 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-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

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

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

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	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	42	1	976	2	N	-0-					-0-
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
03	496	N	399	-0-	-97	-0-	15	1	384	2	N	-0-					-0-
04	990	N	303	-0-	-687	-0-	12	1	291	2	N	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	204	2	N	-0-					-0-
06	390	N	229	-0-	-161	-0-	9	1	220	2	N	-0-					-0-
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	26	1	623	2	N	-0-					-0-
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	22	1	512	2	N	-0-					-0-
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	21	1	457	2	N	-0-					-0-
10	651	N	589	-0-	-62	-0-	21	1	568	2	N	-0-					-0-
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	22	1	505	2	N	-0-					-0-
*12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	24	1	536	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	143	1	3352	2	N	-0-			-0-
02	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-			-0-
03	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-			-0-
04	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-			-0-
05	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-			-0-
06	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,495 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	658	N	658	-0-	-0-	-0-	28	1	630	2	Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	29	1	709	2	Y	-0-			-0-
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	27	1	648	2	Y	-0-			-0-
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	28	1	657	2	Y	-0-			-0-
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	26	1	631	2	Y	-0-			-0-
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	27	1	637	2	Y	-0-			-0-
08	682	N	629	-0-	-53	-0-	26	1	603	2	Y	-0-			-0-
09	660	N	576	-0-	-84	-0-	24	1	552	2	Y	-0-			-0-
10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	33	1	866	2	Y	-0-			-0-
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	36	1	835	2	Y	-0-			-0-
*12	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	91	1	2069	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1909	-0-	-323	-0-	78	1	1831	2	Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	89	1	2165	2	Y	-0-			-0-
04	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	80	1	1932	2	Y	-0-			-0-
05	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	80	1	1940	2	Y	-0-			-0-
06	2190	N	1946	-0-	-244	-0-	78	1	1868	2	Y	-0-			-0-
07	2077	N	2048	-0-	-29	-0-	84	1	1964	2	Y	-0-			-0-
08	2015	N	1945	-0-	-70	-0-	81	1	1864	2	Y	-0-			-0-
09	1950	N	1710	-0-	-240	-0-	74	1	1636	2	Y	-0-			-0-
10	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	94	1	2507	2	Y	-0-			-0-
11	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	88	1	1995	2	Y	-0-			-0-
*12	1767	N	1727	-0-	-40	-0-	103	1	1624	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	135	1	3147	2	N	-0-			-0-
02	1120	X	-0-	-0-	-1120	-0-					N	-0-			-0-
03	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	91	1	2219	2	N	-0-			-0-
04	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	125	1	3048	2	N	-0-			-0-
05	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	126	1	3044	2	N	-0-			-0-
06	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	111	1	2648	2	N	-0-			-0-
07	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	82	1	1948	2	N	-0-			-0-
08	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	147	1	3391	2	N	-0-			-0-
09	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	126	1	2797	2	N	-0-			-0-
10	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	128	1	3393	2	N	-0-			-0-
11	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	123	1	2797	2	N	-0-			-0-
*12	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	124	1	2811	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,561 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	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	101	1	2369	2	N	-0-			-0-
02	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-			-0-
03	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	91	1	2232	2	N	-0-			-0-
04	2400	N	2189	-0-	-211	-0-	86	1	2103	2	N	-0-			-0-
05	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	85	1	2054	2	N	-0-			-0-
06	2250	N	1838	-0-	-412	-0-	74	1	1764	2	N	-0-			-0-
07	2263	N	2249	-0-	-14	-0-	92	1	2157	2	N	-0-			-0-
08	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	97	1	2241	2	N	-0-			-0-
09	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	96	1	2118	2	N	-0-			-0-
10	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	88	1	2336	2	N	-0-			-0-
11	2250	N	2109	-0-	-141	-0-	88	1	2021	2	N	-0-			-0-
*12	2294	N	2148	-0-	-146	-0-	91	1	2057	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	899	X	671	-0-	-228	-0-	28	1	643	2	N	-0-			-0-
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-			-0-
03	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	68	1	1698	2	N	-0-			-0-
04	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	110	1	2669	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	3582	-0-	482	482	142	1	3440	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	3064	-0-	64	546	123	1	2941	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	2798	-0-	-302	244	114	1	2684	2	N	-0-			-0-
08	2725	X	2481	-0-	-244	-0-	104	1	2377	2	N	-0-			-0-
09	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	44	1	985	2	N	-0-			-0-
10	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	118	1	3120	2	N	-0-			-0-
11	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	117	1	2660	2	N	-0-			-0-
*12	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	123	1	2788	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	3007	X	1907	-0-	-1100	-0-	78	1	1829	2	N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	3100	N	3448	-0-	348	348	135	1	3313	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	3831	-0-	831	1179	152	1	3679	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	3519	-0-	419	1598	140	1	3379	2	N	-0-			-0-
06	4890	X	3292	-0-	-1598	-0-	132	1	3160	2	N	-0-			-0-
07	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	140	1	3277	2	N	-0-			-0-
08	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	134	1	3077	2	N	-0-			-0-
09	2790	X	2197	-0-	-593	-0-	95	1	2102	2	N	-0-			-0-
10	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	128	1	3408	2	N	-0-			-0-
11	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	136	1	3117	2	N	-0-			-0-
*12	2883	X	2831	-0-	-52	-0-	120	1	2711	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,442 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	1488	N	1472	-0-	-16	-0-	61	1	1411	2	N	-0-			-0-
02	1316	N	-0-	-0-	-1316	-0-					N	-0-			-0-
03	1457	N	1450	-0-	-7	-0-	57	1	1393	2	N	-0-			-0-
04	1410	N	1405	-0-	-5	-0-	55	1	1350	2	N	-0-			-0-
05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	57	1	1379	2	N	-0-			-0-
06	1410	N	1370	-0-	-40	-0-	55	1	1315	2	N	-0-			-0-
07	1457	N	1456	-0-	-1	-0-	59	1	1397	2	N	-0-			-0-
08	1426	N	1408	-0-	-18	-0-	59	1	1349	2	N	-0-			-0-
09	1380	N	1297	-0-	-83	-0-	55	1	1242	2	N	-0-			-0-
10	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	59	1	1544	2	N	-0-			-0-
11	1350	N	1315	-0-	-35	-0-	55	1	1260	2	N	-0-			-0-
*12	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	91	1	1353	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-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)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	46	1	1077	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	-0-	-0-	-1036	-0-					N	-0-					-0-
03	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	44	1	1082	2	N	-0-					-0-
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	43	1	1045	2	N	-0-					-0-
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	44	1	1073	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	1076	-0-	-4	-0-	43	1	1033	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	44	1	1060	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	45	1	1037	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	997	-0-	-83	-0-	43	1	954	2	N	-0-					-0-
10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	45	1	1189	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	1037	-0-	-13	-0-	43	1	994	2	N	-0-					-0-
*12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	45	1	1010	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,039 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	3100	N	1965	-0-	-1135	1554	80 32	1 9	1853	2	Y	29	17	1			16
02	1568	N	-0-	-0-	-1568	-0-					Y	28	18	1			26
03	1736	N	1561	-0-	-175	-0-	59 41	1 9	1461	2	Y	37	43	1			20
04	1680	N	1518	-0-	-162	-0-	58 33	1 9	1427	2	Y	30	28	1			22
05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	57 33	1 9	1374	2	Y	30	28	1			24
06	1500	N	1314	-0-	-186	-0-	51 26	1 9	1237	2	Y	24	26	1			22
07	1581	N	1446	-0-	-135	-0-	57 40	1 9	1349	2	Y	36	34	1			24
08	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	62 31	1 9	1422	2	Y	28	27	1			25
09	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	60 30	1 9	1311	2	Y	27	21	1			31
10	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	62 23	1 9	1663	2	Y	21	30	1			22
11	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	63 45	1 9	1419	2	Y	41	31	1			32
*12	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	92 51	1 9	1389	2	Y	46	39	1	4	7	35

TOTAL GAS PROD: 16,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 377

ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 129722 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11194 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	101	1	2339	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	2449	N	2361	-0-	-88	-0-	92	1	2269	2	Y	-0-					-0-
04	2370	N	2252	-0-	-118	-0-	90	1	2162	2	Y	-0-					-0-
05	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	90	1	2191	2	Y	-0-					-0-
06	2280	N	2205	-0-	-75	-0-	88	1	2117	2	Y	-0-					-0-
07	2325	N	2251	-0-	-74	-0-	92	1	2159	2	Y	-0-					-0-
08	2294	N	2253	-0-	-41	-0-	94	1	2159	2	Y	-0-					-0-
09	2220	N	1989	-0-	-231	-0-	85	1	1904	2	Y	-0-					-0-
10	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	90	1	2400	2	Y	-0-					-0-
11	2190	N	1988	-0-	-202	-0-	84	1	1904	2	Y	-0-					-0-
*12	2046	N	1961	-0-	-85	-0-	83	1	1878	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BROWN, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 129912 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10639 - 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	2697	N	2277	-0-	-420	-0-	94	1	2183	2	N	-0-			-0-
02	1092	N	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-			-0-
03	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	80	1	1975	2	N	-0-			-0-
04	2190	N	1019	-0-	-1171	-0-	40	1	979	2	N	-0-			-0-
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	37	1	902	2	N	-0-			-0-
06	1980	N	863	-0-	-1117	-0-	35	1	828	2	N	-0-			-0-
07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	46	1	1069	2	N	-0-			-0-
08	930	N	890	-0-	-40	-0-	37	1	853	2	N	-0-			-0-
09	870	N	847	-0-	-23	-0-	36	1	811	2	N	-0-			-0-
10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	44	1	1189	2	N	-0-			-0-
11	870	N	821	-0-	-49	-0-	34	1	787	2	N	-0-			-0-
*12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	38	1	849	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROFT, M.V. WELL #: 2 RRCID -> 130275 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8908 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-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 #: 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	2201	N	1992	-0-	-209	-0-	82	1	1910	2	Y	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	2232	X	2107	-0-	-125	-0-	83	1	2024	2	Y	-0-			-0-
04	1950	X	1853	-0-	-97	-0-	73	1	1780	2	Y	-0-			-0-
05	1984	X	1784	-0-	-200	-0-	70	1	1714	2	Y	-0-			-0-
06	2040	X	1804	-0-	-236	-0-	72	1	1732	2	Y	-0-			-0-
07	2108	X	1821	-0-	-287	-0-	74	1	1747	2	Y	-0-			-0-
08	1798	N	1759	-0-	-39	-0-	73	1	1686	2	Y	-0-			-0-
09	1800	N	1706	-0-	-94	-0-	74	1	1632	2	Y	-0-			-0-
10	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	79	1	2106	2	Y	-0-			-0-
11	1710	N	1613	-0-	-97	-0-	67	1	1546	2	Y	-0-			-0-
*12	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	108	1	1751	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	341	N	328	-0-	-13	-0-	13	1	315	2	N	-0-			-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-			-0-
03	341	N	314	-0-	-27	-0-	12	1	302	2	N	-0-			-0-
04	330	N	299	-0-	-31	-0-	11	1	288	2	N	-0-			-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	11	1	290	2	N	-0-			-0-
06	300	N	286	-0-	-14	-0-	11	1	275	2	N	-0-			-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	14	1	333	2	N	-0-			-0-
08	310	N	250	-0-	-60	-0-	10	1	240	2	N	-0-			-0-
09	300	N	227	-0-	-73	-0-	10	1	217	2	N	-0-			-0-
10	341	N	272	-0-	-69	-0-	10	1	262	2	N	-0-			-0-
11	240	N	215	-0-	-25	-0-	9	1	206	2	N	-0-			-0-
*12	248	N	210	-0-	-38	-0-	9	1	201	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,049 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	4154	X	3525	-0-	-629	-0-	145	1	3380	2	N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	144	1	3532	2	N	-0-			-0-
04	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	141	1	3428	2	N	-0-			-0-
05	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	148	1	3571	2	N	-0-			-0-
06	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	150	1	3575	2	N	-0-			-0-
07	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	158	1	3738	2	N	-0-			-0-
08	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	158	1	3639	2	N	-0-			-0-
09	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	151	1	3355	2	N	-0-			-0-
10	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	155	1	4131	2	N	-0-			-0-
11	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	158	1	3615	2	N	-0-			-0-
*12	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	157	1	3557	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	84	1	1962	2	N	-0-			-0-
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-			-0-
03	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	92	1	2248	2	N	-0-			-0-
04	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	83	1	2019	2	N	-0-			-0-
05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	67	1	1627	2	N	-0-			-0-
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	52	1	1265	2	N	-0-			-0-
07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	53	1	1245	2	N	-0-			-0-
08	589	N	39	-0-	-550	-0-	2	1	37	2	N	-0-			-0-
09	570	N	419	-0-	-151	-0-	19	1	400	2	N	-0-			-0-
10	589	N	395	-0-	-194	-0-	14	1	381	2	N	-0-			-0-
11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	61	1	1398	2	N	-0-			-0-
*12	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	101	1	2279	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	248	N	225	-0-	-23	-0-	9	1	216	2	Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	65	1	1580	2	Y	-0-			-0-
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	49	1	1217	2	Y	-0-			-0-
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	44	1	1070	2	Y	-0-			-0-
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	39	1	938	2	Y	-0-			-0-
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	39	1	930	2	Y	-0-			-0-
08	1116	N	907	-0-	-209	-0-	38	1	869	2	Y	-0-			-0-
09	990	N	828	-0-	-162	-0-	35	1	793	2	Y	-0-			-0-
10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	36	1	950	2	Y	-0-			-0-
11	870	N	823	-0-	-47	-0-	34	1	789	2	Y	-0-			-0-
*12	868	N	813	-0-	-55	-0-	34	1	779	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,553 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	2108	N	2011	-0-	-97	-0-	82	1	1929	2	Y	-0-			-0-
02	1876	N	-0-	-0-	-1876	-0-					Y	-0-			-0-
03	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	84	1	2069	2	Y	-0-			-0-
04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	81	1	1956	2	Y	-0-			-0-
05	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	79	1	1919	2	Y	-0-			-0-
06	2070	N	1883	-0-	-187	-0-	75	1	1808	2	Y	-0-			-0-
07	2108	N	1980	-0-	-128	-0-	81	1	1899	2	Y	-0-			-0-
08	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	92	1	2099	2	Y	-0-			-0-
09	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	87	1	1941	2	Y	-0-			-0-
10	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	85	1	2272	2	Y	-0-			-0-
11	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	91	1	2065	2	Y	-0-			-0-
*12	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	91	1	2062	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2325	N	2187	-0-	-138	-0-	202	1	1985	2	Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	2325	N	2283	-0-	-42	-0-	208	1	2075	2	Y	-0-			-0-
04	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	200	1	2005	2	Y	-0-			-0-
05	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	193	1	2045	2	Y	-0-			-0-
06	2220	N	2178	-0-	-42	-0-	202	1	1976	2	Y	-0-			-0-
07	3100	N	3190	-0-	90	90	249	1	2941	2	Y	-0-			-0-
08	2232	N	2091	-0-	-141	-0-	206	1	1885	2	Y	-0-			-0-
09	2190	N	1954	-0-	-236	-0-	199	1	1755	2	Y	-0-			-0-
10	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	205	1	2162	2	Y	-0-			-0-
11	2280	X	1993	-0-	-287	-0-	197	1	1796	2	Y	-0-			-0-
*12	2356	X	1944	-0-	-412	-0-	163	1	1781	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	3193	X	2987	-0-	-206	-0-	122	1	2865	2	Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	3193	X	2659	-0-	-534	-0-	103	1	2556	2	Y	-0-					-0-
04	2970	X	2733	-0-	-237	-0-	109	1	2624	2	Y	-0-					-0-
05	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	125	1	3002	2	Y	-0-					-0-
06	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	120	1	2872	2	Y	-0-					-0-
07	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	119	1	2794	2	Y	-0-					-0-
08	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	128	1	2960	2	Y	-0-					-0-
09	2940	X	2716	-0-	-224	-0-	117	1	2598	2	Y	1					1
							1	9									
10	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	123	1	3289	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	2940	X	2652	-0-	-288	-0-	111	1	2541	2	Y	-0-					-0-
*12	3038	X	2642	-0-	-396	-0-	112	1	2530	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NETTLE, L.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134406 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10221 - 10322

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564						N	NO RPT					-0-

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

BROWDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135342 COMPL. DATE 06/24/1990 TOTAL DEPTH 11502 PERF. 9597 - 9748

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	87	1	2012	2	Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	2015	N	939	-0-	-1076	-0-	37	1	902	2	Y	-0-			-0-
04	1950	N	180	-0-	-1770	-0-	7	1	173	2	Y	-0-			-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	6	1	155	2	Y	-0-			-0-
06	900	N	368	-0-	-532	-0-	14	1	354	2	Y	-0-			-0-
07	186	N	155	-0-	-31	-0-	6	1	149	2	Y	-0-			-0-
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	31	1	713	2	Y	-0-			-0-
09	3000	N	3651	-0-	651	651	157	1	3494	2	Y	-0-			-0-
10	3100	N	2803	-0-	-297	354	102	1	2701	2	Y	-0-			-0-
11	2227	N	1873	-0-	-354	-0-	78	1	1795	2	Y	-0-			-0-
*12	1736	X	151	-0-	-1585	-0-	19	1	132	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	79	1	1839	2	Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	78	1	1929	2	Y	-0-			-0-
04	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	77	1	1872	2	Y	-0-			-0-
05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	76	1	1820	2	Y	-0-			-0-
06	1740	N	1725	-0-	-15	-0-	69	1	1656	2	Y	-0-			-0-
07	1798	N	1715	-0-	-83	-0-	70	1	1645	2	Y	-0-			-0-
08	1829	N	1621	-0-	-208	-0-	67	1	1554	2	Y	-0-			-0-
09	1740	N	1500	-0-	-240	-0-	65	1	1435	2	Y	-0-			-0-
10	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	67	1	1776	2	Y	-0-			-0-
11	1560	N	1525	-0-	-35	-0-	64	1	1461	2	Y	-0-			-0-
*12	1550	N	1516	-0-	-34	-0-	64	1	1452	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	1643	N	1433	-0-	-210	-0-	59	1	1374	2	N	-0-			-0-
02	1372	N	-0-	-0-	-1372	-0-					N	-0-			-0-
03	1457	N	1433	-0-	-24	-0-	56	1	1377	2	N	-0-			-0-
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	57	1	1385	2	N	-0-			-0-
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	61	1	1458	2	N	-0-			-0-
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	60	1	1433	2	N	-0-			-0-
07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	63	1	1490	2	N	-0-			-0-
08	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	64	1	1480	2	N	-0-			-0-
09	1500	N	1435	-0-	-65	-0-	62	1	1373	2	N	-0-			-0-
10	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	61	1	1633	2	N	-0-			-0-
11	1500	N	1379	-0-	-121	-0-	58	1	1321	2	N	-0-			-0-
*12	1488	N	1258	-0-	-230	-0-	53	1	1205	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,183 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	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	194	1	4524	2	N	-0-			-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-
03	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	183	1	4512	2	N	-0-			-0-
04	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	178	1	4323	2	N	-0-			-0-
05	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	193	1	4658	2	N	-0-			-0-
06	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	138	1	3302	2	N	-0-			-0-
07	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	237	1	5586	2	N	-0-			-0-
08	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	168	1	3882	2	N	-0-			-0-
09	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	209	1	4635	2	N	-0-			-0-
10	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	192	1	5119	2	N	-0-			-0-
11	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	155	1	3523	2	N	-0-			-0-
*12	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	183	1	4133	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1953	N	1847	-0-	-106	-0-	76	1	1771	2	Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	1984	N	1903	-0-	-81	-0-	74	1	1829	2	Y	-0-			-0-
04	1800	N	1713	-0-	-87	-0-	68	1	1645	2	Y	-0-			-0-
05	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	78	1	1890	2	Y	-0-			-0-
06	1830	N	1700	-0-	-130	-0-	69	1	1631	2	Y	-0-			-0-
07	1767	N	1476	-0-	-291	-0-	60	1	1416	2	Y	-0-			-0-
08	1953	N	1238	-0-	-715	-0-	52	1	1186	2	Y	-0-			-0-
09	1710	N	1305	-0-	-405	-0-	56	1	1249	2	Y	-0-			-0-
10	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	69	1	1804	2	Y	-0-			-0-
11	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	66	1	1505	2	Y	-0-			-0-
*12	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	63	1	1430	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	3441	X	3089	-0-	-352	-0-	128	1	2961	2	Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	3224	X	2932	-0-	-292	-0-	114	1	2818	2	Y	-0-					-0-
04	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	136	1	3313	2	Y	-0-					-0-
05	3224	X	2126	-0-	-1098	-0-	85	1	2041	2	Y	-0-					-0-
06	3000	X	2659	-0-	-341	-0-	106	1	2553	2	Y	-0-					-0-
07	3565	X	3340	-0-	-225	-0-	136	1	3204	2	Y	-0-					-0-
08	3565	X	2749	-0-	-816	-0-	114	1	2635	2	Y	-0-					-0-
09	3450	X	2559	-0-	-891	-0-	110	1	2449	2	Y	-0-					-0-
10	3348	X	2713	-0-	-635	-0-	98	1	2615	2	Y	-0-					-0-
11	3240	X	2554	-0-	-686	-0-	107	1	2447	2	Y	-0-					-0-
*12	3348	X	2979	-0-	-369	-0-	126	1	2853	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,149 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	99	N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	2	N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	93	2	N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	2	N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	2	N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	2	N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	2	N	-0-					-0-
09	120	N	82	-0-	-38	-0-	3	1	79	2	N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	100	2	N	-0-					-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	4	1	82	2	N	-0-					-0-
*12	93	N	87	-0-	-6	-0-	4	1	83	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2976	X	2684	-0-	-292	-0-	109	1	2519	2	Y	51	54	1			28
							56	9									
02	2632	X	-0-	-0-	-2632	-0-					Y	49	31	1			46
03	2883	X	2757	-0-	-126	-0-	105	1	2584	2	Y	62	74	1			34
							68	9									
04	2700	X	2555	-0-	-145	-0-	100	1	2411	2	Y	40	45	1			29
							44	9									
05	2759	X	2540	-0-	-219	-0-	100	1	2404	2	Y	33	36	1			26
							36	9									
06	2670	X	2364	-0-	-306	-0-	94	1	2234	2	Y	33	29	1			30
							36	9									
07	2564	X	2409	-0-	-155	-0-	96	1	2270	2	Y	39	43	1			26
							43	9									
08	2542	N	2330	-0-	-212	-0-	95	1	2204	2	Y	28	29	1			25
							31	9									
09	2370	N	2101	-0-	-269	-0-	90	1	1981	2	Y	27	21	1			31
							30	9									
10	2418	N	692	-0-	-1726	-0-	25	1	663	2	Y	4	30	1			5
							4	9									
11	2250	N	1143	-0-	-1107	-0-	48	1	1095	2	Y	-0-	4	1			-0-
*12	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	122	1	2768	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 366

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	159	1	3705	2	N	-0-			-0-
02	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-			-0-
03	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	157	1	3862	2	N	-0-			-0-
04	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	148	1	3598	2	N	-0-			-0-
05	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	141	1	3408	2	N	-0-			-0-
06	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	175	1	4178	2	N	-0-			-0-
07	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	156	1	3688	2	N	-0-			-0-
08	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	154	1	3539	2	N	-0-			-0-
09	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	161	1	3570	2	N	-0-			-0-
10	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	149	1	3940	2	N	-0-			-0-
11	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	147	1	3357	2	N	-0-			-0-
*12	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	176	1	3274	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,842 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	1333	N	1305	-0-	-28	-0-	54	1	1251	2	Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	1333	N	1273	-0-	-60	-0-	49	1	1224	2	Y	-0-			-0-
04	1260	N	1204	-0-	-56	-0-	48	1	1156	2	Y	-0-			-0-
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	47	1	1138	2	Y	-0-			-0-
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	51	1	1208	2	Y	-0-			-0-
07	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	53	1	1251	2	Y	-0-			-0-
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	53	1	1229	2	Y	-0-			-0-
09	1260	N	1177	-0-	-83	-0-	51	1	1126	2	Y	-0-			-0-
10	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	52	1	1392	2	Y	-0-			-0-
11	1230	N	1181	-0-	-49	-0-	50	1	1131	2	Y	-0-			-0-
*12	1209	N	1169	-0-	-40	-0-	49	1	1120	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142388 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9463 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	2539	-0-	-995	-0-	104	1	2435	2	Y	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	3782	X	2556	-0-	-1226	-0-	100	1	2456	2	Y	-0-			-0-
04	3420	X	2645	-0-	-775	-0-	104	1	2541	2	Y	-0-			-0-
05	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	168	1	4056	2	Y	-0-			-0-
06	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	152	1	3631	2	Y	-0-			-0-
07	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	131	1	3081	2	Y	-0-			-0-
08	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	119	1	2743	2	Y	-0-			-0-
09	2610	X	2606	-0-	-4	-0-	113	1	2493	2	Y	-0-			-0-
10	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	118	1	3146	2	Y	-0-			-0-
11	2610	X	2558	-0-	-52	-0-	108	1	2450	2	Y	-0-			-0-
*12	2697	X	2600	-0-	-97	-0-	110	1	2490	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
QUINN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143150 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 12406 PERF.11838 - 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	1798	N	1717	-0-	-81	-0-	72	1	1645	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1767	N	1592	-0-	-175	-0-	63	1	1529	2	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1537	-0-	-113	-0-	61	1	1476	2	Y	-0-					-0-
05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	63	1	1537	2	Y	-0-					-0-
06	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	63	1	1510	2	Y	-0-					-0-
07	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	66	1	1537	2	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1572	-0-	-40	-0-	65	1	1507	2	Y	-0-					-0-
09	1560	N	1450	-0-	-110	-0-	63	1	1387	2	Y	-0-					-0-
10	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	65	1	1740	2	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1464	-0-	-66	-0-	61	1	1403	2	Y	-0-					-0-
*12	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	93	1	1401	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 143734 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10820 - 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	4836	X	4266	-0-	-570	-0-	173	1	4039	2	Y	49	53	1			27
							54	9									
02	4368	X	-0-	-0-	-4368	-0-					Y	50	31	1			46
03	4836	X	3917	-0-	-919	-0-	150	1	3700	2	Y	61	74	1			33
							67	9									
04	4440	X	3677	-0-	-763	-0-	143	1	3489	2	Y	41	44	1			30
							45	9									
05	4588	X	3644	-0-	-944	-0-	143	1	3465	2	Y	33	37	1			26
							36	9									
06	4140	X	3311	-0-	-829	-0-	131	1	3144	2	Y	33	29	1			30
							36	9									
07	3906	X	3173	-0-	-733	-0-	128	1	3002	2	Y	39	43	1			26
							43	9									
08	3875	X	3277	-0-	-598	-0-	135	1	3111	2	Y	28	29	1			25
							31	9									
09	3690	X	2957	-0-	-733	-0-	126	1	2801	2	Y	27	21	1			31
							30	9									
10	3658	X	3508	-0-	-150	-0-	126	1	3358	2	Y	22	30	1			23
							24	9									
11	3300	X	2964	-0-	-336	-0-	123	1	2795	2	Y	42	32	1			33
							46	9									
*12	3286	X	2434	-0-	-852	-0-	110	1	2273	2	Y	46	43	1	4	7	32
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 37,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 471

THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144317 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10680 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	1701	-0-	-1275	-0-	70	1	1631	2	Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	2697	X	2392	-0-	-305	-0-	94	1	2298	2	Y	-0-					-0-
04	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	89	1	2160	2	Y	-0-					-0-
05	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	91	1	2210	2	Y	-0-					-0-
06	2310	N	1980	-0-	-330	-0-	80	1	1900	2	Y	-0-					-0-
07	2325	N	1994	-0-	-331	-0-	81	1	1913	2	Y	-0-					-0-
08	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	104	1	2382	2	Y	-0-					-0-
09	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	102	1	2251	2	Y	-0-					-0-
10	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	102	1	2701	2	Y	-0-					-0-
11	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	107	1	2441	2	Y	-0-					-0-
*12	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	112	1	2534	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 144660 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10788 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	527	N	510	-0-	-17	-0-	21	1	489	2	Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	527	N	446	-0-	-81	-0-	17	1	429	2	Y	-0-			-0-
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	20	1	509	2	Y	-0-			-0-
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	25	1	602	2	Y	-0-			-0-
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	24	1	575	2	Y	-0-			-0-
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	24	1	581	2	Y	-0-			-0-
08	620	N	581	-0-	-39	-0-	24	1	557	2	Y	-0-			-0-
09	600	N	503	-0-	-97	-0-	22	1	481	2	Y	-0-			-0-
10	620	N	575	-0-	-45	-0-	21	1	554	2	Y	-0-			-0-
11	570	N	486	-0-	-84	-0-	20	1	466	2	Y	-0-			-0-
*12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	25	1	563	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPENCE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 145082 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10817 - 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	2356	N	2311	-0-	-45	-0-	95	1	2216	2	Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	2294	N	2273	-0-	-21	-0-	89	1	2184	2	Y	-0-			-0-
04	2250	N	2199	-0-	-51	-0-	86	1	2113	2	Y	-0-			-0-
05	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	89	1	2159	2	Y	-0-			-0-
06	2190	N	2163	-0-	-27	-0-	86	1	2077	2	Y	-0-			-0-
07	2263	N	2219	-0-	-44	-0-	90	1	2129	2	Y	-0-			-0-
08	2263	N	2181	-0-	-82	-0-	91	1	2090	2	Y	-0-			-0-
09	2160	N	1991	-0-	-169	-0-	85	1	1906	2	Y	-0-			-0-
10	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	90	1	2377	2	Y	-0-			-0-
11	2100	N	2005	-0-	-95	-0-	84	1	1921	2	Y	-0-			-0-
*12	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	95	1	2158	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145387 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10771 - 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	2759	X	2668	-0-	-91	-0-	110	1	2558	2	Y	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	3317	X	2172	-0-	-1145	-0-	85	1	2087	2	Y	-0-			-0-
04	2910	X	2063	-0-	-847	-0-	81	1	1982	2	Y	-0-			-0-
05	3007	X	1974	-0-	-1033	-0-	78	1	1896	2	Y	-0-			-0-
06	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	135	1	3239	2	Y	-0-			-0-
07	2170	X	1446	-0-	-724	-0-	59	1	1387	2	Y	-0-			-0-
08	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	126	1	2910	2	Y	-0-			-0-
09	3360	X	640	-0-	-2720	-0-	28	1	612	2	Y	-0-			-0-
10	3472	X	2662	-0-	-810	-0-	97	1	2565	2	Y	-0-			-0-
11	3360	X	1361	-0-	-1999	-0-	56	1	1305	2	Y	-0-			-0-
*12	3038	X	1202	-0-	-1836	-0-	51	1	1151	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145877 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9172 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	3	1	80	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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	6	1	158	2	Y	-0-			-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
*12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 3 RRCID -> 146194 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11264 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	140	1	3261	2	N	-0-			-0-
02	2800	X	-0-	-0-	-2800	-0-					N	-0-			-0-
03	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	131	1	3233	2	N	-0-			-0-
04	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	123	1	3005	2	N	-0-			-0-
05	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	137	1	3324	2	N	-0-			-0-
06	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	131	1	3143	2	N	-0-			-0-
07	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	136	1	3190	2	N	-0-			-0-
08	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	130	1	3002	2	N	-0-			-0-
09	3000	X	2864	-0-	-136	-0-	124	1	2740	2	N	-0-			-0-
10	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	126	1	3354	2	N	-0-			-0-
11	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	136	1	3091	2	N	-0-			-0-
*12	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	139	1	3133	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	147	1	3405	2	N	-0-			-0-
02	1400	X	-0-	-0-	-1400	-0-					N	-0-			-0-
03	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	105	1	2575	2	N	-0-			-0-
04	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	92	1	2211	2	N	-0-			-0-
05	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	107	1	2572	2	N	-0-			-0-
06	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	103	1	2453	2	N	-0-			-0-
07	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	64	1	1495	2	N	-0-			-0-
08	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	83	1	1920	2	N	-0-			-0-
09	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	146	1	3236	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	3616	-0-	516	516	131	1	3485	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	2661	-0-	-339	177	112	1	2549	2	N	-0-			-0-
*12	2273	X	2096	-0-	-177	-0-	89	1	2007	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	116	1	1519	2	Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	129	1	1483	2	Y	-0-			-0-
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	159	1	1373	2	Y	-0-			-0-
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	158	1	1343	2	Y	-0-			-0-
06	1410	N	1333	-0-	-77	-0-	102	1	1231	2	Y	-0-			-0-
07	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	377	1	1265	2	Y	-0-			-0-
08	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	480	1	1278	2	Y	-0-			-0-
09	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	479	1	1205	2	Y	-0-			-0-
10	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	569	1	1541	2	Y	-0-			-0-
11	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	462	1	1248	2	Y	-0-			-0-
*12	1426	N	1349	-0-	-77	-0-	57	1	1292	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,866 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1172	N	1071	-0-	-101	-0-	44	1	1027	2	Y	-0-			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	31	1	770	2	Y	-0-			-0-
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	34	1	822	2	Y	-0-			-0-
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	33	1	809	2	Y	-0-			-0-
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	34	1	793	2	Y	-0-			-0-
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	35	1	840	2	Y	-0-			-0-
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	36	1	835	2	Y	-0-			-0-
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	35	1	785	2	Y	-0-			-0-
10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	37	1	976	2	Y	-0-			-0-
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	36	1	833	2	Y	-0-			-0-
*12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	36	1	817	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4380	-0-	1280	1280	180	1	4200	2	Y	-0-			-0-
02	1280	N	-0-	-0-	-1280	-0-					Y	-0-			-0-
03	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	77	1	1919	2	Y	-0-			-0-
04	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	101	1	2452	2	Y	-0-			-0-
05	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	94	1	2265	2	Y	-0-			-0-
06	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	74	1	1774	2	Y	-0-			-0-
07	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	68	1	1621	2	Y	-0-			-0-
08	2635	X	1837	-0-	-798	-0-	76	1	1761	2	Y	-0-			-0-
09	2550	X	1937	-0-	-613	-0-	83	1	1854	2	Y	-0-			-0-
10	2356	X	2239	-0-	-117	-0-	81	1	2158	2	Y	-0-			-0-
11	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	80	1	1824	2	Y	-0-			-0-
*12	2015	X	1805	-0-	-210	-0-	76	1	1729	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	1147	-0-	-31	-0-	47	1	1100	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	44	1	1084	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1095	-0-	-15	-0-	44	1	1051	2	Y	-0-					-0-
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	42	1	1027	2	Y	-0-					-0-
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	47	1	1122	2	Y	-0-					-0-
07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	52	1	1193	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	895	-0-	-159	-0-	38	1	857	2	Y	-0-					-0-
09	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	74	1	1644	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3228	-0-	128	128	118	1	3109	2	Y	1					1
							1	9									
11	2606	N	2478	-0-	-128	-0-	104	1	2374	2	Y	-0-	1	1			-0-
*12	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	101	1	2289	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	4433	X	3384	-0-	-1049	-0-	139	1	3245	2	Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	4092	X	3964	-0-	-128	-0-	155	1	3809	2	Y	-0-					-0-
04	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	160	1	3885	2	Y	-0-					-0-
05	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	163	1	3946	2	Y	-0-					-0-
06	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	155	1	3718	2	Y	-0-					-0-
07	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	158	1	3726	2	Y	-0-					-0-
08	3875	X	3796	-0-	-79	-0-	158	1	3638	2	Y	-0-					-0-
09	3750	X	3477	-0-	-273	-0-	150	1	3327	2	Y	-0-					-0-
10	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	151	1	4022	2	Y	-0-					-0-
11	3750	X	2618	-0-	-1132	-0-	110	1	2508	2	Y	-0-					-0-
*12	3875	X	2801	-0-	-1074	-0-	119	1	2682	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	117	1	2725	2	N	-0-					-0-
02	1316	X	-0-	-0-	-1316	-0-					N	-0-					-0-
03	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	117	1	2879	2	N	-0-					-0-
04	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	115	1	2789	2	N	-0-					-0-
05	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	117	1	2806	2	N	-0-					-0-
06	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	111	1	2684	2	N	-0-					-0-
07	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	118	1	2762	2	N	-0-					-0-
08	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	114	1	2618	2	N	-0-					-0-
09	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	105	1	2332	2	N	-0-					-0-
10	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-	110	1	2930	2	N	-0-					-0-
11	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	108	1	2477	2	N	-0-					-0-
*12	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	107	1	2424	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	616	1	5719	2	Y	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	8091	X	5877	-0-	-2214	-0-	586	1	5291	2	Y	-0-			-0-
04	7620	X	3089	-0-	-4531	-0-	428	1	2661	2	Y	-0-			-0-
05	7099	X	4353	-0-	-2746	-0-	523	1	3830	2	Y	-0-			-0-
06	6120	X	3122	-0-	-2998	-0-	445	1	2677	2	Y	-0-			-0-
07	5841	X	3329	-0-	-2512	-0-	489	1	2840	2	Y	-0-			-0-
08	5766	X	2087	-0-	-3679	-0-	432	1	1655	2	Y	-0-			-0-
09	4200	X	1378	-0-	-2822	-0-	388	1	990	2	Y	-0-			-0-
10	4340	X	1483	-0-	-2857	-0-	405	1	1078	2	Y	-0-			-0-
11	3210	X	1135	-0-	-2075	-0-	370	1	765	2	Y	-0-			-0-
*12	3317	X	703	-0-	-2614	-0-	89	1	614	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,891 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	1860	N	1788	-0-	-72	-0-	73	1	1715	2	Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	1829	N	1772	-0-	-57	-0-	69	1	1703	2	Y	-0-			-0-
04	1740	N	1709	-0-	-31	-0-	68	1	1641	2	Y	-0-			-0-
05	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	70	1	1691	2	Y	-0-			-0-
06	1710	N	1707	-0-	-3	-0-	69	1	1638	2	Y	-0-			-0-
07	1767	N	1731	-0-	-36	-0-	70	1	1661	2	Y	-0-			-0-
08	1767	N	1701	-0-	-66	-0-	71	1	1630	2	Y	-0-			-0-
09	1710	N	1604	-0-	-106	-0-	69	1	1535	2	Y	-0-			-0-
10	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	73	1	1952	2	Y	-0-			-0-
11	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	72	1	1645	2	Y	-0-			-0-
*12	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	73	1	1649	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3565	X	2913	-0-	-652	-0-	120	1	2793	2	Y	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	3379	X	2869	-0-	-510	-0-	112	1	2757	2	Y	-0-			-0-
04	3150	X	2267	-0-	-883	-0-	89	1	2178	2	Y	-0-			-0-
05	3069	X	2804	-0-	-265	-0-	111	1	2693	2	Y	-0-			-0-
06	2820	X	2810	-0-	-10	-0-	113	1	2697	2	Y	-0-			-0-
07	2883	X	2784	-0-	-99	-0-	113	1	2671	2	Y	-0-			-0-
08	2790	N	2725	-0-	-65	-0-	114	1	2611	2	Y	-0-			-0-
09	2820	N	2456	-0-	-364	-0-	106	1	2350	2	Y	-0-			-0-
10	3060	N	3060	-0-	-0-	-0-	111	1	2949	2	Y	-0-			-0-
11	2640	N	2460	-0-	-180	-0-	104	1	2356	2	Y	-0-			-0-
*12	2542	N	2450	-0-	-92	-0-	104	1	2346	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	160	1	3748	2	Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	4340	X	3639	-0-	-701	-0-	142	1	3497	2	Y	-0-					-0-
04	4020	X	3542	-0-	-478	-0-	140	1	3402	2	Y	-0-					-0-
05	3968	X	3293	-0-	-675	-0-	131	1	3162	2	Y	-0-					-0-
06	3780	X	2323	-0-	-1457	-0-	94	1	2229	2	Y	-0-					-0-
07	3658	X	646	-0-	-3012	-0-	26	1	620	2	Y	-0-					-0-
08	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	153	1	3527	2	Y	-0-					-0-
09	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	187	1	4149	2	Y	-0-					-0-
10	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	157	1	4164	2	Y	-0-					-0-
11	3570	X	3465	-0-	-105	-0-	145	1	3320	2	Y	-0-					-0-
*12	3875	X	3100	-0-	-775	-0-	131	1	2969	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,253 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	470	N	470	-0-	-0-	-0-	19	1	451	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	18	1	448	2	Y	-0-					-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	18	1	433	2	Y	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	19	1	447	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	18	1	432	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	444	-0-	-21	-0-	19	1	425	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	451	-0-	-14	-0-	19	1	432	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	402	-0-	-48	-0-	17	1	385	2	Y	-0-					-0-
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	19	1	505	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	418	-0-	-32	-0-	18	1	400	2	Y	-0-					-0-
*12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	18	1	402	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOBE #1 WELL #: 5 RRCID -> 151892 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10926 - 11086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3344	-0-	-66	-0-	136 54	1 9	3154	2	Y	49	52	1			27
02	3080	X	-0-	-0-	-3080	-0-					Y	50	31	1			46
03	3410	X	2681	-0-	-729	-0-	103 46	1 9	2532	2	Y	42	65	1			23
04	3300	X	2572	-0-	-728	-0-	101 33	1 9	2438	2	Y	30	31	1			22
05	3410	X	2554	-0-	-856	-0-	100 28	1 9	2426	2	Y	25	27	1			20
06	3240	X	2385	-0-	-855	-0-	95 26	1 9	2264	2	Y	24	22	1			22
07	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	153 41	1 9	3577	2	Y	37	34	1			25
08	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	135 30	1 9	3104	2	Y	27	28	1			24
09	2580	X	2261	-0-	-319	-0-	96 29	1 9	2136	2	Y	26	21	1			29
10	2852	X	2755	-0-	-97	-0-	99 24	1 9	2632	2	Y	22	28	1			23
11	2760	X	2355	-0-	-405	-0-	97 44	1 9	2214	2	Y	40	32	1			31
*12	2852	X	2212	-0-	-640	-0-	91 52	1 9	2069	2	Y	47	39	1	4	7	35

TOTAL GAS PROD: 30,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 419

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
LENAMON, L.K. WELL #: 4 RRCID -> 152129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9265 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	3	1	98	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	3	1	99	2	Y	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	3	1	68	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	32	-0-	-61	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	33	1	749	2	Y	-0-					-0-
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	28	1	732	2	Y	-0-					-0-
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	22	1	493	2	Y	-0-					-0-
*12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	20	1	449	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152160 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10832 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	72	1	1778	2	N	-0-					-0-
04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	57	1	1369	2	N	-0-					-0-
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	61	1	1453	2	N	-0-					-0-
06	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	59	1	1407	2	N	-0-					-0-
07	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	59	1	1406	2	N	-0-					-0-
08	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	57	1	1324	2	N	-0-					-0-
09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	49	1	1073	2	N	-0-					-0-
10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	46	1	1208	2	N	-0-					-0-
11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	45	1	1033	2	N	-0-					-0-
*12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	47	1	1069	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152380 COMPL. DATE 10/19/1994 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11252 - 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	1550	N	436	-0-	-1114	-0-	18	1	418	2	N	-0-					-0-
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					-0-
03	992	N	141	-0-	-851	-0-	6	1	135	2	N	-0-					-0-
04	420	N	95	-0-	-325	-0-	3	1	92	2	N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	94	2	N	-0-					-0-
06	150	N	78	-0-	-72	-0-	3	1	75	2	N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	3	1	82	2	N	-0-					-0-
08	93	N	62	-0-	-31	-0-	2	1	60	2	N	-0-					-0-
09	90	N	32	-0-	-58	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
10	93	N	34	-0-	-59	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	N	-0-					-0-
*12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HAWKINS, J. G. WELL #: 3 RRCID -> 152542 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10771 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	867	-0-	-32	-0-	35	1	832	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	35	1	844	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	819	-0-	-21	-0-	32	1	787	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	33	1	804	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	807	-0-	-33	-0-	32	1	775	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	827	-0-	-10	-0-	33	1	794	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	810	-0-	-27	-0-	33	1	777	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	743	-0-	-67	-0-	32	1	711	2	Y	-0-					-0-
10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	33	1	880	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	775	-0-	-5	-0-	32	1	743	2	Y	-0-					-0-
*12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	33	1	742	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPENCE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 153785 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10784 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	5025	-0-	-338	-0-	207	1	4818	2	Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	5363	X	4845	-0-	-518	-0-	190	1	4655	2	Y	-0-					-0-
04	4860	X	4174	-0-	-686	-0-	165	1	3995	2	Y	13	4	1			9
							14	9									
05	5022	X	4902	-0-	-120	-0-	195	1	4705	2	Y	2	9	1			2
							2	9									
06	4860	X	4755	-0-	-105	-0-	191	1	4564	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	4836	X	4363	-0-	-473	-0-	178	1	4185	2	Y	-0-					-0-
08	4898	X	2873	-0-	-2025	-0-	119	1	2754	2	Y	-0-					-0-
09	4770	X	4308	-0-	-462	-0-	187	1	4121	2	Y	-0-					-0-
10	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	181	1	4815	2	Y	-0-					-0-
11	4770	X	2360	-0-	-2410	-0-	99	1	2261	2	Y	-0-					-0-
*12	4464	X	1698	-0-	-2766	-0-	72	1	1626	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	9145	X	8931	-0-	-214	-0-	368	1	8563	2	Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	9021	X	8553	-0-	-468	-0-	334	1	8219	2	Y	-0-					-0-
04	8730	X	8718	-0-	-12	-0-	345	1	8373	2	Y	-0-					-0-
05	8959	X	8816	-0-	-143	-0-	350	1	8466	2	Y	-0-					-0-
06	8640	X	8375	-0-	-265	-0-	335	1	8040	2	Y	-0-					-0-
07	8961	X	8551	-0-	-410	-0-	348	1	8203	2	Y	-0-					-0-
08	8959	X	8377	-0-	-582	-0-	348	1	8029	2	Y	-0-					-0-
09	8670	X	7684	-0-	-986	-0-	332	1	7352	2	Y	-0-					-0-
10	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	342	1	9086	2	Y	-0-					-0-
11	8370	X	7888	-0-	-482	-0-	331	1	7557	2	Y	-0-					-0-
*12	8556	X	7968	-0-	-588	-0-	367	1	7601	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JACKSON, JOYCE WELL #: 1 RRCID -> 154519 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 9660 - 9834

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

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

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-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 156083 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10682 - 10796

01	3100	N	2663	-0-	-437	6599	108	1	2504	2	Y	46	47	1							26
							51	9													
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	3799					Y	47	29	1							44
03	3100	N	2561	-0-	-539	3260	98	1	2394	2	Y	63	73	1							34
							69	9													
04	3000	N	2443	-0-	-557	2703	95	1	2303	2	Y	41	45	1							30
							45	9													
05	3100	N	2562	-0-	-538	2165	100	1	2429	2	Y	30	36	1							24
							33	9													
06	3000	N	2505	-0-	-495	1670	99	1	2372	2	Y	31	26	1							29
							34	9													
07	3100	N	2482	-0-	-618	1052	99	1	2340	2	Y	39	42	1							26
							43	9													
08	3100	N	2382	-0-	-718	334	98	1	2254	2	Y	27	29	1							24
							30	9													
09	2528	N	2194	-0-	-334	-0-	93	1	2070	2	Y	28	21	1							31
							31	9													
10	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	96	1	2543	2	Y	20	29	1							22
							22	9													
11	2310	N	2258	-0-	-52	-0-	93	1	2121	2	Y	40	31	1							31
							44	9													
*12	2263	N	2202	-0-	-61	-0-	91	1	2059	2	Y	47	39	1	4	7					35
							52	9													

TOTAL GAS PROD: 26,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 459

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BROWDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156103 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11031 PERF. 9081 - 9862

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3623	-0-	-221	-0-	150	1	3473	2	Y	-0-					-0-
02	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					-0-
03	3844	X	3401	-0-	-443	-0-	133	1	3268	2	Y	-0-					-0-
04	3510	X	3374	-0-	-136	-0-	133	1	3241	2	Y	-0-					-0-
05	3627	X	3433	-0-	-194	-0-	137	1	3296	2	Y	-0-					-0-
06	3510	X	3247	-0-	-263	-0-	131	1	3116	2	Y	-0-					-0-
07	3472	X	3319	-0-	-153	-0-	134	1	3185	2	Y	-0-					-0-
08	3472	X	3277	-0-	-195	-0-	137	1	3140	2	Y	-0-					-0-
09	3360	X	2984	-0-	-376	-0-	129	1	2855	2	Y	-0-					-0-
10	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	138	1	3646	2	Y	-0-					-0-
11	3240	X	3081	-0-	-159	-0-	129	1	2952	2	Y	-0-					-0-
*12	3317	X	3020	-0-	-297	-0-	128	1	2892	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156270 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10888 - 11198

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	93	1	2154	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	89	1	2187	2	Y	-0-					-0-
04	2160	N	1949	-0-	-211	-0-	77	1	1872	2	Y	-0-					-0-
05	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	83	1	1991	2	Y	-0-					-0-
06	2160	N	2019	-0-	-141	-0-	81	1	1938	2	Y	-0-					-0-
07	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	85	1	1990	2	Y	-0-					-0-
08	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	95	1	2189	2	Y	-0-					-0-
09	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	85	1	1907	2	Y	-0-					-0-
10	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	87	1	2307	2	Y	-0-					-0-
11	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	84	1	1907	2	Y	-0-					-0-
*12	2015	N	1966	-0-	-49	-0-	83	1	1883	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
RAINES, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 156388 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 9214 - 9836

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

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

LENAMON, L. K. WELL #: 3 RRCID -> 157486 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9894 - 9982

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

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

LENAMON L. K. WELL #: 5 RRCID -> 157812 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10718 - 10962

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1046	-0-	-39	-0-	44	1	1002	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	40	1	992	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	994	-0-	-26	-0-	39	1	955	2	Y	-0-					-0-
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	41	1	988	2	Y	-0-					-0-
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	40	1	974	2	Y	-0-					-0-
07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	42	1	991	2	Y	-0-					-0-
08	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	42	1	970	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	863	-0-	-157	-0-	38	1	825	2	Y	-0-					-0-
10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	49	1	1305	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	986	-0-	-4	-0-	41	1	945	2	Y	-0-					-0-
*12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	41	1	928	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	3100	N	1761	-0-	-1339	1257	72 9	1 9	1680	2	Y	8	7	1			4
02	1568	N	-0-	-0-	-1568	-0-					Y	9	5	1			8
03	1705	N	1699	-0-	-6	-0-	66	1	1633	2	Y	-0-	8	1			-0-
04	1710	N	1658	-0-	-52	-0-	66	1	1592	2	Y	-0-					-0-
05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	67	1	1633	2	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1621	-0-	-29	-0-	65	1	1556	2	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1621	-0-	-84	-0-	66	1	1555	2	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1641	-0-	-64	-0-	67	1	1574	2	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1513	-0-	-107	-0-	65	1	1448	2	Y	-0-					-0-
10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	67	1	1797	2	Y	-0-					-0-
11	1590	N	1385	-0-	-205	-0-	58	1	1327	2	Y	-0-					-0-
*12	1550	N	1394	-0-	-156	-0-	59	1	1335	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	1550	N	1238	-0-	-312	-0-	50	1	1188	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1364	N	1207	-0-	-157	-0-	48	1	1159	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1097	-0-	-103	-0-	44	1	1053	2	Y	-0-					-0-
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	44	1	1054	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1052	-0-	-118	-0-	43	1	1009	2	Y	-0-					-0-
07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	46	1	1089	2	Y	-0-					-0-
08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	46	1	1088	2	Y	-0-					-0-
09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	46	1	1015	2	Y	-0-					-0-
10	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	45	1	1205	2	Y	-0-					-0-
11	1050	N	1001	-0-	-49	-0-	42	1	959	2	Y	-0-					-0-
*12	1085	N	956	-0-	-129	-0-	40	1	916	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159272 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11094 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	42	1	980	2	Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	992	N	946	-0-	-46	-0-	37	1	909	2	Y	-0-			-0-
04	960	N	900	-0-	-60	-0-	35	1	865	2	Y	-0-			-0-
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	37	1	884	2	Y	-0-			-0-
06	930	N	871	-0-	-59	-0-	35	1	836	2	Y	-0-			-0-
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	41	1	945	2	Y	-0-			-0-
08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	43	1	1003	2	Y	-0-			-0-
09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	44	1	979	2	Y	-0-			-0-
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	38	1	1002	2	Y	-0-			-0-
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	39	1	863	2	Y	-0-			-0-
*12	930	N	922	-0-	-8	-0-	39	1	883	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 4 RRCID -> 159273 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10742 - 10917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	3525	-0-	-2272	-0-	145	1	3380	2	Y	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	4836	X	277	-0-	-4559	-0-	11	1	266	2	Y	-0-			-0-
04	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	242	1	5873	2	Y	-0-			-0-
05	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	207	1	4999	2	Y	-0-			-0-
06	3420	X	792	-0-	-2628	-0-	32	1	760	2	Y	-0-			-0-
07	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	237	1	5585	2	Y	-0-			-0-
08	6324	X	4867	-0-	-1457	-0-	202	1	4665	2	Y	-0-			-0-
09	6120	X	4403	-0-	-1717	-0-	190	1	4213	2	Y	-0-			-0-
10	5828	X	3948	-0-	-1880	-0-	143	1	3805	2	Y	-0-			-0-
11	5640	X	2519	-0-	-3121	-0-	106	1	2413	2	Y	-0-			-0-
*12	5828	X	1838	-0-	-3990	-0-	78	1	1760	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2356	N	2124	-0-	-232	-0-	87	1	2037	2	Y	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	2356	X	1990	-0-	-366	-0-	77	1	1913	2	Y	-0-			-0-
04	2130	X	1896	-0-	-234	-0-	75	1	1821	2	Y	-0-			-0-
05	2139	X	1970	-0-	-169	-0-	78	1	1892	2	Y	-0-			-0-
06	2070	X	1863	-0-	-207	-0-	74	1	1789	2	Y	-0-			-0-
07	1984	X	1863	-0-	-121	-0-	76	1	1787	2	Y	-0-			-0-
08	1984	N	1768	-0-	-216	-0-	73	1	1695	2	Y	-0-			-0-
09	1860	N	1709	-0-	-151	-0-	74	1	1635	2	Y	-0-			-0-
10	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	71	1	1876	2	Y	-0-			-0-
11	1710	N	1657	-0-	-53	-0-	70	1	1587	2	Y	-0-			-0-
*12	1767	N	1663	-0-	-104	-0-	70	1	1593	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	310	N	278	-0-	-32	-0-	12	1	266	2	Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	11	1	263	2	Y	-0-			-0-
04	270	N	258	-0-	-12	-0-	11	1	247	2	Y	-0-			-0-
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	11	1	263	2	Y	-0-			-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	11	1	261	2	Y	-0-			-0-
07	279	N	267	-0-	-12	-0-	11	1	256	2	Y	-0-			-0-
08	279	N	258	-0-	-21	-0-	11	1	247	2	Y	-0-			-0-
09	270	N	249	-0-	-21	-0-	11	1	238	2	Y	-0-			-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	11	1	306	2	Y	-0-			-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	2	Y	-0-			-0-
*12	248	N	243	-0-	-5	-0-	10	1	233	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,941 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	2480	N	2394	-0-	-86	-0-	98	1	2296	2	Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	2325	N	2316	-0-	-9	-0-	91	1	2225	2	Y	-0-			-0-
04	2310	N	2192	-0-	-118	-0-	86	1	2106	2	Y	-0-			-0-
05	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	89	1	2161	2	Y	-0-			-0-
06	2250	N	2164	-0-	-86	-0-	86	1	2078	2	Y	-0-			-0-
07	100	N	2248	-0-	2148	2148	91	1	2157	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.		2157	-0-	2157	4305	89	1	2068	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.		2032	-0-	2032	6337	87	1	1945	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.		2497	-0-	2497	8834	90	1	2407	2	Y	-0-			-0-
11	10941	X	2107	-0-	-8834	-0-	88	1	2019	2	Y	-0-			-0-
*12	2108	N	2084	-0-	-24	-0-	88	1	1996	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3286	X	2974	-0-	-312	-0-	122	1	2852	2	Y	-0-			-0-
02	2968	X	-0-	-0-	-2968	-0-					Y	-0-			-0-
03	3193	X	2951	-0-	-242	-0-	115	1	2836	2	Y	-0-			-0-
04	3030	X	2866	-0-	-164	-0-	113	1	2753	2	Y	-0-			-0-
05	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	122	1	2949	2	Y	-0-			-0-
06	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	115	1	2766	2	Y	-0-			-0-
07	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	123	1	2898	2	Y	-0-			-0-
08	3069	X	2994	-0-	-75	-0-	125	1	2869	2	Y	-0-			-0-
09	2970	X	2764	-0-	-206	-0-	119	1	2645	2	Y	-0-			-0-
10	3069	X	2805	-0-	-264	-0-	102	1	2703	2	Y	-0-			-0-
11	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-			-0-
*12	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	110	1	2547	2	Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	103	1	2542	2	Y	-0-			-0-
04	2580	N	2507	-0-	-73	-0-	99	1	2408	2	Y	-0-			-0-
05	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	102	1	2482	2	Y	-0-			-0-
06	2550	N	2399	-0-	-151	-0-	96	1	2303	2	Y	-0-			-0-
07	2604	N	2529	-0-	-75	-0-	103	1	2426	2	Y	-0-			-0-
08	2573	N	2459	-0-	-114	-0-	102	1	2357	2	Y	-0-			-0-
09	2400	N	2325	-0-	-75	-0-	100	1	2225	2	Y	-0-			-0-
10	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	100	1	2681	2	Y	-0-			-0-
11	2370	N	2295	-0-	-75	-0-	97	1	2198	2	Y	-0-			-0-
*12	2418	N	2322	-0-	-96	-0-	128	1	2194	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,503 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	1643	N	1581	-0-	-62	-0-	65	1	1516	2	Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	1581	N	1528	-0-	-53	-0-	59	1	1469	2	Y	-0-			-0-
04	1530	N	1466	-0-	-64	-0-	58	1	1408	2	Y	-0-			-0-
05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	62	1	1498	2	Y	-0-			-0-
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	60	1	1445	2	Y	-0-			-0-
07	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	63	1	1457	2	Y	-0-			-0-
08	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	65	1	1512	2	Y	-0-			-0-
09	1500	N	1449	-0-	-51	-0-	63	1	1386	2	Y	-0-			-0-
10	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	64	1	1722	2	Y	-0-			-0-
11	1530	N	1521	-0-	-9	-0-	64	1	1457	2	Y	-0-			-0-
*12	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	64	1	1443	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162117 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10860 - 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	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	59	1	1374	2	Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	1395	N	1370	-0-	-25	-0-	54	1	1316	2	Y	-0-			-0-
04	1380	N	1324	-0-	-56	-0-	53	1	1271	2	Y	-0-			-0-
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	53	1	1306	2	Y	-0-			-0-
06	1320	N	1311	-0-	-9	-0-	52	1	1259	2	Y	-0-			-0-
07	1364	N	1332	-0-	-32	-0-	55	1	1277	2	Y	-0-			-0-
08	1364	N	1290	-0-	-74	-0-	54	1	1236	2	Y	-0-			-0-
09	1320	N	1186	-0-	-134	-0-	52	1	1134	2	Y	-0-			-0-
10	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	53	1	1419	2	Y	-0-			-0-
11	1260	N	1218	-0-	-42	-0-	52	1	1166	2	Y	-0-			-0-
*12	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	51	1	1157	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
REYNOLDS, NELSON WELL #: 2 RRCID -> 162150 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10966 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1864	-0-	-58	-0-	76	1	1788	2	Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	1829	N	1768	-0-	-61	-0-	69	1	1699	2	Y	-0-			-0-
04	1800	N	1779	-0-	-21	-0-	70	1	1709	2	Y	-0-			-0-
05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	72	1	1729	2	Y	-0-			-0-
06	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	69	1	1648	2	Y	-0-			-0-
07	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	75	1	1769	2	Y	-0-			-0-
08	1798	N	1780	-0-	-18	-0-	74	1	1706	2	Y	-0-			-0-
09	1710	N	1627	-0-	-83	-0-	71	1	1556	2	Y	-0-			-0-
10	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	69	1	1851	2	Y	-0-			-0-
11	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	75	1	1706	2	Y	-0-			-0-
*12	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	97	1	1605	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, R. F. "A" WELL #: 3 RRCID -> 162231 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10724 - 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	2325	N	1919	-0-	-406	-0-	79	1	1840	2	N	-0-			-0-
02	2156	N	-0-	-0-	-2156	-0-					N	-0-			-0-
03	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	83	1	2039	2	N	-0-			-0-
04	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	83	1	2014	2	N	-0-			-0-
05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	83	1	2029	2	N	-0-			-0-
06	2040	N	1941	-0-	-99	-0-	78	1	1863	2	N	-0-			-0-
07	2170	N	1514	-0-	-656	-0-	63	1	1451	2	N	-0-			-0-
08	2108	N	1805	-0-	-303	-0-	75	1	1730	2	N	-0-			-0-
09	1950	N	1584	-0-	-366	-0-	69	1	1515	2	N	-0-			-0-
10	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	71	1	1875	2	N	-0-			-0-
11	1740	N	1432	-0-	-308	-0-	61	1	1371	2	N	-0-			-0-
12	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 4 RRCID -> 162824 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11284 - 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	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	81	1	1862	2	Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	74	1	1840	2	Y	-0-			-0-
04	1890	N	1859	-0-	-31	-0-	74	1	1785	2	Y	-0-			-0-
05	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	76	1	1827	2	Y	-0-			-0-
06	1860	N	1792	-0-	-68	-0-	72	1	1720	2	Y	-0-			-0-
07	1922	N	1851	-0-	-71	-0-	76	1	1775	2	Y	-0-			-0-
08	1891	N	1817	-0-	-74	-0-	76	1	1741	2	Y	-0-			-0-
09	1800	N	1637	-0-	-163	-0-	71	1	1566	2	Y	-0-			-0-
10	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	71	1	1894	2	Y	-0-			-0-
11	1770	N	1677	-0-	-93	-0-	71	1	1606	2	Y	-0-			-0-
*12	1705	N	1669	-0-	-36	-0-	71	1	1598	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SPENCE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 162828 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9217 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4555	-0-	-374	-0-	187	1	4368	2	Y	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	4743	X	4360	-0-	-383	-0-	171	1	4189	2	Y	-0-			-0-
04	4590	X	4248	-0-	-342	-0-	167	1	4081	2	Y	-0-			-0-
05	4619	X	3574	-0-	-1045	-0-	142	1	3432	2	Y	-0-			-0-
06	4410	X	3538	-0-	-872	-0-	142	1	3396	2	Y	-0-			-0-
07	4402	X	3811	-0-	-591	-0-	156	1	3655	2	Y	-0-			-0-
08	4340	X	3537	-0-	-803	-0-	147	1	3390	2	Y	-0-			-0-
09	4200	X	3737	-0-	-463	-0-	161	1	3576	2	Y	-0-			-0-
10	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	174	1	4651	2	Y	-0-			-0-
11	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	183	1	4182	2	Y	-0-			-0-
*12	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	172	1	3879	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON WELL #: 3 RRCID -> 162830 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10922 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	28	1	660	2	Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	682	N	669	-0-	-13	-0-	26	1	643	2	Y	-0-			-0-
04	660	N	640	-0-	-20	-0-	26	1	614	2	Y	-0-			-0-
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	19	1	466	2	Y	-0-			-0-
06	660	N	296	-0-	-364	-0-	12	1	284	2	Y	-0-			-0-
07	651	N	232	-0-	-419	-0-	9	1	223	2	Y	-0-			-0-
08	496	N	197	-0-	-299	-0-	9	1	188	2	Y	-0-			-0-
09	300	N	197	-0-	-103	-0-	9	1	188	2	Y	-0-			-0-
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	12	1	313	2	Y	-0-			-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	14	1	320	2	Y	-0-			-0-
*12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	13	1	303	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 3 RRCID -> 163299 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10842 - 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	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	70	1	1642	2	Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	1767	N	1674	-0-	-93	-0-	65	1	1609	2	Y	-0-			-0-
04	1650	N	1619	-0-	-31	-0-	64	1	1555	2	Y	-0-			-0-
05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	66	1	1586	2	Y	-0-			-0-
06	1620	N	1547	-0-	-73	-0-	62	1	1485	2	Y	-0-			-0-
07	1674	N	1646	-0-	-28	-0-	68	1	1578	2	Y	-0-			-0-
08	1643	N	1614	-0-	-29	-0-	67	1	1547	2	Y	-0-			-0-
09	1560	N	1537	-0-	-23	-0-	66	1	1471	2	Y	-0-			-0-
10	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	67	1	1783	2	Y	-0-			-0-
11	1560	N	1451	-0-	-109	-0-	61	1	1390	2	Y	-0-			-0-
*12	1581	N	1350	-0-	-231	-0-	57	1	1293	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CARPENTER, MABEL ET AL G.U. WELL #: 3 RRCID -> 163680 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9197 - 9716

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

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

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 163804 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9143 - 9762

01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	18	1	419	2	Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	496	X	428	-0-	-68	-0-	17	1	411	2	Y	-0-					-0-
04	450	X	391	-0-	-59	-0-	15	1	376	2	Y	-0-					-0-
05	434	X	393	-0-	-41	-0-	16	1	377	2	Y	-0-					-0-
06	420	X	389	-0-	-31	-0-	15	1	374	2	Y	-0-					-0-
07	434	X	344	-0-	-90	-0-	14	1	330	2	Y	-0-					-0-
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	19	1	437	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	366	-0-	-24	-0-	17	1	349	2	Y	-0-					-0-
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	18	1	446	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	309	-0-	-141	-0-	13	1	296	2	Y	-0-					-0-
*12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	18	1	398	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTERLING WELL #: 3 RRCID -> 164879 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11344 - 11398

01	527	N	449	-0-	-78	-0-	19	1	430	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	527	N	399	-0-	-128	-0-	15	1	384	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	392	-0-	-28	-0-	15	1	377	2	Y	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	15	1	371	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	365	-0-	-25	-0-	14	1	351	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	368	-0-	-35	-0-	14	1	354	2	Y	-0-					-0-
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	15	1	344	2	Y	-0-					-0-
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	14	1	314	2	Y	-0-					-0-
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	13	1	370	2	Y	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	13	1	296	2	Y	-0-					-0-
*12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	13	1	300	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	3999	X	3784	-0-	-215	-0-	156	1	3628	2	Y	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	158	1	3899	2	Y	-0-			-0-
04	3780	X	3777	-0-	-3	-0-	150	1	3627	2	Y	-0-			-0-
05	3782	X	3718	-0-	-64	-0-	148	1	3570	2	Y	-0-			-0-
06	3930	X	3416	-0-	-514	-0-	138	1	3278	2	Y	-0-			-0-
07	4061	X	3572	-0-	-489	-0-	145	1	3427	2	Y	-0-			-0-
08	3968	X	3361	-0-	-607	-0-	140	1	3221	2	Y	-0-			-0-
09	3780	X	1152	-0-	-2628	-0-	50	1	1102	2	Y	-0-			-0-
10	3720	X	2145	-0-	-1575	-0-	79	1	2066	2	Y	-0-			-0-
11	3450	X	2866	-0-	-584	-0-	119	1	2747	2	Y	-0-			-0-
*12	3565	X	3446	-0-	-119	-0-	146	1	3300	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,294 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	1488	N	1258	-0-	-230	-0-	53	1	1205	2	Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	54	1	1340	2	Y	-0-			-0-
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	55	1	1340	2	Y	-0-			-0-
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	56	1	1343	2	Y	-0-			-0-
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	57	1	1351	2	Y	-0-			-0-
07	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	60	1	1412	2	Y	-0-			-0-
08	1395	N	1368	-0-	-27	-0-	57	1	1311	2	Y	-0-			-0-
09	1410	N	1286	-0-	-124	-0-	55	1	1231	2	Y	-0-			-0-
10	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	57	1	1501	2	Y	-0-			-0-
11	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	56	1	1282	2	Y	-0-			-0-
*12	1333	N	1302	-0-	-31	-0-	55	1	1247	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2914	X	2434	-0-	-480	-0-	100	1	2334	2	Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	2821	X	2404	-0-	-417	-0-	94	1	2310	2	Y	-0-			-0-
04	2730	X	2393	-0-	-337	-0-	95	1	2298	2	Y	-0-			-0-
05	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	134	1	3230	2	Y	-0-			-0-
06	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	112	1	2689	2	Y	-0-			-0-
07	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	109	1	2574	2	Y	-0-			-0-
08	2635	X	2623	-0-	-12	-0-	109	1	2514	2	Y	-0-			-0-
09	2550	X	2152	-0-	-398	-0-	93	1	2059	2	Y	-0-			-0-
10	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	122	1	3229	2	Y	-0-			-0-
11	2550	X	2528	-0-	-22	-0-	106	1	2422	2	Y	-0-			-0-
*12	2635	X	2342	-0-	-293	-0-	99	1	2243	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	194	1	4528	2	N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4402	X	4273	-0-	-129	-0-	167	1	4106	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	4170	-0-	-90	-0-	165	1	4005	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	4237	-0-	-165	-0-	168	1	4069	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	4027	-0-	-233	-0-	161	1	3866	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	4121	-0-	-188	-0-	167	1	3954	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	4086	-0-	-223	-0-	170	1	3916	2	N	-0-					-0-
09	4170	X	3741	-0-	-429	-0-	161	1	3580	2	N	-0-					-0-
10	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	167	1	4422	2	N	-0-					-0-
11	4020	X	3795	-0-	-225	-0-	160	1	3635	2	N	-0-					-0-
*12	4123	X	3797	-0-	-326	-0-	161	1	3636	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,558 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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	3100	N	1694	-0-	-1406	1405	68 54	1 9	1572	2	Y	49	53	1			27
02	1405	N	-0-	-0-	-1405	-0-					Y	50	31	1			46
03	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	63 67	1 9	1549	2	Y	61	74	1			33
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	65 52	1 9	1582	2	Y	47	46	1			34
05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	67 36	1 9	1604	2	Y	33	41	1			26
06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	66 36	1 9	1560	2	Y	33	29	1			30
07	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	68 43	1 9	1583	2	Y	39	43	1			26
08	1705	N	1635	-0-	-70	-0-	67 31	1 9	1537	2	Y	28	29	1			25
09	1650	N	1476	-0-	-174	-0-	63 30	1 9	1383	2	Y	27	21	1			31
10	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	64 24	1 9	1713	2	Y	22	30	1			23
11	1590	N	1513	-0-	-77	-0-	62 46	1 9	1405	2	Y	42	32	1			33
*12	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	187 51	1 9	1394	2	Y	46	40	1	4	7	35

TOTAL GAS PROD: 18,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 477

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	85	1	2005	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	2015	N	1414	-0-	-601	-0-	55	1	1359	2	Y	-0-					-0-
04	2010	N	1412	-0-	-598	-0-	55	1	1357	2	Y	-0-					-0-
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	59	1	1444	2	Y	-0-					-0-
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	60	1	1419	2	Y	2					2
							2	9									
07	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	59	1	1398	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	1488	N	1458	-0-	-30	-0-	61	1	1397	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1373	-0-	-97	-0-	60	1	1313	2	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	59	1	1584	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1295	-0-	-115	-0-	54	1	1241	2	Y	-0-					-0-
*12	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	63	1	1436	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	3	1	89	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	3	1	97	2	Y	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	3	1	86	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	3	1	83	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	5	1	112	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	3	1	81	2	Y	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	84	-0-	-36	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
*12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2701	N	1473	-0-	-1228	-0-	58	1	1361	2	Y	49	53	1			27
							54	9									
02	1288	N	-0-	-0-	-1288	-0-					Y	50	31	1			46
03	1457	N	1435	-0-	-22	-0-	54	1	1326	2	Y	50	69	1			27
							55	9									
04	1440	N	1379	-0-	-61	-0-	54	1	1291	2	Y	31	36	1			22
							34	9									
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	56	1	1325	2	Y	31	29	1			24
							34	9									
06	1380	N	1369	-0-	-11	-0-	54	1	1281	2	Y	31	27	1			28
							34	9									
07	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	57	1	1326	2	Y	39	41	1			26
							43	9									
08	1395	N	1390	-0-	-5	-0-	57	1	1303	2	Y	27	29	1			24
							30	9									
09	1350	N	1273	-0-	-77	-0-	54	1	1188	2	Y	28	21	1			31
							31	9									
10	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	57	1	1502	2	Y	21	29	1			23
							23	9									
11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	55	1	1256	2	Y	42	32	1			33
							46	9									
*12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	56	1	1261	2	Y	45	40	1	4	7	34
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 15,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 444

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	96	1	2244	2	N	-0-			-0-
02	1792	N	-0-	-0-	-1792	-0-					N	-0-			-0-
03	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	81	1	1987	2	N	-0-			-0-
04	2250	N	1993	-0-	-257	-0-	78	1	1915	2	N	-0-			-0-
05	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	78	1	1893	2	N	-0-			-0-
06	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	81	1	1937	2	N	-0-			-0-
07	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	85	1	2001	2	N	-0-			-0-
08	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	83	1	1913	2	N	-0-			-0-
09	2010	N	1827	-0-	-183	-0-	80	1	1747	2	N	-0-			-0-
10	2077	N	1855	-0-	-222	-0-	67	1	1788	2	N	-0-			-0-
11	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	86	1	1967	2	N	-0-			-0-
*12	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	84	1	1910	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,201 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	2635	X	2570	-0-	-65	-0-	106	1	2464	2	Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	97	1	2389	2	Y	-0-			-0-
04	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	99	1	2409	2	Y	-0-			-0-
05	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	98	1	2370	2	Y	-0-			-0-
06	2370	N	1795	-0-	-575	-0-	72	1	1723	2	Y	-0-			-0-
07	2449	N	2281	-0-	-168	-0-	93	1	2188	2	Y	-0-			-0-
08	2480	N	2313	-0-	-167	-0-	96	1	2217	2	Y	-0-			-0-
09	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	110	1	2468	2	Y	-0-			-0-
10	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	104	1	2752	2	Y	-0-			-0-
11	2250	N	1962	-0-	-288	-0-	83	1	1879	2	Y	-0-			-0-
*12	2511	N	2233	-0-	-278	-0-	95	1	2138	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	837	N	791	-0-	-46	-0-	33	1	758	2	Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	744	N	691	-0-	-53	-0-	27	1	664	2	Y	-0-			-0-
04	780	N	644	-0-	-136	-0-	26	1	618	2	Y	-0-			-0-
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	29	1	709	2	Y	-0-			-0-
06	660	N	594	-0-	-66	-0-	23	1	571	2	Y	-0-			-0-
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	32	1	754	2	Y	-0-			-0-
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	33	1	778	2	Y	-0-			-0-
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	28	1	607	2	Y	-0-			-0-
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	30	1	807	2	Y	-0-			-0-
11	480	N	271	-0-	-209	-0-	11	1	260	2	Y	-0-			-0-
*12	496	N	263	-0-	-233	-0-	11	1	252	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	2294	N	2248	-0-	-46	-0-	93	1	2155	2	Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	92	1	2255	2	Y	-0-			-0-
04	2190	N	2170	-0-	-20	-0-	86	1	2084	2	Y	-0-			-0-
05	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	89	1	2138	2	Y	-0-			-0-
06	2280	N	2128	-0-	-152	-0-	85	1	2043	2	Y	-0-			-0-
07	2232	N	2177	-0-	-55	-0-	88	1	2089	2	Y	-0-			-0-
08	2232	N	2081	-0-	-151	-0-	86	1	1995	2	Y	-0-			-0-
09	2130	N	1953	-0-	-177	-0-	85	1	1868	2	Y	-0-			-0-
10	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	89	1	2351	2	Y	-0-			-0-
11	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	86	1	1947	2	Y	-0-			-0-
*12	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	101	1	2050	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,955 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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-			-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	Y	-0-			-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	2	Y	-0-			-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-			-0-
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	99	1	2297	2	N	-0-			-0-
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-			-0-
03	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	96	1	2348	2	N	-0-			-0-
04	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	92	1	2248	2	N	-0-			-0-
05	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	96	1	2310	2	N	-0-			-0-
06	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	83	1	1999	2	N	-0-			-0-
07	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	87	1	2052	2	N	-0-			-0-
08	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	86	1	1991	2	N	-0-			-0-
09	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	91	1	2030	2	N	-0-			-0-
10	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	90	1	2370	2	N	-0-			-0-
11	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	95	1	2153	2	N	-0-			-0-
*12	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	96	1	2174	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	1054	N	889	-0-	-165	-0-	37	1	852	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	39	1	949	2	Y	-0-					-0-
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	37	1	877	2	Y	-0-					-0-
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	37	1	911	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	904	-0-	-56	-0-	37	1	867	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	873	-0-	-57	-0-	35	1	838	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	890	-0-	-71	-0-	36	1	854	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	726	-0-	-174	-0-	31	1	695	2	Y	-0-					-0-
10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	37	1	972	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	674	-0-	-196	-0-	29	1	645	2	Y	-0-					-0-
*12	744	N	463	-0-	-281	-0-	20	1	443	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROTHERMEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 168470 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4400 - 4966

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

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

LITTLE, W. P. WELL #: 4 RRCID -> 168625 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9198 - 10036

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

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

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JACKSON, R.F. "A" WELL #: 4 RRCID -> 168865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10740 PERF.10345 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1986	-0-	-153	-0-	82	1	1904	2	Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	2046	N	2007	-0-	-39	-0-	79	1	1928	2	Y	-0-			-0-
04	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	80	1	1926	2	Y	-0-			-0-
05	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	80	1	1925	2	Y	-0-			-0-
06	1950	N	1805	-0-	-145	-0-	72	1	1733	2	Y	-0-			-0-
07	2046	N	1850	-0-	-196	-0-	76	1	1774	2	Y	-0-			-0-
08	2015	N	1857	-0-	-158	-0-	77	1	1780	2	Y	-0-			-0-
09	1800	N	1767	-0-	-33	-0-	76	1	1691	2	Y	-0-			-0-
10	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	92	1	2448	2	Y	-0-			-0-
11	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	83	1	1892	2	Y	-0-			-0-
*12	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	89	1	2013	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON WELL #: 4 RRCID -> 169309 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11005 - 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	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	73	1	1705	2	N	-0-			-0-
02	952	N	-0-	-0-	-952	-0-					N	-0-			-0-
03	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	68	1	1707	2	N	-0-			-0-
04	1710	N	1582	-0-	-128	-0-	63	1	1519	2	N	-0-			-0-
05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	62	1	1506	2	N	-0-			-0-
06	1710	N	1614	-0-	-96	-0-	66	1	1548	2	N	-0-			-0-
07	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	68	1	1584	2	N	-0-			-0-
08	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	70	1	1601	2	N	-0-			-0-
09	1620	N	1591	-0-	-29	-0-	68	1	1523	2	N	-0-			-0-
10	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	71	1	1872	2	N	-0-			-0-
11	1620	N	1477	-0-	-143	-0-	62	1	1415	2	N	-0-			-0-
*12	1643	N	1507	-0-	-136	-0-	64	1	1443	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	136	1	3156	2	Y	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	3162	X	3091	-0-	-71	-0-	120	1	2971	2	Y	-0-			-0-
04	3060	X	2891	-0-	-169	-0-	114	1	2777	2	Y	-0-			-0-
05	3162	X	2969	-0-	-193	-0-	118	1	2851	2	Y	-0-			-0-
06	3060	X	2605	-0-	-455	-0-	104	1	2501	2	Y	-0-			-0-
07	3100	X	2760	-0-	-340	-0-	112	1	2648	2	Y	-0-			-0-
08	3069	X	2766	-0-	-303	-0-	115	1	2651	2	Y	-0-			-0-
09	2880	X	2265	-0-	-615	-0-	98	1	2167	2	Y	-0-			-0-
10	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	100	1	2672	2	Y	-0-			-0-
11	2670	N	1772	-0-	-898	-0-	74	1	1698	2	Y	-0-			-0-
*12	2356	N	1938	-0-	-418	-0-	82	1	1856	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	117	1	2717	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	57	1	1421	2	Y	-0-					-0-
04	2430	N	512	-0-	-1918	-0-	20	1	492	2	Y	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	15	1	364	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3037	-0-	37	37	122	1	2915	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3299	-0-	199	236	134	1	3165	2	Y	-0-					-0-
08	3092	N	2856	-0-	-236	-0-	119	1	2737	2	Y	-0-					-0-
09	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	77	1	1711	2	Y	-0-					-0-
10	702	X	702	-0-	-0-	-0-	26	1	676	2	Y	-0-					-0-
11	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	84	1	1907	2	Y	-0-					-0-
*12	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	87	1	1973	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,936 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	2218	N	1474	-0-	-744	-0-	59	1	1403	2	Y	11	16	1			6
							12	9									
02	1008	N	-0-	-0-	-1008	-0-					Y	11	7	1			10
03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	55	1	1359	2	Y	12	15	1			7
							13	9									
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	53	1	1287	2	Y	6	8	1			5
							7	9									
05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	55	1	1318	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	52	1	1250	2	Y	7	6	1			6
							8	9									
07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	55	1	1292	2	Y	10	9	1			7
							11	9									
08	1395	N	1332	-0-	-63	-0-	55	1	1269	2	Y	7	7	1			7
							8	9									
09	1320	N	1217	-0-	-103	-0-	52	1	1158	2	Y	6	6	1			7
							7	9									
10	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	53	1	1427	2	Y	5	7	1			5
							6	9									
11	1290	N	1189	-0-	-101	-0-	50	1	1133	2	Y	5	6	1			4
							6	9									
*12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	85	1	1215	2	Y	3	5	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 14,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	7006	X	6672	-0-	-334	-0-	270 109	1 9	6293	2	Y	99	102	1			55
02	6328	X	-0-	-0-	-6328	-0-					Y	98	61	1			92
03	7006	X	6076	-0-	-930	-0-	233 106	1 9	5737	2	Y	96	136	1			52
04	6510	X	6124	-0-	-386	-0-	239 91	1 9	5794	2	Y	83	76	1			59
05	6665	X	6204	-0-	-461	-0-	244 74	1 9	5886	2	Y	67	74	1			52
06	6450	X	5879	-0-	-571	-0-	233 73	1 9	5573	2	Y	66	58	1			60
07	6324	X	5726	-0-	-598	-0-	230 85	1 9	5411	2	Y	77	85	1			52
08	6262	X	5705	-0-	-557	-0-	235 61	1 9	5409	2	Y	55	57	1			50
09	6060	X	5133	-0-	-927	-0-	219 58	1 9	4856	2	Y	53	42	1			61
10	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	224 48	1 9	5964	2	Y	44	59	1			46
11	5880	X	4918	-0-	-962	-0-	203 94	1 9	4621	2	Y	85	65	1			66
*12	5735	X	3714	-0-	-2021	-0-	277 92	1 9	3345	2	Y	84	79	1	6	7	65

TOTAL GAS PROD: 62,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 907

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	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	239 54	1 9	5572	2	Y	49	53	1			27
02	4284	X	-0-	-0-	-4284	-0-					Y	47	30	1			44
03	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	203 67	1 9	5012	2	Y	61	72	1			33
04	4710	X	2896	-0-	-1814	-0-	113 30	1 9	2753	2	Y	27	40	1			20
05	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	198 34	1 9	4762	2	Y	31	27	1			24
06	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	204 36	1 9	4883	2	Y	33	27	1			30
07	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	208 43	1 9	4889	2	Y	39	43	1			26
08	5239	X	4997	-0-	-242	-0-	207 32	1 9	4758	2	Y	29	29	1			26
09	5070	X	4512	-0-	-558	-0-	194 30	1 9	4288	2	Y	27	22	1			31
10	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	197 24	1 9	5236	2	Y	22	30	1			23
11	5070	X	4545	-0-	-525	-0-	190 46	1 9	4309	2	Y	42	32	1			33
*12	5146	X	4535	-0-	-611	-0-	190 51	1 9	4294	2	Y	46	40	1	4	7	35

TOTAL GAS PROD: 53,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 453

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	552	-0-	552	552	23	1	529	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175312 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9912 - 9978

01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	Y	-0-					-0-
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-

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

HEROD, D. C. WELL #: 4 RRCID -> 176046 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11000 - 11143

01	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	164	1	3822	2	Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	3658	X	2880	-0-	-778	-0-	112	1	2768	2	Y	-0-					-0-
04	3870	X	3294	-0-	-576	-0-	130	1	3164	2	Y	-0-					-0-
05	3999	X	2967	-0-	-1032	-0-	118	1	2849	2	Y	-0-					-0-
06	3870	X	3463	-0-	-407	-0-	140	1	3323	2	Y	-0-					-0-
07	3410	X	3196	-0-	-214	-0-	131	1	3065	2	Y	-0-					-0-
08	3379	X	2234	-0-	-1145	-0-	93	1	2141	2	Y	-0-					-0-
09	3270	X	2927	-0-	-343	-0-	126	1	2801	2	Y	-0-					-0-
10	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	138	1	3663	2	Y	-0-					-0-
11	3270	X	2736	-0-	-534	-0-	115	1	2621	2	Y	-0-					-0-
*12	3193	X	2352	-0-	-841	-0-	100	1	2252	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	279	N	199	-0-	-80	-0-	9	1	190	2	Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	29	1	713	2	Y	-0-			-0-
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	31	1	750	2	Y	-0-			-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	14	1	351	2	Y	-0-			-0-
06	240	N	155	-0-	-85	-0-	7	1	148	2	Y	-0-			-0-
07	248	N	159	-0-	-89	-0-	7	1	152	2	Y	-0-			-0-
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	26	1	605	2	Y	-0-			-0-
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	17	1	354	2	Y	-0-			-0-
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	23	1	612	2	Y	-0-			-0-
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	25	1	575	2	Y	-0-			-0-
*12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	26	1	595	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,259 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	INC G-10		5803	-0-	5803	20158	239	1	5564	2	Y	-0-			-0-
02	20158	X	-0-	-0-	-20158	-0-					Y	-0-			-0-
03	8091	X	6097	-0-	-1994	-0-	238	1	5859	2	Y	-0-			-0-
04	7830	X	5302	-0-	-2528	-0-	209	1	5093	2	Y	-0-			-0-
05	8091	X	5084	-0-	-3007	-0-	201	1	4883	2	Y	-0-			-0-
06	5910	X	4609	-0-	-1301	-0-	186	1	4423	2	Y	-0-			-0-
07	6107	X	4503	-0-	-1604	-0-	184	1	4319	2	Y	-0-			-0-
08	5642	X	4155	-0-	-1487	-0-	173	1	3982	2	Y	-0-			-0-
09	5310	X	3757	-0-	-1553	-0-	162	1	3595	2	Y	-0-			-0-
10	5084	X	4376	-0-	-708	-0-	159	1	4217	2	Y	-0-			-0-
11	4620	X	3513	-0-	-1107	-0-	147	1	3366	2	Y	-0-			-0-
*12	4495	X	3466	-0-	-1029	-0-	147	1	3319	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,665 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	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	94	1	2192	2	Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	2325	N	1653	-0-	-672	-0-	65	1	1588	2	Y	-0-			-0-
04	2220	N	1207	-0-	-1013	-0-	48	1	1159	2	Y	-0-			-0-
05	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	87	1	2098	2	Y	-0-			-0-
06	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	83	1	2007	2	Y	-0-			-0-
07	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	77	1	1814	2	Y	-0-			-0-
08	1674	N	1554	-0-	-120	-0-	64	1	1490	2	Y	-0-			-0-
09	1620	N	1306	-0-	-314	-0-	55	1	1251	2	Y	-0-			-0-
10	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	75	1	2003	2	Y	-0-			-0-
11	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	90	1	2055	2	Y	-0-			-0-
*12	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	72	1	1635	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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

01	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	138	1	3197	2	N	-0-					-0-
02	2268	X	-0-	-0-	-2268	-0-					N	-0-					-0-
03	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	117	1	2882	2	N	-0-					-0-
04	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	129	1	3113	2	N	-0-					-0-
05	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	120	1	2903	2	N	-0-					-0-
06	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	109	1	2633	2	N	-0-					-0-
07	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	127	1	2987	2	N	-0-					-0-
08	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	119	1	2756	2	N	-0-					-0-
09	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	109	1	2433	2	N	-0-					-0-
10	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	102	1	2725	2	N	-0-					-0-
11	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	124	1	2811	2	N	-0-					-0-
*12	2511	X	2476	-0-	-35	-0-	105	1	2371	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 4 RRCID -> 178069 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11162 - 11326

01	1736	N	1595	-0-	-141	-0-	66	1	1529	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	-0-	-0-	-1596	-0-					N	-0-					-0-
03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	70	1	1703	2	N	-0-					-0-
04	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	72	1	1720	2	N	-0-					-0-
05	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	72	1	1735	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1664	-0-	-46	-0-	67	1	1597	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	1730	-0-	-130	-0-	70	1	1660	2	N	-0-					-0-
08	1798	N	1671	-0-	-127	-0-	70	1	1601	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	1145	-0-	-505	-0-	50	1	1095	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	511	-0-	-1225	-0-	18	1	493	2	N	-0-					-0-
11	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	97	1	2218	2	N	-0-					-0-
*12	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	120	1	2703	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
LITTLE, W. P. WELL #: 5 RRCID -> 178081 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11222 PERF. 9528 - 11023

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	COMM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	201	1	4680	2	Y	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	201	1	4946	2	Y	-0-			-0-
04	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	199	1	4844	2	Y	-0-			-0-
05	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	204	1	4918	2	Y	-0-			-0-
06	3930	X	3525	-0-	-405	-0-	141	1	3384	2	Y	-0-			-0-
07	4061	X	2223	-0-	-1838	-0-	90	1	2133	2	Y	-0-			-0-
08	5208	X	587	-0-	-4621	-0-	24	1	563	2	Y	-0-			-0-
09	5040	X	515	-0-	-4525	-0-	22	1	493	2	Y	-0-			-0-
10	5115	X	317	-0-	-4798	-0-	11	1	306	2	Y	-0-			-0-
11	3540	X	482	-0-	-3058	-0-	20	1	462	2	Y	-0-			-0-
*12	2232	X	426	-0-	-1806	-0-	18	1	408	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 3 RRCID -> 178944 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 11126 PERF. 9256 - 9885

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	COMM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	277	1	678	2	N	-0-			-0-
02	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			-0-
03	1085	N	513	-0-	-572	-0-	259	1	254	2	N	-0-			-0-
04	930	N	518	-0-	-412	-0-	243	1	275	2	N	-0-			-0-
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	283	1	837	2	N	-0-			-0-
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	257	1	419	2	N	-0-			-0-
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	275	1	635	2	N	-0-			-0-
08	1116	N	904	-0-	-212	-0-	276	1	628	2	N	-0-			-0-
09	690	N	573	-0-	-117	-0-	254	1	319	2	N	-0-			-0-
10	899	N	431	-0-	-468	-0-	255	1	176	2	N	-0-			-0-
11	870	N	349	-0-	-521	-0-	244	1	105	2	N	-0-			-0-
*12	589	N	94	-0-	-495	-0-	4	1	90	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 178971 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11010 - 11256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	COMM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	119	1	2766	2	N	-0-			-0-
02	2268	X	-0-	-0-	-2268	-0-					N	-0-			-0-
03	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	117	1	2885	2	N	-0-			-0-
04	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	113	1	2760	2	N	-0-			-0-
05	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	113	1	2746	2	N	-0-			-0-
06	2430	N	808	-0-	-1622	-0-	32	1	776	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	3365	-0-	265	265	136	1	3229	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	2891	-0-	-209	56	119	1	2772	2	N	-0-			-0-
09	2652	N	2596	-0-	-56	-0-	113	1	2483	2	N	-0-			-0-
10	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	115	1	3054	2	N	-0-			-0-
11	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	111	1	2538	2	N	-0-			-0-
*12	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	112	1	2539	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	23	1	511	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 534 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	620	N	475	-0-	-145	-0-	19	1	456	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	20	1	489	2	Y	-0-					-0-
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	20	1	503	2	Y	-0-					-0-
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	20	1	504	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	288	-0-	-192	-0-	12	1	276	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	439	-0-	-88	-0-	19	1	420	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	476	-0-	-51	-0-	19	1	457	2	Y	-0-					-0-
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	19	1	411	2	Y	-0-					-0-
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	19	1	505	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	410	-0-	-40	-0-	18	1	392	2	Y	-0-					-0-
*12	434	N	417	-0-	-17	-0-	18	1	399	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 179838 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8939 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	429	1	3489	2	Y	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	428	1	3685	2	Y	-0-			-0-
04	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	420	1	3653	2	Y	-0-			-0-
05	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	408	1	3431	2	Y	-0-			-0-
06	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	407	1	3306	2	Y	-0-			-0-
07	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	418	1	3357	2	Y	-0-			-0-
08	3875	X	3662	-0-	-213	-0-	407	1	3255	2	Y	-0-			-0-
09	3750	X	3358	-0-	-392	-0-	404	1	2954	2	Y	-0-			-0-
10	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	406	1	3642	2	Y	-0-			-0-
11	3720	X	3054	-0-	-666	-0-	387	1	2667	2	Y	-0-			-0-
*12	3782	X	2962	-0-	-820	-0-	371	1	2591	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILES, C. A. WELL #: 6 RRCID -> 180147 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11374 - 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	2635	N	2620	-0-	-15	-0-	108	1	2512	2	N	-0-			-0-
02	2408	N	-0-	-0-	-2408	-0-					N	-0-			-0-
03	2635	N	2604	-0-	-31	-0-	102	1	2502	2	N	-0-			-0-
04	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	101	1	2466	2	N	-0-			-0-
05	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	104	1	2511	2	N	-0-			-0-
06	2520	N	2499	-0-	-21	-0-	100	1	2399	2	N	-0-			-0-
07	2666	N	2570	-0-	-96	-0-	104	1	2466	2	N	-0-			-0-
08	2604	N	2528	-0-	-76	-0-	105	1	2423	2	N	-0-			-0-
09	2490	N	2327	-0-	-163	-0-	101	1	2226	2	N	-0-			-0-
10	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	104	1	2790	2	N	-0-			-0-
11	2460	N	2418	-0-	-42	-0-	102	1	2316	2	N	-0-			-0-
*12	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	104	1	2341	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROFT, M. V. WELL #: 3 RRCID -> 180148 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9104 - 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	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	69	1	1609	2	N	-0-			-0-
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-			-0-
03	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	71	1	1734	2	N	-0-			-0-
04	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	75	1	1828	2	N	-0-			-0-
05	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	81	1	1986	2	N	-0-			-0-
06	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	81	1	1950	2	N	-0-			-0-
07	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	88	1	2060	2	N	-0-			-0-
08	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	90	1	2064	2	N	-0-			-0-
09	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	85	1	1879	2	N	-0-			-0-
10	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	94	1	2501	2	N	-0-			-0-
11	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	93	1	2091	2	N	-0-			-0-
*12	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	93	1	2112	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 4 RRCID -> 180576 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 11631 PERF.10588 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	63	1	1443	2	Y	20	24	1			11
							22	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	13	1			16
03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	57	1	1400	2	Y	23	27	1			12
							25	9									
04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	57	1	1392	2	Y	14	16	1			10
							15	9									
05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	61	1	1455	2	Y	10	12	1			8
							11	9									
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	57	1	1350	2	Y	8	8	1			8
							9	9									
07	1395	N	1321	-0-	-74	-0-	54	1	1256	2	Y	10	11	1			7
							11	9									
08	1519	N	1311	-0-	-208	-0-	54	1	1247	2	Y	9	8	1			8
							10	9									
09	1410	N	1217	-0-	-193	-0-	52	1	1155	2	Y	9	7	1			10
							10	9									
10	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	55	1	1463	2	Y	6	10	1			6
							7	9									
11	1260	N	1242	-0-	-18	-0-	52	1	1179	2	Y	10	8	1			8
							11	9									
*12	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	84	1	1199	2	Y	9	10	1			7
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 15,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180682 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11116 - 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	3472	X	3217	-0-	-255	-0-	132	1	3085	2	Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	3534	X	3016	-0-	-518	-0-	118	1	2898	2	Y	-0-					-0-
04	3300	X	3207	-0-	-93	-0-	127	1	3080	2	Y	-0-					-0-
05	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	131	1	3185	2	Y	-0-					-0-
06	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	129	1	3071	2	Y	-0-					-0-
07	3317	X	3080	-0-	-237	-0-	125	1	2955	2	Y	-0-					-0-
08	3317	X	3028	-0-	-289	-0-	126	1	2902	2	Y	-0-					-0-
09	3210	X	2786	-0-	-424	-0-	120	1	2666	2	Y	-0-					-0-
10	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	126	1	3348	2	Y	-0-					-0-
11	3210	X	3019	-0-	-191	-0-	127	1	2892	2	Y	-0-					-0-
*12	3069	X	2912	-0-	-157	-0-	123	1	2789	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAE B. VANCE GU WELL #: 6 RRCID -> 181010 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9140 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
LAURENCE, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 181072 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10874 - 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	1426	N	910	-0-	-516	-0-	38	1	872	2	Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	48	1	1170	2	Y	-0-			-0-
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	47	1	1156	2	Y	-0-			-0-
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	56	1	1327	2	Y	-0-			-0-
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	50	1	1202	2	Y	-0-			-0-
07	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	53	1	1234	2	Y	-0-			-0-
08	1395	N	676	-0-	-719	-0-	28	1	648	2	Y	-0-			-0-
09	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	57	1	1285	2	Y	-0-			-0-
10	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	59	1	1552	2	Y	-0-			-0-
11	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	50	1	1141	2	Y	-0-			-0-
*12	1395	N	900	-0-	-495	-0-	61	1	839	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPENCE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 181074 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4282	-0-	-616	-0-	176	1	4106	2	Y	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	4650	X	4084	-0-	-566	-0-	159	1	3925	2	Y	-0-			-0-
04	4380	X	3893	-0-	-487	-0-	155	1	3738	2	Y	-0-			-0-
05	4433	X	3864	-0-	-569	-0-	154	1	3710	2	Y	-0-			-0-
06	4140	X	3613	-0-	-527	-0-	145	1	3468	2	Y	-0-			-0-
07	4092	X	3642	-0-	-450	-0-	148	1	3494	2	Y	-0-			-0-
08	4092	X	3483	-0-	-609	-0-	145	1	3338	2	Y	-0-			-0-
09	3900	X	3189	-0-	-711	-0-	137	1	3052	2	Y	-0-			-0-
10	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	143	1	3788	2	Y	-0-			-0-
11	3600	X	3160	-0-	-440	-0-	133	1	3027	2	Y	-0-			-0-
*12	3627	X	3183	-0-	-444	-0-	135	1	3048	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181128 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10870 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	61	1	1408	2	Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	1426	N	1316	-0-	-110	-0-	52	1	1264	2	Y	-0-			-0-
04	1410	N	1283	-0-	-127	-0-	51	1	1232	2	Y	-0-			-0-
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	47	1	1131	2	Y	-0-			-0-
06	1260	N	1138	-0-	-122	-0-	46	1	1092	2	Y	-0-			-0-
07	1333	N	1286	-0-	-47	-0-	53	1	1233	2	Y	-0-			-0-
08	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	50	1	1151	2	Y	-0-			-0-
09	1140	N	1043	-0-	-97	-0-	44	1	999	2	Y	-0-			-0-
10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	47	1	1255	2	Y	-0-			-0-
11	1170	N	904	-0-	-266	-0-	39	1	865	2	Y	-0-			-0-
*12	1085	N	872	-0-	-213	-0-	37	1	835	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	143	1	3332	2	N	-0-					-0-
02	2660	X	-0-	-0-	-2660	-0-					N	-0-					-0-
03	2945	X	2388	-0-	-557	-0-	94	1	2294	2	N	-0-					-0-
04	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	118	1	2859	2	N	-0-					-0-
05	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	119	1	2872	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2079	-0-	-771	-0-	83	1	1996	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	1992	-0-	-953	-0-	81	1	1911	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	2275	-0-	-670	-0-	95	1	2180	2	N	-0-					-0-
09	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	131	1	2903	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3451	-0-	351	351	125	1	3326	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	2674	-0-	-326	25	113	1	2561	2	N	-0-					-0-
*12	2945	X	2135	-0-	-810	-0-	90	1	2045	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,471 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	4340	X	3056	-0-	-1284	-0-	788 99	1 9	2169	2	Y	90	100	1			50
02	3920	X	-0-	-0-	-3920	-0-					Y	91	56	1			85
03	4340	X	3332	-0-	-1008	-0-	806 96	1 9	2430	2	Y	87	125	1			47
04	3840	X	3158	-0-	-682	-0-	810 74	1 9	2274	2	Y	67	66	1			48
05	3503	X	3072	-0-	-431	-0-	864 74	1 9	2134	2	Y	67	63	1			52
06	3210	X	2950	-0-	-260	-0-	835 73	1 9	2042	2	Y	66	58	1			60
07	3317	X	2780	-0-	-537	-0-	768 77	1 9	1935	2	Y	70	83	1			47
08	3069	X	2644	-0-	-425	-0-	843 58	1 9	1743	2	Y	53	52	1			48
09	2970	X	2192	-0-	-778	-0-	714 43	1 9	1435	2	Y	39	40	1			47
10	3069	X	2662	-0-	-407	-0-	843 23	1 9	1796	2	Y	21	45	1			23
11	2940	X	2003	-0-	-937	-0-	728 45	1 9	1230	2	Y	41	32	1			32
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 27,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 692

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	1271	N	1228	-0-	-43	-0-	50	1	1178	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1271	N	1217	-0-	-54	-0-	48	1	1169	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1136	-0-	-64	-0-	45	1	1091	2	Y	-0-					-0-
05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	49	1	1184	2	Y	-0-					-0-
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	48	1	1156	2	Y	-0-					-0-
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	49	1	1163	2	Y	-0-					-0-
08	1240	N	1176	-0-	-64	-0-	49	1	1127	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	1107	-0-	-93	-0-	48	1	1059	2	Y	-0-					-0-
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	48	1	1265	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	1107	-0-	-33	-0-	47	1	1060	2	Y	-0-					-0-
*12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	78	1	1070	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	1085	N	1040	-0-	-45	-0-	44	1	996	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1116	N	1023	-0-	-93	-0-	40	1	983	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	896	-0-	-124	-0-	35	1	861	2	Y	-0-					-0-
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	45	1	1073	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	783	-0-	-207	-0-	32	1	751	2	Y	-0-					-0-
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	38	1	900	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	61	1	1416	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	50	1	1108	2	Y	-0-					-0-
10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	51	1	1349	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	616	-0-	-284	-0-	25	1	591	2	Y	-0-					-0-
*12	930	N	613	-0-	-317	-0-	26	1	587	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	68	1	1575	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	64	1	1574	2	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1543	-0-	-47	-0-	61	1	1482	2	Y	-0-					-0-
05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	68	1	1640	2	Y	-0-					-0-
06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	64	1	1538	2	Y	-0-					-0-
07	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	66	1	1555	2	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1542	-0-	-39	-0-	64	1	1478	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1394	-0-	-136	-0-	61	1	1333	2	Y	-0-					-0-
10	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	62	1	1655	2	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1337	-0-	-163	-0-	56	1	1281	2	Y	-0-					-0-
*12	1426	N	1397	-0-	-29	-0-	59	1	1338	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,142 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	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	167	1	3896	2	N	-0-					92
02	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					92
03	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	157	1	3840	2	N	-0-					92
04	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	151	1	3669	2	N	-0-					92
05	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	153	1	3706	2	N	-0-					92
06	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	146	1	3502	2	N	-0-					92
07	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	154	1	3621	2	N	-0-					92
08	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	155	1	3562	2	N	-0-					92
09	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	148	1	3272	2	N	-0-					92
10	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	153	1	4079	2	N	-0-					92
11	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	149	1	3378	2	N	-0-					92
*12	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	150	1	3381	2	N	-0-	92	7			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182155 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11288 - 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	4712	X	3111	-0-	-1601	-0-	128	1	2983	2	N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	157	1	3870	2	N	-0-			-0-
04	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	136	1	3307	2	N	-0-			-0-
05	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	151	1	3654	2	N	-0-			-0-
06	3900	X	3410	-0-	-490	-0-	137	1	3273	2	N	-0-			-0-
07	4030	X	3430	-0-	-600	-0-	140	1	3290	2	N	-0-			-0-
08	4030	X	3427	-0-	-603	-0-	142	1	3285	2	N	-0-			-0-
09	3690	X	2796	-0-	-894	-0-	121	1	2675	2	N	-0-			-0-
10	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	153	1	4090	2	N	-0-			-0-
11	3420	X	3398	-0-	-22	-0-	142	1	3256	2	N	-0-			-0-
*12	3441	X	3223	-0-	-218	-0-	136	1	3087	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROFT, M. V. WELL #: 4 RRCID -> 182257 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10802 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	102	1	2378	2	N	-0-			-0-
02	2212	N	-0-	-0-	-2212	-0-					N	-0-			-0-
03	2573	N	2307	-0-	-266	-0-	91	1	2216	2	N	-0-			-0-
04	2400	N	2247	-0-	-153	-0-	89	1	2158	2	N	-0-			-0-
05	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	89	1	2167	2	N	-0-			-0-
06	2220	N	2089	-0-	-131	-0-	83	1	2006	2	N	-0-			-0-
07	2325	N	2187	-0-	-138	-0-	90	1	2097	2	N	-0-			-0-
08	2263	N	2141	-0-	-122	-0-	88	1	2053	2	N	-0-			-0-
09	2100	N	1831	-0-	-269	-0-	80	1	1751	2	N	-0-			-0-
10	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	89	1	2351	2	N	-0-			-0-
11	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	97	1	2221	2	N	-0-			-0-
*12	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	100	1	2263	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 5 RRCID -> 182331 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9125 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	6477	-0-	-591	-0-	267	1	6210	2	Y	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	6820	X	6188	-0-	-632	-0-	242	1	5946	2	Y	-0-			-0-
04	6480	X	4695	-0-	-1785	-0-	186	1	4509	2	Y	-0-			-0-
05	6603	X	1918	-0-	-4685	-0-	76	1	1842	2	Y	-0-			-0-
06	6270	X	1775	-0-	-4495	-0-	71	1	1704	2	Y	-0-			-0-
07	6200	X	1546	-0-	-4654	-0-	63	1	1483	2	Y	-0-			-0-
08	6014	X	1169	-0-	-4845	-0-	49	1	1120	2	Y	-0-			-0-
09	4710	X	1219	-0-	-3491	-0-	52	1	1167	2	Y	-0-			-0-
10	1922	X	1310	-0-	-612	-0-	48	1	1262	2	Y	-0-			-0-
11	1770	X	981	-0-	-789	-0-	41	1	940	2	Y	-0-			-0-
*12	1550	X	938	-0-	-612	-0-	40	1	898	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	1612	N	1568	-0-	-44	-0-	65	1	1503	2	Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	1519	N	1356	-0-	-163	-0-	54	1	1302	2	Y	-0-			-0-
04	1470	N	1439	-0-	-31	-0-	57	1	1382	2	Y	-0-			-0-
05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	56	1	1363	2	Y	-0-			-0-
06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	61	1	1473	2	Y	-0-			-0-
07	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	61	1	1439	2	Y	-0-			-0-
08	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	61	1	1377	2	Y	-0-			-0-
09	1440	N	1407	-0-	-33	-0-	61	1	1346	2	Y	-0-			-0-
10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	60	1	1595	2	Y	-0-			-0-
11	1380	N	1352	-0-	-28	-0-	56	1	1296	2	Y	-0-			-0-
*12	1457	N	1366	-0-	-91	-0-	58	1	1308	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,034 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	744	N	601	-0-	-143	-0-	25	1	576	2	Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	24	1	572	2	Y	-0-			-0-
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	29	1	714	2	Y	-0-			-0-
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	30	1	730	2	Y	-0-			-0-
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	29	1	704	2	Y	-0-			-0-
07	775	N	741	-0-	-34	-0-	30	1	711	2	Y	-0-			-0-
08	744	N	699	-0-	-45	-0-	30	1	669	2	Y	-0-			-0-
09	720	N	604	-0-	-116	-0-	26	1	578	2	Y	-0-			-0-
10	744	N	575	-0-	-169	-0-	21	1	554	2	Y	-0-			-0-
11	690	N	505	-0-	-185	-0-	21	1	484	2	Y	-0-			-0-
*12	620	N	477	-0-	-143	-0-	20	1	457	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,034 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	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	47	1	1113	2	Y	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	1240	X	1061	-0-	-179	-0-	42	1	1019	2	Y	-0-			-0-
04	1200	X	968	-0-	-232	-0-	38	1	930	2	Y	-0-			-0-
05	1240	X	995	-0-	-245	-0-	39	1	956	2	Y	-0-			-0-
06	1110	X	1037	-0-	-73	-0-	43	1	994	2	Y	-0-			-0-
07	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	50	1	1178	2	Y	-0-			-0-
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	50	1	1142	2	Y	-0-			-0-
09	1050	N	1026	-0-	-24	-0-	44	1	982	2	Y	-0-			-0-
10	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	47	1	1248	2	Y	-0-			-0-
11	1050	N	1034	-0-	-16	-0-	43	1	991	2	Y	-0-			-0-
*12	1054	N	977	-0-	-77	-0-	41	1	936	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	2845	N	1348	-0-	-1497	-0-	52 98	1 9	1198	2	Y	89	97	1			50
02	1288	N	-0-	-0-	-1288	-0-					Y	85	55	1			80
03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	55 155	1 9	1360	2	Y	141	145	1			76
04	1290	N	1275	-0-	-15	-0-	48 73	1 9	1154	2	Y	66	95	1			47
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	53 65	1 9	1298	2	Y	59	60	1			46
06	1380	N	1274	-0-	-106	-0-	48 66	1 9	1160	2	Y	60	51	1			55
07	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	60 78	1 9	1417	2	Y	71	78	1			48
08	1426	N	1070	-0-	-356	-0-	43 46	1 9	981	2	Y	42	52	1			38
09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	55 31	1 9	1222	2	Y	28	32	1			34
10	1550	N	1546	-0-	-4	-0-	55 28	1 9	1463	2	Y	25	33	1			26
11	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	45 43	1 9	1043	2	Y	39	35	1			31
*12	1364	N	1271	-0-	-93	-0-	81 52	1 9	1138	2	Y	47	39	1	4	7	35

TOTAL GAS PROD: 14,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 752

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	1147	N	442	-0-	-705	-0-	18	1	424	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	52	1	1282	2	Y	-0-					-0-
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	53	1	1290	2	Y	-0-					-0-
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	56	1	1351	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1257	-0-	-3	-0-	51	1	1206	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1269	-0-	-33	-0-	52	1	1217	2	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1242	-0-	-122	-0-	52	1	1190	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1134	-0-	-126	-0-	49	1	1085	2	Y	-0-					-0-
10	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	49	1	1314	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	208	-0-	-992	-0-	9	1	199	2	Y	-0-					-0-
*12	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	67	1	1525	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	64	1	1486	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	-0-	-0-	-1372	-0-					N	-0-					-0-
03	1550	N	1502	-0-	-48	-0-	59	1	1443	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1445	-0-	-55	-0-	57	1	1388	2	N	-0-					-0-
05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	59	1	1433	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1369	-0-	-71	-0-	55	1	1314	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1447	-0-	-41	-0-	59	1	1388	2	N	-0-					-0-
08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	64	1	1458	2	N	-0-					-0-
09	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	61	1	1335	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	61	1	1613	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	1435	-0-	-35	-0-	61	1	1374	2	N	-0-					-0-
*12	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	71	1	1611	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	2387	N	1983	-0-	-404	-0-	82	1	1901	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	96	1	2362	2	Y	-0-					-0-
04	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	86	1	2102	2	Y	-0-					-0-
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	38	1	913	2	Y	-0-					-0-
06	2370	N	2146	-0-	-224	-0-	86	1	2060	2	Y	-0-					-0-
07	2263	N	2055	-0-	-208	-0-	85	1	1970	2	Y	-0-					-0-
08	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	91	1	2090	2	Y	-0-					-0-
09	2160	N	1980	-0-	-180	-0-	85	1	1895	2	Y	-0-					-0-
10	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	87	1	2309	2	Y	-0-					-0-
11	2100	N	1976	-0-	-124	-0-	83	1	1893	2	Y	-0-					-0-
*12	2046	N	1995	-0-	-51	-0-	84	1	1911	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,309 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	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	124	1	2899	2	Y	49	48	1			27
							54	9									
02	980	X	-0-	-0-	-980	-0-					Y	50	31	1			46
03	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	111	1	2721	2	Y	52	70	1			28
							57	9									
04	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	94	1	2274	2	Y	39	39	1			28
							43	9									
05	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	102	1	2478	2	Y	33	35	1			26
							36	9									
06	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	89	1	2134	2	Y	32	29	1			29
							35	9									
07	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	87	1	2052	2	Y	39	42	1			26
							43	9									
08	2883	X	2068	-0-	-815	-0-	85	1	1952	2	Y	28	29	1			25
							31	9									
09	2520	X	1877	-0-	-643	-0-	80	1	1767	2	Y	27	21	1			31
							30	9									
10	2604	X	2194	-0-	-410	-0-	79	1	2091	2	Y	22	30	1			23
							24	9									
11	2250	X	1699	-0-	-551	-0-	70	1	1583	2	Y	42	32	1			33
							46	9									
*12	2170	X	1837	-0-	-333	-0-	314	1	1472	2	Y	46	41	1	4	7	34
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 25,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 459

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	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	109	1	2533	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	2666	N	2656	-0-	-10	-0-	103	1	2553	2	Y	-0-					-0-
04	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	105	1	2552	2	Y	-0-					-0-
05	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	107	1	2571	2	Y	-0-					-0-
06	2580	N	2415	-0-	-165	-0-	97	1	2318	2	Y	-0-					-0-
07	2666	N	2376	-0-	-290	-0-	97	1	2279	2	Y	-0-					-0-
08	2666	N	2309	-0-	-357	-0-	96	1	2213	2	Y	-0-					-0-
09	2430	N	2082	-0-	-348	-0-	90	1	1992	2	Y	-0-					-0-
10	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	94	1	2479	2	Y	-0-					-0-
11	2220	N	1942	-0-	-278	-0-	82	1	1860	2	Y	-0-					-0-
*12	2139	N	1997	-0-	-142	-0-	85	1	1912	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	1922	N	1547	-0-	-375	-0-	63	1	1484	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1860	N	1580	-0-	-280	-0-	62	1	1518	2	Y	-0-					-0-
04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	73	1	1781	2	Y	-0-					-0-
05	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	70	1	1704	2	Y	-0-					-0-
06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	72	1	1714	2	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1537	-0-	-385	-0-	62	1	1468	2	Y	6	2	1			4
							7	9									
08	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	77	1	1787	2	Y	-0-	4	1			-0-
09	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	77	1	1742	2	Y	1					1
							1	9									
10	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	73	1	1943	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1800	N	1766	-0-	-34	-0-	74	1	1692	2	Y	-0-					-0-
*12	1891	N	1751	-0-	-140	-0-	74	1	1677	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	2666	X	2489	-0-	-177	-0-	103	1	2386	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2533	-0-	2533	2533	100	1	2433	2	Y	-0-					-0-
04	2100	N	2448	-0-	348	2881	97	1	2351	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2495	-0-	-605	2276	100	1	2395	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2384	-0-	-616	1660	95	1	2289	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2423	-0-	-677	983	99	1	2324	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2384	-0-	-716	267	98	1	2286	2	Y	-0-					-0-
09	2417	N	2150	-0-	-267	-0-	93	1	2057	2	Y	-0-					-0-
10	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	94	1	2512	2	Y	-0-					-0-
11	2310	N	2176	-0-	-134	-0-	91	1	2085	2	Y	-0-					-0-
*12	2232	N	2103	-0-	-129	-0-	89	1	2014	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,191 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	2046	N	1867	-0-	-179	-0-	77	1	1790	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	68	1	1659	2	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1782	-0-	-18	-0-	71	1	1711	2	Y	-0-					-0-
05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	72	1	1762	2	Y	-0-					-0-
06	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	72	1	1713	2	Y	-0-					-0-
07	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	77	1	1809	2	Y	-0-					-0-
08	1829	N	1717	-0-	-112	-0-	71	1	1646	2	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1398	-0-	-402	-0-	61	1	1337	2	Y	-0-					-0-
10	1860	N	1234	-0-	-626	-0-	45	1	1189	2	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1628	-0-	-22	-0-	68	1	1560	2	Y	-0-					-0-
*12	1457	N	1113	-0-	-344	-0-	47	1	1066	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	2108	N	1904	-0-	-204	-0-	78	1	1826	2	N	-0-			-0-
02	1904	N	-0-	-0-	-1904	-0-					N	-0-			-0-
03	2077	N	1755	-0-	-322	-0-	68	1	1687	2	N	-0-			-0-
04	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	77	1	1881	2	N	-0-			-0-
05	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	79	1	1898	2	N	-0-			-0-
06	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	75	1	1801	2	N	-0-			-0-
07	2015	N	1916	-0-	-99	-0-	78	1	1838	2	N	-0-			-0-
08	1984	N	1849	-0-	-135	-0-	76	1	1773	2	N	-0-			-0-
09	1890	N	1731	-0-	-159	-0-	74	1	1657	2	N	-0-			-0-
10	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	77	1	2033	2	N	-0-			-0-
11	1800	N	1717	-0-	-83	-0-	72	1	1645	2	N	-0-			-0-
*12	1798	N	1759	-0-	-39	-0-	74	1	1685	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,552 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	2790	X	1868	-0-	-922	-0-	77	1	1791	2	N	-0-			-0-
02	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-			-0-
03	2325	X	1492	-0-	-833	-0-	58	1	1434	2	N	-0-			-0-
04	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	93	1	2264	2	N	-0-			-0-
05	1922	X	1568	-0-	-354	-0-	62	1	1506	2	N	-0-			-0-
06	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	99	1	2387	2	N	-0-			-0-
07	2449	N	1431	-0-	-1018	-0-	58	1	1373	2	N	-0-			-0-
08	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	101	1	2313	2	N	-0-			-0-
09	2490	N	1731	-0-	-759	-0-	74	1	1657	2	N	-0-			-0-
10	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	90	1	2390	2	N	-0-			-0-
11	2340	N	1642	-0-	-698	-0-	70	1	1572	2	N	-0-			-0-
*12	1798	N	1524	-0-	-274	-0-	65	1	1459	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,993 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	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	166	1	3851	2	N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		3630	-0-	3630	3630	142	1	3488	2	N	-0-			-0-
04	T. A.		3587	-0-	3587	7217	141	1	3446	2	N	-0-			-0-
05	T. A.		3666	-0-	3666	10883	146	1	3520	2	N	-0-			-0-
06	14302	X	3419	-0-	-10883	-0-	138	1	3281	2	N	-0-			-0-
07	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	156	1	3694	2	N	-0-			-0-
08	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	164	1	3770	2	N	-0-			-0-
09	3600	X	3445	-0-	-155	-0-	148	1	3297	2	N	-0-			-0-
10	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	154	1	4102	2	N	-0-			-0-
11	3810	X	3465	-0-	-345	-0-	145	1	3320	2	N	-0-			-0-
*12	3937	X	3431	-0-	-506	-0-	145	1	3286	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BURLESON-MCBAY GU WELL #: 6 RRCID -> 185277 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10010 - 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	558	N	545	-0-	-13	-0-	22	1	523	2	N	-0-			-0-
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-			-0-
03	558	N	492	-0-	-66	-0-	19	1	473	2	N	-0-			-0-
04	540	N	490	-0-	-50	-0-	20	1	470	2	N	-0-			-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	19	1	455	2	N	-0-			-0-
06	480	N	414	-0-	-66	-0-	16	1	398	2	N	-0-			-0-
07	496	N	441	-0-	-55	-0-	19	1	422	2	N	-0-			-0-
08	465	N	356	-0-	-109	-0-	15	1	341	2	N	-0-			-0-
09	420	N	254	-0-	-166	-0-	11	1	243	2	N	-0-			-0-
10	434	N	309	-0-	-125	-0-	11	1	298	2	N	-0-			-0-
11	330	N	276	-0-	-54	-0-	11	1	265	2	N	-0-			-0-
*12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	36	1	263	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 187565 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11139 - 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	3379	X	2986	-0-	-393	-0-	122	1	2864	2	N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	3193	X	2554	-0-	-639	-0-	100	1	2454	2	N	-0-			-0-
04	3060	X	2007	-0-	-1053	-0-	80	1	1927	2	N	-0-			-0-
05	3069	X	2979	-0-	-90	-0-	118	1	2861	2	N	-0-			-0-
06	2880	X	2659	-0-	-221	-0-	106	1	2553	2	N	-0-			-0-
07	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	104	1	2453	2	N	-0-			-0-
08	2232	N	1683	-0-	-549	-0-	70	1	1613	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	3231	-0-	231	231	139	1	3092	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	3148	-0-	48	279	114	1	3034	2	N	-0-			-0-
11	2581	N	2302	-0-	-279	-0-	97	1	2205	2	N	-0-			-0-
*12	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	101	1	2295	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSE-DUKE WELL #: 4 RRCID -> 188000 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11337 - 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	1767	N	1682	-0-	-85	-0-	69	1	1613	2	Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	1705	N	1641	-0-	-64	-0-	64	1	1577	2	Y	-0-			-0-
04	1620	N	1608	-0-	-12	-0-	64	1	1544	2	Y	-0-			-0-
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	58	1	1397	2	Y	-0-			-0-
06	1590	N	1337	-0-	-253	-0-	54	1	1283	2	Y	-0-			-0-
07	1674	N	1492	-0-	-182	-0-	60	1	1432	2	Y	-0-			-0-
08	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	80	1	1832	2	Y	-0-			-0-
09	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	65	1	1445	2	Y	-0-			-0-
10	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	64	1	1723	2	Y	-0-			-0-
11	1710	N	1388	-0-	-322	-0-	58	1	1330	2	Y	-0-			-0-
*12	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	67	1	1522	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	403	N	403	-0-	-0-	-0-	17	1	386	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	372	N	292	-0-	-80	-0-	11	1	281	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	302	-0-	-88	-0-	12	1	290	2	Y	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	9	1	211	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	175	-0-	-95	-0-	7	1	168	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	153	-0-	-157	-0-	6	1	147	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	152	-0-	-65	-0-	7	1	145	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	155	-0-	-25	-0-	7	1	148	2	Y	-0-					-0-
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	170	2	Y	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	2	Y	-0-					-0-
*12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	13	1	299	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,493 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	3100	N	2268	-0-	-832	4249	91	1	2123	2	Y	49	55	1			27
							54	9									
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	1449					Y	50	31	1			46
03	3100	N	2153	-0-	-947	502	81	1	1991	2	Y	74	80	1			40
							81	9									
04	1980	N	1308	-0-	-672	-0-	49	1	1208	2	Y	46	53	1			33
							51	9									
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	42	1	1036	2	Y	37	41	1			29
							41	9									
06	1980	N	1065	-0-	-915	-0-	40	1	982	2	Y	39	33	1			35
							43	9									
07	1364	N	1098	-0-	-266	-0-	43	1	1015	2	Y	36	47	1			24
							40	9									
08	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	42	1	973	2	Y	28	27	1			25
							31	9									
09	1080	N	1066	-0-	-14	-0-	44	1	992	2	Y	27	21	1			31
							30	9									
10	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	44	1	1184	2	Y	21	30	1			22
							23	9									
11	1020	N	761	-0-	-259	-0-	30	1	687	2	Y	40	31	1			31
							44	9									
*12	1116	N	748	-0-	-368	-0-	30	1	670	2	Y	44	39	1	3	7	33
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 13,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 491

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	6944	X	5984	-0-	-960	-0-	247	1	5737	2	Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	6944	X	5740	-0-	-1204	-0-	224	1	5516	2	Y	-0-					-0-
04	6360	X	5953	-0-	-407	-0-	235	1	5718	2	Y	-0-					-0-
05	6262	X	5631	-0-	-631	-0-	224	1	5407	2	Y	-0-					-0-
06	5790	X	4239	-0-	-1551	-0-	169	1	4070	2	Y	-0-					-0-
07	6138	X	4928	-0-	-1210	-0-	200	1	4728	2	Y	-0-					-0-
08	6138	X	5114	-0-	-1024	-0-	213	1	4901	2	Y	-0-					-0-
09	5940	X	4602	-0-	-1338	-0-	198	1	4404	2	Y	-0-					-0-
10	5642	X	5404	-0-	-238	-0-	196	1	5208	2	Y	-0-					-0-
11	4950	X	4064	-0-	-886	-0-	171	1	3893	2	Y	-0-					-0-
*12	5115	X	2698	-0-	-2417	-0-	114	1	2584	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	658	1	3135	2	Y	43	35	1			24
							47	9									
02	1204	X	-0-	-0-	-1204	-0-					Y	47	27	1			44
03	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	651	1	3587	2	Y	58	71	1			31
							64	9									
04	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	732	1	5680	2	Y	42	43	1			30
							46	9									
05	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	690	1	4068	2	Y	34	37	1			27
							37	9									
06	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	618	1	2728	2	Y	33	30	1			30
							36	9									
07	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	589	1	2523	2	Y	34	41	1			23
							37	9									
08	6045	X	3477	-0-	-2568	-0-	629	1	2819	2	Y	26	25	1			24
							29	9									
09	5850	X	3015	-0-	-2835	-0-	594	1	2391	2	Y	27	21	1			30
							30	9									
10	4805	X	4144	-0-	-661	-0-	630	1	3491	2	Y	21	29	1			22
							23	9									
11	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	603	1	3038	2	Y	39	31	1			30
							43	9									
*12	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	1238	1	5545	2	Y	43	39	1	3	7	31
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 47,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 447

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	2852	X	2343	-0-	-509	-0-	523	1	1820	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	614	1	2140	2	Y	-0-					-0-
04	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	593	1	2076	2	Y	-0-					-0-
05	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	607	1	1923	2	Y	-0-					-0-
06	2640	N	2257	-0-	-383	-0-	580	1	1677	2	Y	-0-					-0-
07	2728	N	1974	-0-	-754	-0-	586	1	1388	2	Y	-0-					-0-
08	2356	N	1888	-0-	-468	-0-	584	1	1304	2	Y	-0-					-0-
09	2250	N	1508	-0-	-742	-0-	537	1	971	2	Y	-0-					-0-
10	1984	N	1703	-0-	-281	-0-	542	1	1161	2	Y	-0-					-0-
11	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	547	1	1309	2	Y	-0-					-0-
*12	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	896	1	752	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 204449 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10837 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	101	1	2373	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		3222	-0-	3222	3222	126	1	3096	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		2566	-0-	2566	5788	101	1	2465	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		2464	-0-	2464	8252	98	1	2366	2	Y	-0-					-0-
06	10872	X	2620	-0-	-8252	-0-	105	1	2515	2	Y	-0-					-0-
07	2976	X	2016	-0-	-960	-0-	82	1	1934	2	Y	-0-					-0-
08	2976	X	1326	-0-	-1650	-0-	55	1	1271	2	Y	-0-					-0-
09	2610	X	1580	-0-	-1030	-0-	68	1	1512	2	Y	-0-					-0-
10	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	107	1	2831	2	Y	-0-					-0-
11	2610	X	2550	-0-	-60	-0-	107	1	2443	2	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3369	-0-	269	269	143	1	3226	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DEVON FEE NP SWD WELL #: 1 RRCID -> 205092 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4774 - 5093

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

CROFT, M.V. WELL #: 5 RRCID -> 205613 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9039 - 10662

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

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	2356	N	2342	-0-	-14	-0-	96	1	2246	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	2325	N	2273	-0-	-52	-0-	89	1	2184	2	Y	-0-					-0-
04	2280	N	2243	-0-	-37	-0-	89	1	2154	2	Y	-0-					-0-
05	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	89	1	2136	2	Y	-0-					-0-
06	2190	N	2081	-0-	-109	-0-	83	1	1998	2	Y	-0-					-0-
07	2325	N	2214	-0-	-111	-0-	90	1	2124	2	Y	-0-					-0-
08	2232	N	2112	-0-	-120	-0-	88	1	2024	2	Y	-0-					-0-
09	2070	N	2005	-0-	-65	-0-	87	1	1918	2	Y	-0-					-0-
10	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	87	1	2279	2	Y	-0-					-0-
11	2040	N	2024	-0-	-16	-0-	85	1	1939	2	Y	-0-					-0-
*12	2077	N	1930	-0-	-147	-0-	82	1	1848	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	1302	N	1248	-0-	-54	-0-	51	1	1197	2	Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	1302	N	1259	-0-	-43	-0-	49	1	1210	2	Y	-0-			-0-
04	1200	N	1161	-0-	-39	-0-	46	1	1115	2	Y	-0-			-0-
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	48	1	1142	2	Y	-0-			-0-
06	1230	N	1121	-0-	-109	-0-	45	1	1076	2	Y	-0-			-0-
07	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	48	1	1138	2	Y	-0-			-0-
08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	50	1	1138	2	Y	-0-			-0-
09	1110	N	1097	-0-	-13	-0-	48	1	1049	2	Y	-0-			-0-
10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	49	1	1305	2	Y	-0-			-0-
11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	50	1	1120	2	Y	-0-			-0-
*12	1147	N	1112	-0-	-35	-0-	47	1	1065	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	103	1	2393	2	N	-0-			-0-
02	2296	N	-0-	-0-	-2296	-0-					N	-0-			-0-
03	2542	N	2463	-0-	-79	-0-	96	1	2367	2	N	-0-			-0-
04	2430	N	2400	-0-	-30	-0-	95	1	2305	2	N	-0-			-0-
05	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	97	1	2340	2	N	-0-			-0-
06	2370	N	2239	-0-	-131	-0-	90	1	2149	2	N	-0-			-0-
07	2480	N	2291	-0-	-189	-0-	93	1	2198	2	N	-0-			-0-
08	2449	N	2335	-0-	-114	-0-	97	1	2238	2	N	-0-			-0-
09	2250	N	2110	-0-	-140	-0-	91	1	2019	2	N	-0-			-0-
10	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	94	1	2507	2	N	-0-			-0-
11	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	97	1	2224	2	N	-0-			-0-
*12	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	96	1	2173	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6324	X	5943	-0-	-381	-0-	244	1	5699	2	N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	6324	X	5929	-0-	-395	-0-	231	1	5698	2	N	-0-			-0-
04	6030	X	5707	-0-	-323	-0-	225	1	5482	2	N	-0-			-0-
05	6107	X	5838	-0-	-269	-0-	231	1	5607	2	N	-0-			-0-
06	5760	X	5613	-0-	-147	-0-	225	1	5388	2	N	-0-			-0-
07	5921	X	5678	-0-	-243	-0-	232	1	5446	2	N	-0-			-0-
08	5890	X	5588	-0-	-302	-0-	232	1	5356	2	N	-0-			-0-
09	5700	X	5077	-0-	-623	-0-	220	1	4857	2	N	-0-			-0-
10	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	230	1	6119	2	N	-0-			-0-
11	5610	X	5153	-0-	-457	-0-	216	1	4937	2	N	-0-			-0-
*12	5673	X	4912	-0-	-761	-0-	212	1	4700	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	7716	X	7600	-0-	-116	-0-	313	1	7287	2	N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	274	1	6742	2	N	-0-			-0-
04	7230	X	6955	-0-	-275	-0-	275	1	6680	2	N	-0-			-0-
05	7471	X	6912	-0-	-559	-0-	274	1	6638	2	N	-0-			-0-
06	7230	X	6522	-0-	-708	-0-	261	1	6261	2	N	-0-			-0-
07	7192	X	6249	-0-	-943	-0-	255	1	5994	2	N	-0-			-0-
08	7192	X	6662	-0-	-530	-0-	277	1	6385	2	N	-0-			-0-
09	6960	X	5724	-0-	-1236	-0-	247	1	5477	2	N	-0-			-0-
10	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	256	1	6813	2	N	-0-			-0-
11	6510	X	4429	-0-	-2081	-0-	186	1	4243	2	N	-0-			-0-
*12	6665	X	5829	-0-	-836	-0-	247	1	5582	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,967 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	17267	X	14933	-0-	-2334	-0-	614	1	14319	2	Y	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	16027	X	14177	-0-	-1850	-0-	554	1	13623	2	Y	-0-			-0-
04	15390	X	13432	-0-	-1958	-0-	531	1	12901	2	Y	-0-			-0-
05	15097	X	12985	-0-	-2112	-0-	516	1	12469	2	Y	-0-			-0-
06	14460	X	12502	-0-	-1958	-0-	501	1	12001	2	Y	-0-			-0-
07	14167	X	12340	-0-	-1827	-0-	504	1	11836	2	Y	-0-			-0-
08	13764	X	11735	-0-	-2029	-0-	488	1	11247	2	Y	-0-			-0-
09	13320	X	10596	-0-	-2724	-0-	458	1	10138	2	Y	-0-			-0-
10	12989	X	12612	-0-	-377	-0-	457	1	12155	2	Y	-0-			-0-
11	12510	X	9503	-0-	-3007	-0-	400	1	9103	2	Y	-0-			-0-
*12	12338	X	3120	-0-	-9218	-0-	132	1	2988	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 127,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16895	X	9668	-0-	-7227	-0-	392	1	9152	2	N	113	197	1	298
							124	9							
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29			327
03	14663	X	7883	-0-	-6780	-0-	305	1	7509	2	N	63	197	1	193
							69	9							
04	12870	X	6691	-0-	-6179	-0-	262	1	6370	2	N	54			247
							59	9							
05	11842	X	6771	-0-	-5071	-0-	266	1	6428	2	N	70			317
							77	9							
06	9360	X	6157	-0-	-3203	-0-	246	1	5883	2	N	25	192	1	150
							28	9							
07	7874	X	6296	-0-	-1578	-0-	254	1	5979	2	N	57			207
							63	9							
08	6975	X	5835	-0-	-1140	-0-	241	1	5536	2	N	53			260
							58	9							
09	6690	X	5656	-0-	-1034	-0-	242	1	5362	2	N	47			307
							52	9							
10	6758	X	6449	-0-	-309	-0-	233	1	6194	2	N	20	194	1	133
							22	9							
11	6150	X	2666	-0-	-3484	-0-	113	1	2553	2	N	-0-			133
*12	25344	X	25344	-0-	-0-	-0-	1058	1	23924	2	N	329			462
							362	9							

TOTAL GAS PROD: 89,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 860

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25419	X	25419	-0-	-0-	-0-	1040	1	24215	2	Y	149	159	1			82
							164	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	147	92	1			137
03	22233	X	22233	-0-	-0-	-0-	864	1	21224	2	Y	132	198	1			71
							145	9									
04	20804	X	20804	-0-	-0-	-0-	818	1	19874	2	Y	102	100	1			73
							112	9									
05	25606	X	20615	-0-	-4991	-0-	814	1	19692	2	Y	99	95	1			77
							109	9									
06	24600	X	19579	-0-	-5021	-0-	781	1	18696	2	Y	93	85	1			85
							102	9									
07	22227	X	19892	-0-	-2335	-0-	805	1	18959	2	Y	116	123	1			78
							128	9									
08	21576	X	18896	-0-	-2680	-0-	782	1	18023	2	Y	83	86	1			75
							91	9									
09	20790	X	16827	-0-	-3963	-0-	723	1	16015	2	Y	81	64	1			92
							89	9									
10	20615	X	20484	-0-	-131	-0-	741	1	19671	2	Y	65	89	1			68
							72	9									
11	19590	X	16706	-0-	-2884	-0-	695	1	15868	2	Y	130	97	1			102
							143	9									
*12	19902	X	15432	-0-	-4470	-0-	677	1	14604	2	Y	137	124	1	10	7	105
							151	9									

TOTAL GAS PROD: 216,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,334

MARATHON OIL COMPANY 525380
JOBE WELL #: 1 RRCID -> 106689 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11082 - 11226

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

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

JOBE #1 WELL #: 2 RRCID -> 113283 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11082 - 11226

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
JOBE #1 WELL #: 6 RRCID -> 179268 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10993 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	3100	N	2288	-0-	-812	4163	103	1	2185	2	N	-0-					64
02	2800	N	2120	-0-	-680	3483	95	1	2025	2	N	-0-					64
03	3100	N	2350	-0-	-750	2733	106	1	2244	2	N	-0-					64
04	3000	N	1857	-0-	-1143	1590	84	1	1773	2	N	-0-					64
05	3100	N	1636	-0-	-1464	126	74	1	1562	2	N	-0-					64
06	1578	N	1452	-0-	-126	-0-	65	1	1387	2	N	-0-					64
07	1922	N	1434	-0-	-488	-0-	65	1	1369	2	N	-0-					64
08	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	93	1	1965	2	N	-0-					64
09	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	79	1	1681	2	N	-0-					64
10	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	104	1	2199	2	N	-0-					64
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 19,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3596	X	2756	-0-	-840	-0-	2756	2			N	-0-					72
02	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			N	-0-					72
03	3410	X	2795	-0-	-615	-0-	2795	2			N	-0-					72
04	3090	X	2690	-0-	-400	-0-	2690	2			N	-0-					72
05	3596	X	2150	-0-	-1446	-0-	2150	2			N	-0-					72
06	3480	X	1883	-0-	-1597	-0-	1883	2			N	-0-					72
07	3596	X	2176	-0-	-1420	-0-	2176	2			N	-0-					72
08	2790	X	2019	-0-	-771	-0-	2019	2			N	-0-					72
09	2700	X	2093	-0-	-607	-0-	2093	2			N	-0-					72
10	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					72
11	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					72
*12	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2630	2	1	9	N	1					73

TOTAL GAS PROD: 29,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3758	-0-	-2845	-0-	3758	2			N	-0-					83
02	4676	X	3386	-0-	-1290	-0-	3386	2			N	-0-					83
03	4805	X	3944	-0-	-861	-0-	3944	2			N	-0-					83
04	4650	X	3652	-0-	-998	-0-	3652	2			N	-0-					83
05	3937	X	3472	-0-	-465	-0-	3472	2			N	-0-					83
06	3810	X	1864	-0-	-1946	-0-	1864	2			N	-0-					83
07	3937	X	3490	-0-	-447	-0-	3490	2			N	-0-					83
08	3937	X	3564	-0-	-373	-0-	3564	2			N	-0-					83
09	3660	X	3554	-0-	-106	-0-	3554	2			N	-0-					83
10	3503	X	3502	-0-	-1	-0-	3502	2			N	-0-					83
11	3450	X	3397	-0-	-53	-0-	3397	2			N	-0-					83
12	3658	X	3527	-0-	-131	-0-	3527	2			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 41,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLARAN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 228229 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10288 - 10973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					37
02	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					37
03	2790	X	2647	-0-	-143	-0-	2646	2	1	9	N	1					38
04	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2821	2	4	9	N	4					42
05	2790	X	2688	-0-	-102	-0-	2681	2	7	9	N	6					48
06	2700	X	2360	-0-	-340	-0-	2358	2	2	9	N	2					50
07	2790	X	1801	-0-	-989	-0-	1788	2	13	9	N	12					62
08	2697	N	2023	-0-	-674	-0-	2006	2	17	9	N	15					77
09	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2396	2	9	9	N	8					85
10	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2507	2	8	9	N	7					92
11	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2383	2	3	9	N	3					95
12	2480	N	1957	-0-	-523	-0-	1955	2	2	9	N	2					97

TOTAL GAS PROD: 28,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

SADLER WELL #: 1 RRCID -> 231851 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10627 - 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	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/06/2014

TOTAL GAS PROD: 216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5487	X	5472	-0-	-15	-0-	5472	2			N	-0-					165
02	4956	X	4471	-0-	-485	-0-	4469	2	2	9	N	2					167
03	5487	X	5245	-0-	-242	-0-	5243	2	2	9	N	2					169
04	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	2			N	-0-					169
05	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5592	2	1	9	N	1					170
06	5310	X	5025	-0-	-285	-0-	5025	2			N	-0-					170
07	5549	X	5532	-0-	-17	-0-	5531	2	1	9	N	1					171
08	5580	X	4917	-0-	-663	-0-	4915	2	2	9	N	2					173
09	5400	X	4584	-0-	-816	-0-	4584	2			N	-0-					173
10	5580	X	4477	-0-	-1103	-0-	4476	2	1	9	N	1					174
11	5340	X	4173	-0-	-1167	-0-	4173	2			N	-0-					174
12	5518	X	4472	-0-	-1046	-0-	4472	2			N	-0-					174

TOTAL GAS PROD: 59,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
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	14105	X	10689	-0-	-3416	-0-	10661	2	28	9	N	25					125
02	12740	X	12397	-0-	-343	-0-	12345	2	52	9	N	47					172
03	15965	X	10048	-0-	-5917	-0-	9990	2	58	9	N	53	175	1			50
04	15450	X	13101	-0-	-2349	-0-	13065	2	36	9	N	33					83
05	15965	X	11939	-0-	-4026	-0-	11878	2	61	9	N	55					138
06	13290	X	9048	-0-	-4242	-0-	9015	2	33	9	N	30					168
07	13733	X	12657	-0-	-1076	-0-	12633	2	24	9	N	22					190
08	13547	X	9714	-0-	-3833	-0-	9697	2	17	9	N	15					205
09	13110	X	5535	-0-	-7575	-0-	5529	2	6	9	N	5					210
10	14402	X	14402	-0-	-0-	-0-	14357	2	45	9	N	41	178	1			73
11	12240	X	11119	-0-	-1121	-0-	11091	2	28	9	N	25					98
12	12648	X	9273	-0-	-3375	-0-	9247	2	26	9	N	24					122

TOTAL GAS PROD: 129,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 375

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2	N	-0-			73
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2	N	-0-			73
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2	N	-0-			73
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	2	N	-0-			73
05	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	2	N	-0-			73
06	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	2	N	-0-			73
07	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	2	N	-0-			73
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2	N	-0-			73
09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2	N	-0-			73
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2	N	-0-			73
11	660	N	209	-0-	-451	-0-	209	2	N	-0-			73
12	961	N	235	-0-	-726	-0-	235	2	N	-0-			73

TOTAL GAS PROD: 4,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	480	-0-	-78	-0-	480	2	Y	-0-			40
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2	Y	-0-			40
03	372	N	205	-0-	-167	-0-	205	2	Y	-0-			40
04	450	N	318	-0-	-132	-0-	318	2	Y	-0-			40
05	465	N	336	-0-	-129	-0-	336	2	Y	-0-			40
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2	Y	-0-			40
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2	Y	-0-			40
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2	Y	-0-			40
09	360	N	296	-0-	-64	-0-	296	2	Y	-0-			40
10	465	N	358	-0-	-107	-0-	358	2	Y	-0-			40
11	360	N	323	-0-	-37	-0-	323	2	Y	-0-			40
*12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2	Y	-0-			40

TOTAL GAS PROD: 4,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			Y	-0-					6
02	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			Y	-0-					6
03	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			Y	-0-					6
04	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			Y	-0-					6
05	3379	X	3317	-0-	-62	-0-	3317	2			Y	-0-					6
06	3270	X	2582	-0-	-688	-0-	2582	2			Y	-0-					6
07	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			Y	-0-					6
08	3379	X	2546	-0-	-833	-0-	2546	2			Y	-0-					6
09	3270	X	2697	-0-	-573	-0-	2696	2	1	9	Y	1	1	8			6
10	3379	X	2826	-0-	-553	-0-	2826	2			Y	-0-					6
11	3270	X	2288	-0-	-982	-0-	2288	2			Y	-0-					6
12	3379	X	2121	-0-	-1258	-0-	2121	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 35,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

XTO ENERGY INC. 945936
SIMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 075846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9645 - 10318

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

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

ALLEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 077134 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 11198 - 11317

01	3782	X	3755	-0-	-27	-0-	109	1	3638	2	N	7	164	1			12
							8	9									
02	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	91	1	3047	2	N	-0-					12
03	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	110	1	3680	2	N	23					35
							25	9									
04	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	107	1	3553	2	N	29					64
							32	9									
05	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	110	1	3656	2	N	-0-					64
06	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	106	1	3532	2	N	-0-					64
07	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	101	1	3371	2	N	20					84
							22	9									
08	3813	X	3734	-0-	-79	-0-	109	1	3625	2	N	-0-					84
09	3690	X	3347	-0-	-343	-0-	97	1	3249	2	N	1					85
							1	9									
10	3751	X	3424	-0-	-327	-0-	100	1	3321	2	N	3					88
							3	9									
11	3630	X	2849	-0-	-781	-0-	83	1	2766	2	N	-0-					88
12	3720	X	3544	-0-	-176	-0-	103	1	3429	2	N	11					99
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 42,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2418	N	2405	-0-	-13	-0-	70	1	2335	2	N	-0-			-0-
02	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	62	1	2077	2	N	-0-			-0-
03	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	63	1	2104	2	N	-0-			-0-
04	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	64	1	2139	2	N	-0-			-0-
05	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	71	1	2370	2	N	-0-			-0-
06	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	65	1	2179	2	N	-0-			-0-
07	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	55	1	1836	2	N	-0-			-0-
08	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	54	1	1803	2	N	-0-			-0-
09	2190	N	1729	-0-	-461	-0-	50	1	1679	2	N	-0-			-0-
10	1891	N	1643	-0-	-248	-0-	48	1	1595	2	N	-0-			-0-
11	1800	N	1603	-0-	-197	-0-	47	1	1556	2	N	-0-			-0-
12	1798	N	1666	-0-	-132	-0-	49	1	1617	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,988 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	744	N	685	-0-	-59	-0-	20	1	665	2	N	-0-			-0-
02	672	N	568	-0-	-104	-0-	17	1	551	2	N	-0-			-0-
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-			-0-
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-			-0-
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-			-0-
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-			-0-
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-			-0-
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-			-0-
09	780	N	658	-0-	-122	-0-	658	2			N	-0-			-0-
10	806	N	607	-0-	-199	-0-	607	2			N	-0-			-0-
11	780	N	660	-0-	-120	-0-	660	2			N	-0-			-0-
*12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	69	1	2297	2	N	-0-			-0-
02	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	54	1	1804	2	N	-0-			-0-
03	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	66	1	2207	2	N	-0-			-0-
04	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	61	1	2025	2	N	-0-			-0-
05	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	52	1	1738	2	N	-0-			-0-
06	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	59	1	1951	2	N	-0-			-0-
07	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	68	1	2259	2	N	-0-			-0-
08	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	50	1	1675	2	N	-0-			-0-
09	2010	N	1645	-0-	-365	-0-	48	1	1597	2	N	-0-			-0-
10	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	65	1	2170	2	N	-0-			-0-
11	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	67	1	2242	2	N	-0-			-0-
*12	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	70	1	2348	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-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

01	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	176	1	5851	2	N	4	174	1			82
						4	9									
02	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	130	1	4331	2	N	-0-					82
03	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	152	1	5066	2	N	-0-					82
04	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	162	1	5404	2	N	-0-					82
05	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	154	1	5142	2	N	-0-					82
06	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	155	1	5178	2	N	43					125
						47	9									
07	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	146	1	4855	2	N	42					167
						46	9									
08	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	115	1	3839	2	N	-0-					167
09	4710 X	1471	-0-	-3239	-0-	43	1	1428	2	N	-0-					167
10	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	144	1	4785	2	N	-0-					167
11	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	158	1	5263	2	N	-0-					167
*12	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	166	1	5543	2	N	-0-					167

TOTAL GAS PROD: 58,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

FORTSON WELL #: 2 RRCID -> 112516 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11114 - 11145

01	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	74	1	2468	2	N	-0-					78
02	2184 N	2109	-0-	-75	-0-	61	1	2048	2	N	-0-					78
03	2418 N	2409	-0-	-9	-0-	70	1	2318	2	N	19					97
						21	9									
04	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	71	1	2379	2	N	26					123
						29	9									
05	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	70	1	2330	2	N	25					148
						28	9									
06	2340 N	2211	-0-	-129	-0-	64	1	2125	2	N	20					168
						22	9									
07	2418 N	2101	-0-	-317	-0-	61	1	2019	2	N	19					187
						21	9									
08	2418 N	2247	-0-	-171	-0-	65	1	2160	2	N	20					207
						22	9									
09	2220 N	2090	-0-	-130	-0-	60	1	2012	2	N	16					223
						18	9									
10	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	63	1	2088	2	N	17					240
						19	9									
11	2160 N	1918	-0-	-242	-0-	55	1	1846	2	N	15					255
						17	9									
12	2170 N	2142	-0-	-28	-0-	62	1	2054	2	N	24	184	1			95
						26	9									

TOTAL GAS PROD: 26,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	88	1	2949	2	N	12			100
							13	9							
02	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	79	1	2624	2	N	7			107
							8	9							
03	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	90	1	2997	2	N	13			120
							14	9							
04	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	85	1	2834	2	N	8			128
							9	9							
05	2883	X	2839	-0-	-44	-0-	83	1	2750	2	N	5			133
							6	9							
06	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	99	1	3289	2	N	-0-			133
07	2883	X	2502	-0-	-381	-0-	73	1	2427	2	N	2			135
							2	9							
08	298	X	298	-0-	-0-	-0-	9	1	289	2	N	-0-			135
09	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	125	1	4165	2	N	-0-			135
10	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	103	1	3436	2	N	-0-			135
11	3240	X	2503	-0-	-737	-0-	73	1	2430	2	N	-0-			135
12	3348	X	3318	-0-	-30	-0-	97	1	3221	2	N	-0-			135

TOTAL GAS PROD: 34,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

CHAMBERS, O. W. WELL #: 2 RRCID -> 244058 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 10912

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	630	-0-	-1168	-0-	630	2			N	-0-			-0-
02	1288	N	353	-0-	-935	-0-	353	2			N	-0-			-0-
03	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			-0-
05	3100	N	3446	-0-	346	346	3446	2			N	-0-			-0-
06	3000	N	9598	-0-	6598	6944	9598	2			N	-0-			-0-
07	3100	N	6918	-0-	3818	10762	6918	2			N	-0-			-0-
08	20767	X	10005	-0-	-10762	-0-	10005	2			N	-0-			-0-
09	9957	X	9957	-0-	-0-	-0-	9957	2			N	-0-			-0-
10	10565	X	10565	-0-	-0-	-0-	10565	2			N	-0-			-0-
11	10546	X	10546	-0-	-0-	-0-	10546	2			N	-0-			-0-
*12	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	8572	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES "J" WELL #: 3 RRCID -> 244954 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11040 - 11167

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	71	1	2379	2	N	-0-			-0-
02	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	58	1	1928	2	N	-0-			-0-
03	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	72	1	2396	2	N	-0-			-0-
04	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	73	1	2443	2	N	-0-			-0-
05	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	71	1	2381	2	N	-0-			-0-
06	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	70	1	2325	2	N	-0-			-0-
07	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	70	1	2341	2	N	-0-			-0-
08	2449	N	2369	-0-	-80	-0-	69	1	2300	2	N	-0-			-0-
09	2400	N	1643	-0-	-757	-0-	48	1	1595	2	N	-0-			-0-
10	2418	N	2003	-0-	-415	-0-	58	1	1945	2	N	-0-			-0-
11	2280	N	1927	-0-	-353	-0-	56	1	1871	2	N	-0-			-0-
*12	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	57	1	1894	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,571 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-

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	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2		N	-0-			-0-
02	4256 X	3603	-0-	-653	-0-	3603	2		N	-0-			-0-
03	4371 X	3470	-0-	-901	-0-	3470	2		N	-0-			-0-
04	4230 X	2337	-0-	-1893	-0-	2337	2		N	-0-			-0-
05	4216 X	4028	-0-	-188	-0-	4028	2		N	-0-			-0-
06	4080 X	4053	-0-	-27	-0-	4053	2		N	-0-			-0-
07	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2		N	-0-			-0-
08	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	2		N	-0-			-0-
09	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	2		N	-0-			-0-
10	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	2		N	-0-			-0-
11	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2		N	-0-			-0-
*12	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, NE. (COTTON VALLEY)//CONT.// 70796 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
VAUGHN, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 118040 COMPL. DATE 05/21/1985 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10234 - 10248

01	2790 X	2746	-0-	-44	-0-	2671	2	75	9	N	68					115
02	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2724	2	81	9	N	74					189
03	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3070	2	78	9	N	71	195	1			65
04	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	2977	2	68	9	N	62					127
05	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3006	2	66	9	N	60					187
06	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3075	2	55	9	N	50	185	1			52
07	2790 X	2579	-0-	-211	-0-	2529	2	50	9	N	45					97
08	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	2971	2	55	9	N	50					147
09	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2815	2	58	9	N	53					200
10	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3068	2	64	9	N	58	195	1			63
*11	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3005	2	84	9	N	76					139
*12	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3041	2	86	9	N	78					217

TOTAL GAS PROD: 35,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 745

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 (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 26 RRCID -> 036843 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7918 - 7923

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 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 (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681
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 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 (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681
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 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 (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681
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 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 (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 74 RRCID -> 045663 COMPL. DATE 02/12/1950 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7946 - 7965

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4449	2	52	9	N	47					311
02	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4746	2	144	9	N	131					442
03	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5390	2	149	9	N	135	184	1			393
04	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5347	2	276	9	N	251					644
05	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	5930	2	130	9	N	118	168	1			594
06	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5672	2	97	9	N	88	185	1			497
07	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	5709	2	107	9	N	97					594
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					594
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					594
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					594
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					594
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					594

TOTAL GAS PROD: 38,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 867

PECKTON PROJECT UNIT WELL #: 143 RRCID -> 046578 COMPL. DATE 04/07/1951 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7844 - 7860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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 #: 30 RRCID -> 047898 COMPL. DATE 09/20/1949 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7929 - 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	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 #: 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 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 (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681
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 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 (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681
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 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 (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681
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
CL&F OPERATING LLC 154789
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	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-

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1031	-0-	-209	-0-	244 8	1 9	779	2	N	7	180	1			101
02	1036	N	965	-0-	-71	-0-	242 18	1 9	705	2	N	16					117
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	305 11	1 9	873	2	N	10					127
04	990	N	885	-0-	-105	-0-	201 23	1 9	661	2	N	21					148
05	1054	N	592	-0-	-462	-0-	245 18	1 9	329	2	N	16					164
06	1140	N	901	-0-	-239	-0-	214 10	1 9	677	2	N	9					173
07	930	N	712	-0-	-218	-0-	183 8	1 9	521	2	N	7					180
08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	246 10	1 9	604	2	N	9					189
09	900	N	796	-0-	-104	-0-	202 7	1 9	587	2	N	6					195
10	713	N	688	-0-	-25	-0-	169 9	1 9	510	2	N	8					203
11	840	N	523	-0-	-317	-0-	151 8	1 9	364	2	N	7					210
*12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	196 20	1 9	629	2	N	18					228

TOTAL GAS PROD: 9,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

POKEY (RODESSA) //CONT.// 72170 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. //CONT.// 809331
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	837	N	782	-0-	-55	-0-	186	1	596	2	N	-0-					172
02	812	N	575	-0-	-237	-0-	147	1	428	2	N	-0-					172
03	837	N	484	-0-	-353	-0-	125	1	358	2	N	1					173
							1	9									
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	215	1	705	2	N	2					175
							2	9									
05	651	N	434	-0-	-217	-0-	185	1	249	2	N	-0-					175
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	202	1	639	2	N	-0-					175
07	961	N	948	-0-	-13	-0-	247	1	701	2	N	-0-					175
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	184	1	453	2	N	-0-					175
09	840	N	838	-0-	-2	-0-	214	1	624	2	N	-0-					175
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	247	1	747	2	N	5					180
							6	9									
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	265	1	638	2	N	7					187
							8	9									
*12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	234	1	748	2	N	-0-					187

TOTAL GAS PROD: 9,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

POKEY (TRAVIS PEAK) 72170 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. 501545
VANCE, MAE B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 179692 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7311 - 7322

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

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

POKEY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 72170 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	246	1	5734	2	N	27					134
							30	9									
02	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	224	1	5231	2	N	32					166
							35	9									
03	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	184	1	4517	2	N	23					189
							25	9									
04	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	196	1	4751	2	N	30					219
							33	9									
05	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	246	1	5955	2	N	35	185	1			69
							39	9									
06	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	263	1	6301	2	N	16					85
							18	9									
07	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	264	1	6225	2	N	32					117
							35	9									
08	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	282	1	6539	2	N	14					131
							15	9									
09	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	300	1	6650	2	N	46					177
							51	9									
10	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	255	1	5581	2	N	34	184	1			27
							37	9									
11	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	218	1	4866	2	N	17					44
							19	9									
*12	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	242	1	5412	2	N	23					67
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 71,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) 72170 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. 501545
MCCLINTIC, JAMES W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159208 COMPL. DATE 06/16/1996 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7314 - 7326

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	4650	X	4340	-0-	-310	-0-	178	1	4162	2	Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	4619	X	4406	-0-	-213	-0-	172	1	4234	2	Y	-0-					-0-
04	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	170	1	4149	2	Y	-0-					-0-
05	4402	X	4268	-0-	-134	-0-	170	1	4098	2	Y	-0-					-0-
06	4260	X	4191	-0-	-69	-0-	168	1	4023	2	Y	-0-					-0-
07	4464	X	4268	-0-	-196	-0-	175	1	4093	2	Y	-0-					-0-
08	4464	X	4216	-0-	-248	-0-	175	1	4041	2	Y	-0-					-0-
09	4320	X	3863	-0-	-457	-0-	167	1	3696	2	Y	-0-					-0-
10	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	173	1	4591	2	Y	-0-					-0-
11	4200	X	4027	-0-	-173	-0-	169	1	3858	2	Y	-0-					-0-
*12	4278	X	4129	-0-	-149	-0-	175	1	3954	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) //CONT.// 72170 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILD TURKEY WELL #: 2 RRCID -> 168081 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 7580 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

BATES, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 169956 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7324 - 7336

01	160	X	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	2	Y	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	8	1	186	2	Y	-0-					-0-
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	10	1	237	2	Y	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	9	1	232	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	168	-0-	-18	-0-	7	1	161	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	7	1	172	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	141	-0-	-39	-0-	6	1	135	2	Y	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	6	1	162	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	142	-0-	-38	-0-	7	1	135	2	Y	-0-					-0-
*12	155	N	114	-0-	-41	-0-	5	1	109	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPPS, R. T. WELL #: 2 RRCID -> 184304 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7104 - 7306

01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	161	1	212	2	N	-0-					-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	10	1	230	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) //CONT.// 72170 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
FAVORS, C. C. "B" WELL #: RRCID -> 190330 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7268 - 7554

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

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 3 RRCID -> 197849 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7288 - 7296

01	4495	X	3438	-0-	-1057	-0-	500	1	2932	2	N	5					185
							6	9									
02	3948	X	2422	-0-	-1526	-0-	505	1	1917	2	N	-0-					185
03	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	547	1	3327	2	N	-0-					185
04	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	539	1	3275	2	N	-0-					185
05	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	575	1	3456	2	N	5					190
							6	9									
06	3750	X	3516	-0-	-234	-0-	524	1	2977	2	N	14					204
							15	9									
07	3937	X	3475	-0-	-462	-0-	626	1	2819	2	N	27	179	1			52
							30	9									
08	4030	X	2634	-0-	-1396	-0-	411	1	2223	2	N	-0-					52
09	3900	X	1371	-0-	-2529	-0-	281	1	1090	2	N	-0-					52
10	4030	X	3464	-0-	-566	-0-	578	1	2882	2	N	4					56
							4	9									
11	3510	X	3189	-0-	-321	-0-	554	1	2635	2	N	-0-					56
*12	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	545	1	3097	2	N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 38,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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 #: 4 RRCID -> 252425 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7545 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-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	4	X	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
11	11	X	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	N	-0-					-0-
*12	702	X	702	-0-	-0-	-0-	105 1	1 9	596	2	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 717 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

POKEY (TRAVIS PEAK UPPER) 72170 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC 154789
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	4082	R	4082	-0-	-0-	-0-	225 28	1 9	3829	2	N	25					47
02	3599	R	3599	-0-	-0-	-0-	207	1	3392	2	N	-0-					47
03	3995	R	3995	-0-	-0-	-0-	230	1	3765	2	N	-0-					47
04	3960	#	3609	-0-	-351	-0-	228	1	3381	2	N	-0-					47
05	4092	#	3704	-0-	-388	-0-	219	1	3485	2	N	-0-					47
06	3960	#	3486	-0-	-474	-0-	208	1	3278	2	N	-0-					47
07	3999	#	3673	-0-	-326	-0-	217 25	1 9	3431	2	N	23					70
08	3999	#	3397	-0-	-602	-0-	195 15	1 9	3187	2	N	14					84
09	3600	#	2872	-0-	-728	-0-	180	1	2692	2	N	-0-					84
10	3689	#	3475	-0-	-214	-0-	210	1	3265	2	N	-0-					84
11	3540	#	3060	-0-	-480	-0-	190	1	2870	2	N	-0-					84
12	3658	#	2924	-0-	-734	-0-	188	1	2736	2	N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 41,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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	1798	#	1673	-0-	-125	-0-	1670	2	3	9	N	3					22
02	1624	#	1585	-0-	-39	-0-	1583	2	2	9	N	2					24
03	1829	#	1688	-0-	-141	-0-	1682	2	6	9	N	5					29
04	1770	#	1681	-0-	-89	-0-	1679	2	2	9	N	2					31
05	1829	#	1783	-0-	-46	-0-	1779	2	4	9	N	4					35
06	1718	R	1718	-0-	-0-	-0-	1715	2	3	9	N	3					38
07	1767	#	1732	-0-	-35	-0-	1731	2	1	9	N	1					39
08	1798	#	1737	-0-	-61	-0-	1734	2	3	9	N	3					42
09	1740	#	1543	-0-	-197	-0-	1542	2	1	9	N	1					43
10	1798	#	1510	-0-	-288	-0-	1508	2	2	9	N	2					45
11	1710	#	1528	-0-	-182	-0-	1527	2	1	9	N	1					46
12	1736	#	1550	-0-	-186	-0-	1546	2	4	9	N	4					50

TOTAL GAS PROD: 19,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	1378	R	1378	-0-	-0-	-0-	200	1	1174	2	N	4					58
							4	9									
02	1176	#	489	-0-	-687	-0-	100	1	378	2	N	10					68
							11	9									
03	2203	R	2203	-0-	-0-	-0-	310	1	1883	2	N	9					77
							10	9									
04	2079	R	2079	-0-	-0-	-0-	292	1	1776	2	N	10					87
							11	9									
05	1860	R	1860	-0-	-0-	-0-	264	1	1588	2	N	7					94
							8	9									
06	2130	#	1884	-0-	-246	-0-	280	1	1593	2	N	10					104
							11	9									
07	2201	#	788	-0-	-1413	-0-	143	1	645	2	N	-0-					104
08	2201	#	1259	-0-	-942	-0-	194	1	1051	2	N	13					117
							14	9									
09	2070	#	1285	-0-	-785	-0-	263	1	1019	2	N	3					120
							3	9									
10	1953	#	983	-0-	-970	-0-	163	1	814	2	N	5					125
							6	9									
11	1890	#	1076	-0-	-814	-0-	186	1	884	2	N	5					130
							6	9									
12	1333	#	686	-0-	-647	-0-	101	1	572	2	N	12					142
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 15,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 262685 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6382 - 6387

01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	218	1	1280	2	N	-0-					-0-
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	313	1	1189	2	N	-0-					-0-
03	930	N	431	-0-	-499	-0-	61	1	370	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	617	-0-	-823	-0-	87	1	530	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	554	-0-	-1120	-0-	79	1	475	2	N	-0-					-0-
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	114	1	648	2	N	-0-					-0-
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	148	1	668	2	N	-0-					-0-
08	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	313	1	1696	2	N	-0-					-0-
09	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	374	1	1452	2	N	-0-					-0-
10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	176	1	879	2	N	-0-					-0-
11	1950	N	1017	-0-	-933	-0-	177	1	840	2	N	-0-					-0-
12	1891	N	1115	-0-	-776	-0-	167	1	948	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					55
02	336	N	292	-0-	-44	-0-	292	2			N	-0-					55
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					55
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					55
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					55
06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					55
07	992	N	679	-0-	-313	-0-	679	2			N	-0-					55
08	1302	N	395	-0-	-907	-0-	395	2			N	-0-					55
*09	1020	N	430	-0-	-590	-0-	430	2			N	-0-					55
*10	682	N	323	-0-	-359	-0-	323	2			N	-0-					55
*11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					55
*12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 7,090 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	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-
08	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	2			N	-0-					-0-
*09	180	N	111	-0-	-69	-0-	111	2			N	-0-					-0-
*10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
*11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
*12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,811 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					49
*03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					49
*04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					49
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*09	175	R	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					49
*10	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					49
*11	19	R	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					49
*12	233	R	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 1,024 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					72
*03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					72
*04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					72
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*09	474	R	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					72
*10	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					72
*11	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					72
*12	631		631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 2,766 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		799	-0-	-131	-0-	799	2			N	-0-					23
02	T. A.		362	-0-	362	362	362	2			N	-0-					23
03	T. A.		507	-0-	507	869	506	2	1	9	N	1	1	8			23
04	T. A.		466	-0-	466	1335	466	2			N	-0-					23
05	T. A.		948	-0-	948	2283	946	2	2	9	N	2	2	8			23
06	2717		434	-0-	-2283	-0-	434	2			N	-0-					23
07	496	N	403	-0-	-93	-0-	403	2			N	-0-					23
*08	T. A.		453	-0-	453	453	453	2			N	-0-					23
*09	847	R	394	-0-	-453	-0-	394	2			N	-0-					23
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					23
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					23
*12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 6,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	384	-0-	-81	-0-	384	2			N	-0-					28
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					28
03	341	N	188	-0-	-153	-0-	188	2			N	-0-					28
04	360	N	71	-0-	-289	-0-	71	2			N	-0-					28
05	403	N	266	-0-	-137	-0-	266	2			N	-0-					28
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					28
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					28
*08	279	N	109	-0-	-170	-0-	109	2			N	-0-					28
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					28
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					28
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					28
12	403	N	222	-0-	-181	-0-	222	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 3,194 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

01	4867 #	4199	-0-	-668	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
02	4065 R	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
03	4584 R	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
04	4050 #	3133	-0-	-917	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
05	4495 #	3524	-0-	-971	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
06	4440 #	3074	-0-	-1366	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
07	4588 #	2120	-0-	-2468	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
08	4588 #	1767	-0-	-2821	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
09	3420 #	2134	-0-	-1286	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
10	3534 #	2358	-0-	-1176	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
11	3060 #	1771	-0-	-1289	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
12	2201 #	1003	-0-	-1198	-0-	1003	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED LAKE (RODESSA 8300) 75305 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
BURGHER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176465 COMPL. DATE 12/25/1999 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8223 - 8279

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	6123	2	21	9	N	19					103
02	DLQ G-10		4904	-0-	4904	4904	4882	2	22	9	N	20					123
03	DLQ G-10		5975	-0-	5975	10879	5955	2	20	9	N	18					141
04	16254	X	5375	-0-	-10879	-0-	5356	2	19	9	N	17					158
05	6138	X	5678	-0-	-460	-0-	5669	2	9	9	N	8					166
06	5940	X	5783	-0-	-157	-0-	5760	2	23	9	N	21					187
07	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	7971	2	17	9	N	15					202
08	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6595	2	15	9	N	14					216
09	5490	X	4831	-0-	-659	-0-	4829	2	2	9	N	2	177	1			41
*10	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7090	2	11	9	N	10					51
11	7740	X	5023	-0-	-2717	-0-	5005	2	18	9	N	16					67
12	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					N	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 65,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
RED LAKE UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 015655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8300 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2775	-0-	-418	-0-	2762	2	13	9	N	12					148
02	2884	X	2497	-0-	-387	-0-	2469	2	28	9	N	25					173
03	2914	X	2670	-0-	-244	-0-	2668	2	2	9	N	2					175
04	2820	X	2602	-0-	-218	-0-	2596	2	6	9	N	5					180
05	2914	X	2629	-0-	-285	-0-	2621	2	8	9	N	7	172	1			15
06	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2767	2	8	9	N	7					22
07	2759	X	2733	-0-	-26	-0-	2726	2	7	9	N	6					28
08	2697	X	2596	-0-	-101	-0-	2587	2	9	9	N	8					36
09	2790	X	2581	-0-	-209	-0-	2573	2	8	9	N	7					43
10	2883	X	2664	-0-	-219	-0-	2658	2	6	9	N	5					48
11	2790	X	2279	-0-	-511	-0-	2273	2	6	9	N	5					53
*12	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2762	2	7	9	N	6					59

TOTAL GAS PROD: 31,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

RED LAKE (SUB-CLARKSVILLE) 75305 400 ASSOCIATED CAPACITY 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1955	-0-	-184	-0-	1954	2	1	9	N	1					182
02	1932	#	1737	-0-	-195	-0-	1735	2	2	9	N	2					184
03	2139	#	1846	-0-	-293	-0-	1845	2	1	9	N	1					185
04	2070	#	2035	-0-	-35	-0-	2034	2	1	9	N	1					186
05	2077	#	1870	-0-	-207	-0-	1869	2	1	9	N	1					187
06	2129	R	2129	-0-	-0-	-0-	2126	2	3	9	N	3	162	1			28
07	2391	R	2391	-0-	-0-	-0-	2389	2	2	9	N	2					30
08	2108	#	1567	-0-	-541	-0-	1553	2	14	9	N	13					43
09	2130	#	1800	-0-	-330	-0-	1788	2	12	9	N	11					54
10	0		1835	-0-	1835 B	1835	1825	2	10	9	N	9					63
11	3635	X	1800	-0-	-1835	-0-	1789	2	11	9	N	10					73
12	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 20,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

RED LAKE (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75305 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
NOW DEVELOPMENT CO., INC. //CONT.// 615790
BALL, P. D. C. EST. WELL #: 1 RRCID -> 273060 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4564 - 4573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	4	4	4	2			N	-0-					-0-
03			0	-0-	3	7	3	2			N	-0-					-0-
04	165		16	-0-	-149	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	341		8	-0-	-333	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	330		82	-0-	-248	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	592		585	-0-	-7	-0-	585	2			N	-0-					-0-
08	691		691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
09	330		560	-0-	230	230	560	2			N	-0-					-0-
10	826	N	596	-0-	-230 B	-0-	596	2			N	-0-					-0-
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED LAKE (TRAVIS PEAK) 75305 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
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		0	N -0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0	N -0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0	N -0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0	N -0-	-0-	-0-	-0-					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-

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

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

RED LAKE (WOODBINE) //CONT.// 75305 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9	-0-	-487	-0-	9	2		N	-0-			39
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/28/2014

TOTAL GAS PROD: 9 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			80

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

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
REEDER, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 221011 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6457 - 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	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					263
02	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					263
03	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					263
04	155	R	155	-0-	-0-	-0-	6	2	149	9	N	135	141	1			257
05	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					257
06	8	#	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					257
07	8	#	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					257
08	155	#	2	-0-	-153	-0-	2	2			N	-0-					257
09	150	#	6	-0-	-144	-0-	6	2			N	-0-					257
10	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					257
*11	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					257
*12	1	#	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					257

TOTAL GAS PROD: 182 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178

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

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	14B2 EXT		237	-0-	237	2533	181	2	56	9	N	51					183
02	14B2 EXT		214	-0-	214	2747	157	2	57	9	N	52					235
03	14B2 EXT		244	-0-	244	2991	141	2	103	9	N	94	184	1			145
04	14B2 EXT		226	-0-	226	3217	135	2	91	9	N	83					228
05	14B DENY		166	-0-	166	3383	120	2	46	9	N	42	162	1			108
06	14B2 EXT		202	-0-	202	3585	95	2	107	9	N	97					205
07	14B2 EXT		135	-0-	135	3720	80	2	55	9	N	50	163	1			92
08	14B2 EXT		143	-0-	143	3863	90	2	53	9	N	48					140
09	14B2 EXT		328	-0-	328	4191	199	2	129	9	N	117					257
10	14B2 EXT		167	-0-	167	4358	113	2	54	9	N	49	173	1			133
11	14B2 EXT		132	-0-	132	4490	89	2	43	9	N	39					172
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4490					N	NO RPT					172

TOTAL GAS PROD: 2,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 722

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
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	3410	#	704	-0-	-2706	-0-	597	2	107	9	N	97					147
02	3080	#	800	-0-	-2280	-0-	800	2			N	-0-					147
03	3162	#	119	-0-	-3043	-0-	119	2			N	-0-					147
04	2970	#	362	-0-	-2608	-0-	362	2			N	-0-					147
05	1736	#	105	-0-	-1631	-0-	105	2			N	-0-					147
06	870	#	25	-0-	-845	-0-	25	2			N	-0-					147
07	899	#	15	-0-	-884	-0-	15	2			N	-0-					147
08	372	#	139	-0-	-233	-0-	139	2			N	-0-					147
09	360	#	61	-0-	-299	-0-	61	2			N	-0-					147
10	93	#	31	-0-	-62	-0-	31	2			N	-0-					147
*11	30	#	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					147
*12	15	#	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					147

TOTAL GAS PROD: 2,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

MILLER, EVA MAE WELL #: 2 RRCID -> 221081 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6425 - 6447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	#	158	-0-	-927	-0-	158	2			N	-0-					500
02	560	#	154	-0-	-406	-0-	154	2			N	-0-					500
03	DLQ G-10		249	-0-	249	249	249	2			N	-0-	158	1			342
04	409	R	160	-0-	-249	-0-	160	2			N	-0-					342
05	248	#	66	-0-	-182	-0-	66	2			N	-0-					342
06	180	#	35	-0-	-145	-0-	35	2			N	-0-					342
07	248	#	17	-0-	-231	-0-	17	2			N	-0-					342
08	248	#	81	-0-	-167	-0-	81	2			N	-0-					342
09	150	#	82	-0-	-68	-0-	82	2			N	-0-					342
*10	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					342
*11	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					342
*12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					342

TOTAL GAS PROD: 1,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 229873 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6466 - 6474

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

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

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
SOUDERS WELL #: 1 RRCID -> 229880 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6434 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	514	-0-	-1935	-0-	485	2	29	9	N	26					152
02	1932	#	200	-0-	-1732	-0-	167	2	33	9	N	30					182
03	2139	#	210	-0-	-1929	-0-	80	2	130	9	N	118	193	1			107
04	2010	#	132	-0-	-1878	-0-	132	2			N	-0-					107
05	1147	#	169	-0-	-978	-0-	169	2			N	-0-					107
06	510	#	37	-0-	-473	-0-	37	2			N	-0-					107
07	217	#	53	-0-	-164	-0-	53	2			N	-0-					107
08	217	#	115	-0-	-102	-0-	115	2			N	-0-					107
09	150	#	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					107
10	155	#	41	-0-	-114	-0-	41	2			N	-0-					107
*11	380	R	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					107
*12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					107

TOTAL GAS PROD: 1,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
ALLBRITTON WELL #: 1 RRCID -> 230049 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6412 - 6417

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78

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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87

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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

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

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

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

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	1178 #	891	-0-	-287	-0-	891	3			N	-0-					84
02	1064 #	24	-0-	-1040	-0-	22	3	2	9	N	2					86
03	1054 #	109	-0-	-945	-0-	64	3	45	9	N	41					127
04	930 #	45	-0-	-885	-0-	38	3	7	9	N	6					133
05	899 #	83	-0-	-816	-0-	32	3	51	9	N	46					179
06	870 #	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					179
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					179
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					179
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					179
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					179
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179

TOTAL GAS PROD: 1,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
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	1426	#	625	-0-	-801	-0-	608	3	17	9	N	15					152
02	1120	#	424	-0-	-696	-0-	416	3	8	9	N	7					159
03	1240	#	602	-0-	-638	-0-	589	3	13	9	N	12					171
04	1080	#	682	-0-	-398	-0-	681	3	1	9	N	1					172
05	899	#	656	-0-	-243	-0-	625	3	31	9	N	28					200
06	600	#	323	-0-	-277	-0-	323	3			N	-0-					200
07	713	#	220	-0-	-493	-0-	220	3			N	-0-					200
08	713	#	113	-0-	-600	-0-	113	3			N	-0-					200
09	690	#	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					200
10	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					200
11	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					200
12	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					200

TOTAL GAS PROD: 3,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

XTO ENERGY INC. 945936
DOT CADENHEAD WELL #: 3 RRCID -> 222735 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6416 - 6431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	4	-0-	-89	-0-	4	2			N	-0-					28
02	84	#	53	-0-	-31	-0-	3	1	50	2	N	-0-					28
03	62	#	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	2	N	-0-					28
04	60	#	54	-0-	-6	-0-	4	1	50	2	N	-0-					28
05	62	#	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	2	N	-0-					28
06	60	R	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	N	-0-					28
07	67	R	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	N	-0-					28
08	78	R	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	N	-0-					28
09	56	R	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	N	-0-					28
10	72	R	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	N	-0-					28
11	76	R	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	N	-0-					28
12	62	#	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON-BING WELL #: 1 RRCID -> 222827 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6446 - 6458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	R	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					38
02	36	R	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					38
03	62	#	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	2	N	-0-					38
04	60	#	14	-0-	-46	-0-	1	1	13	2	N	-0-					38
05	62	#	19	-0-	-43	-0-	2	1	17	2	N	-0-					38
06	30	#	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	N	-0-					38
07	31	#	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	N	-0-					38
08	31	#	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-					38
09	19	R	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					38
10	31	#	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	N	-0-					38
11	30	#	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	N	-0-					38
12	31	#	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOT CADENHEAD "A" WELL #: 1 RRCID -> 223578 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6444 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	29	-0-	-95	-0-	2	1	27	2	N	-0-					28
02	112	#	78	-0-	-34	-0-	5	1	73	2	N	-0-					28
03	103	R	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	N	-0-					28
04	81	R	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	N	-0-					28
05	92	R	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	2	N	-0-					28
06	111	R	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	N	-0-					28
07	140	R	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	N	-0-					28
08	147	R	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	2	N	-0-					28
09	124	R	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	2	N	-0-					28
10	156	R	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	N	-0-					28
11	156	R	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	N	-0-					28
*12	159	R	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 1,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOT CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 223583 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6426 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	#	90	-0-	-96	-0-	6	1	84	2	N	-0-					69
02	168	#	117	-0-	-51	-0-	8	1	109	2	N	-0-					69
03	136	R	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	2	N	-0-					69
04	93	R	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	N	-0-					69
05	99	R	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	2	N	-0-					69
06	100	R	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2	N	-0-					69
07	119	R	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	2	N	-0-					69
08	113	R	113	-0-	-0-	-0-	7	1	106	2	N	-0-					69
09	89	R	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	N	-0-					69
10	124	#	105	-0-	-19	-0-	6	1	99	2	N	-0-					69
11	120	#	77	-0-	-43	-0-	4	1	73	2	N	-0-					69
12	124	#	88	-0-	-36	-0-	5	1	83	2	N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 1,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOT CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 225635 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6413 - 6433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	#	172	-0-	-107	-0-	12	1	160	2	N	-0-					37
02	252	#	190	-0-	-62	-0-	12	1	178	2	N	-0-					37
03	218	R	218	-0-	-0-	-0-	13	1	205	2	N	-0-					37
04	210	#	166	-0-	-44	-0-	13	1	153	2	N	-0-					37
05	217	#	169	-0-	-48	-0-	15	1	154	2	N	-0-					37
06	210	#	179	-0-	-31	-0-	12	1	167	2	N	-0-					37
07	220	R	220	-0-	-0-	-0-	13	1	207	2	N	-0-					37
08	217	#	211	-0-	-6	-0-	13	1	198	2	N	-0-					37
09	159	R	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	2	N	-0-					37
10	217	#	171	-0-	-46	-0-	10	1	161	2	N	-0-					37
11	210	#	168	-0-	-42	-0-	9	1	159	2	N	-0-					37
12	217	#	177	-0-	-40	-0-	10	1	167	2	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 2,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOT CADENHEAD -D- WELL #: 1WS RRCID -> 228170 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

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

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

RED 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	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					27
02	DLQ G-10		95	-0-	95	95	95	2			Y	-0-					27
03	DLQ G-10		218	-0-	218	313	218	2			Y	-0-					27
04	599	N	286	-0-	-313	-0-	286	2			Y	-0-					27
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					27
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					27
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					27
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					27
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					27
*10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					27
*11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 2,302 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-

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. //CONT.// 426984
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-

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-

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
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	217	N	145	-0-	-72	-0-	4	1	121	3	N	18					180
							20	9									
02	168	N	112	-0-	-56	-0-	3	1	81	3	N	25					205
							28	9									
03	186	N	168	-0-	-18	-0-	5	1	132	3	N	28	185	1			48
							31	9									
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	6	1	172	3	N	18					66
							20	9									
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	7	1	200	3	N	20					86
							22	9									
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					86
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	14	1	369	3	N	37					123
							41	9									
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	8	1	222	3	N	27					150
							30	9									
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	5	1	183	3	N	22					172
							24	9									
10	248	N	157	-0-	-91	-0-	4	1	129	3	N	22					194
							24	9									
11	240	N	145	-0-	-95	-0-	4	1	122	3	N	17					211
							19	9									
12	217	N	138	-0-	-79	-0-	4	1	116	3	N	16					227
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 2,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

TEXAS ROYALTY CORP. 847991
DALE GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 131904 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5600 - 5610

01	1426	N	1187	-0-	-239	-0-	1168	2	19	9	Y	17					32
02	DLQ G-10		956	-0-	956	956	945	2	11	9	Y	10	28	1			14
03	DLQ G-10		974	-0-	974	1930	962	2	12	9	Y	11					25
04	DLQ G-10		1142	-0-	1142	3072	1124	2	18	9	Y	16	28	1			13
05	DLQ G-10		1310	-0-	1310	4382	1266	2	44	9	Y	40	30	1			23
06	DLQ G-10		1107	-0-	1107	5489	1094	2	13	9	Y	12					35
07	3000	N	1003	-0-	-1997	3492	995	2	8	9	Y	7	27	1			15
08	3100	N	1130	-0-	-1970	1522	1115	2	15	9	Y	14					29
09	2371	N	849	-0-	-1522	-0-	848	2	1	9	Y	1					30
10	992	N	937	-0-	-55	-0-	924	2	13	9	Y	12	30	1			12
11	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1122	2	17	9	Y	15					27
*12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1076	2	15	9	Y	14	30	1			11

TOTAL GAS PROD: 12,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

DALE G.U. NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 135318 COMPL. DATE 05/19/1990 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5626 - 5637

01	1426	N	1187	-0-	-239	-0-	1168	2	19	9	Y	17					32
02	DLQ G-10		956	-0-	956	956	945	2	11	9	Y	10	28	1			14
03	DLQ G-10		974	-0-	974	1930	962	2	12	9	Y	11					25
04	DLQ G-10		1142	-0-	1142	3072	1124	2	18	9	Y	16	28	1			13
05	DLQ G-10		1310	-0-	1310	4382	1266	2	44	9	Y	40	30	1			23
06	DLQ G-10		1107	-0-	1107	5489	1094	2	13	9	Y	12					35
07	3000	N	1003	-0-	-1997	3492	995	2	8	9	Y	7	27	1			15
08	3100	N	1130	-0-	-1970	1522	1115	2	15	9	Y	14					29
09	2371	N	849	-0-	-1522	-0-	848	2	1	9	Y	1					30
10	992	N	937	-0-	-55	-0-	924	2	13	9	Y	12	30	1			12
11	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1122	2	17	9	Y	15					27
*12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1076	2	15	9	Y	14	30	1			11

TOTAL GAS PROD: 12,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991
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	279	N	262	-0-	-17	-0-	258	2	4	9	Y	4					7
02	DLQ G-10		221	-0-	221	221	218	2	3	9	Y	3	6	1			4
03	DLQ G-10		241	-0-	241	462	238	2	3	9	Y	3					7
04	DLQ G-10		228	-0-	228	690	225	2	3	9	Y	3	6	1			4
05	DLQ G-10		217	-0-	217	907	210	2	7	9	Y	6	5	1			5
06	DLQ G-10		215	-0-	215	1122	212	2	3	9	Y	3					8
07	1370	N	248	-0-	-1122	-0-	245	2	3	9	Y	3	7	1			4
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	283	2	4	9	Y	4					8
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	220	2	1	9	Y	1					9
10	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	2			Y	-0-	6	1			3
11	270	N	229	-0-	-41	-0-	227	2	2	9	Y	2					5
*12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	257	2	6	9	Y	5	7	1			3

TOTAL GAS PROD: 2,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

MOORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 139371 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5785 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	369	2	7	9	Y	6					10
02	DLQ G-10		320	-0-	320	320	316	2	4	9	Y	4	9	1			5
03	DLQ G-10		334	-0-	334	654	330	2	4	9	Y	4					9
04	DLQ G-10		363	-0-	363	1017	357	2	6	9	Y	5	9	1			5
05	DLQ G-10		376	-0-	376	1393	364	2	12	9	Y	11	9	1			7
06	DLQ G-10		351	-0-	351	1744	347	2	4	9	Y	4					11
07	DLQ G-10		322	-0-	322	2066	320	2	2	9	Y	2	9	1			4
08	2398	N	332	-0-	-2066	-0-	328	2	4	9	Y	4					8
09	360	N	239	-0-	-121	-0-	238	2	1	9	Y	1					9
10	310	N	291	-0-	-19	-0-	287	2	4	9	Y	4	9	1			4
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	375	2	6	9	Y	5					9
*12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	378	2	7	9	Y	6	11	1			4

TOTAL GAS PROD: 4,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

EAMES WELL #: 1 RRCID -> 139923 COMPL. DATE 10/22/1991 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5689 - 5706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	579	-0-	-165	-0-	570	2	9	9	Y	8					15
02	DLQ G-10		514	-0-	514	514	506	2	8	9	Y	7	15	1			7
03	DLQ G-10		487	-0-	487	1001	481	2	6	9	Y	5					12
04	DLQ G-10		531	-0-	531	1532	522	2	9	9	Y	8	13	1			7
05	DLQ G-10		582	-0-	582	2114	563	2	19	9	Y	17	13	1			11
06	DLQ G-10		502	-0-	502	2616	495	2	7	9	Y	6					17
07	3000	N	394	-0-	-2606	10	393	2	1	9	Y	1	11	1			7
08	441	N	431	-0-	-10	-0-	425	2	6	9	Y	5					12
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	425	2	3	9	Y	3					15
10	403	N	369	-0-	-34	-0-	367	2	2	9	Y	2	12	1			5
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	458	2	7	9	Y	6					11
*12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	478	2	9	9	Y	8	14	1			5

TOTAL GAS PROD: 5,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 140219 COMPL. DATE 11/28/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5673 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					14
02	DLQ G-10		35	-0-	35	35	33	2	2	9	Y	2	1	1			15
03	DLQ G-10		44	-0-	44	79	44	2			Y	-0-					15
04	DLQ G-10		39	-0-	39	118	37	2	2	9	Y	2					17
05	DLQ G-10		38	-0-	38	156	38	2			Y	-0-					17
06	DLQ G-10		37	-0-	37	193	37	2			Y	-0-					17
07	231	N	38	-0-	-193	-0-	36	2	2	9	Y	2	1	1			18
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					18
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					18
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	30	2	1	9	Y	1	1	1			18
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					18
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	39	2	1	9	Y	1	1	1			18

TOTAL GAS PROD: 458 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1677	2	31	9	Y	28					44
02	DLQ G-10		1442	-0-	1442	1442	1423	2	19	9	Y	17	42	1			19
03	DLQ G-10		1407	-0-	1407	2849	1390	2	17	9	Y	15					34
04	DLQ G-10		1877	-0-	1877	4726	1842	2	35	9	Y	32	46	1			20
05	DLQ G-10		1736	-0-	1736	6462	1682	2	54	9	Y	49	40	1			29
06	DLQ G-10		1557	-0-	1557	8019	1536	2	21	9	Y	19					48
07	3000	N	1394	-0-	-1606	6413	1384	2	10	9	Y	9	38	1			19
08	3100	N	1589	-0-	-1511	4902	1567	2	22	9	Y	20					39
09	3000	N	1181	-0-	-1819	3083	1178	2	3	9	Y	3					42
10	3100	N	1114	-0-	-1986	1097	1104	2	10	9	Y	9	35	1			16
11	2562	N	1465	-0-	-1097	-0-	1444	2	21	9	Y	19					35
*12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1461	2	22	9	Y	20	41	1			14

TOTAL GAS PROD: 17,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	96	2	30	9	N	27					164
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	361	2	1	9	N	1					165
03	744	N	164	-0-	-580	-0-	152	2	12	9	N	11					176
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	92	2	9	9	N	8					184
05	403	N	212	-0-	-191	-0-	206	2	6	9	N	5	175	1			14
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	300	2	6	9	N	5					19
07	93	N	20	-0-	-73	-0-	17	2	3	9	N	3					22
08	217	N	10	-0-	-207	-0-	1	2	9	9	N	8					30
09	300	N	84	-0-	-216	-0-	82	2	2	9	N	2					32
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	161	2	10	9	N	9					41
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	2	10	9	N	9					50
12	93	N	12	-0-	-81	-0-	1	2	11	9	N	10					60

TOTAL GAS PROD: 1,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991
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	932	N	932	-0-	-0-	-0-	912	2	20	9	Y	18					24
02	DLQ G-10		775	-0-	775	775	765	2	10	9	Y	9	23	1			10
03	DLQ G-10		833	-0-	833	1608	822	2	11	9	Y	10					20
04	DLQ G-10		878	-0-	878	2486	866	2	12	9	Y	11	21	1			10
05	DLQ G-10		954	-0-	954	3440	922	2	32	9	Y	29	22	1			17
06	DLQ G-10		814	-0-	814	4254	804	2	10	9	Y	9					26
07	3000	N	835	-0-	-2165	2089	825	2	10	9	Y	9	22	1			13
08	2971	N	882	-0-	-2089	-0-	871	2	11	9	Y	10					23
09	810	N	711	-0-	-99	-0-	708	2	3	9	Y	3					26
10	837	N	698	-0-	-139	-0-	691	2	7	9	Y	6	22	1			10
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	859	2	12	9	Y	11					21
*12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	893	2	14	9	Y	13	25	1			9

TOTAL GAS PROD: 10,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

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	1209	N	1180	-0-	-29	-0-	1160	2	20	9	Y	18					31
02	DLQ G-10		1051	-0-	1051	1051	1036	2	15	9	Y	14	31	1			14
03	DLQ G-10		990	-0-	990	2041	979	2	11	9	Y	10					24
04	DLQ G-10		1126	-0-	1126	3167	1108	2	18	9	Y	16	27	1			13
05	DLQ G-10		1215	-0-	1215	4382	1175	2	40	9	Y	36	28	1			21
06	DLQ G-10		979	-0-	979	5361	968	2	11	9	Y	10					31
07	3000	N	969	-0-	-2031	3330	959	2	10	9	Y	9	26	1			14
08	3100	N	1059	-0-	-2041	1289	1045	2	14	9	Y	13					27
09	2144	N	855	-0-	-1289	-0-	851	2	4	9	Y	4					31
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1022	2	18	9	Y	16	33	1			14
11	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1090	2	13	9	Y	12					26
*12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	966	2	12	9	Y	11	27	1			10

TOTAL GAS PROD: 12,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

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	2852	X	2515	-0-	-337	-0-	2515	2			N	-0-					151
02	2576	X	2055	-0-	-521	-0-	2055	2			N	-0-					151
03	2945	X	2314	-0-	-631	-0-	2307	2	7	9	N	6					157
04	2850	X	2401	-0-	-449	-0-	2392	2	9	9	N	8					165
05	2945	X	2549	-0-	-396	-0-	2548	2	1	9	N	1					166
06	2430	X	2354	-0-	-76	-0-	2350	2	4	9	N	4					170
07	2480	X	2365	-0-	-115	-0-	2357	2	8	9	N	7					177
08	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2652	2	6	9	N	5					182
09	2460	X	1967	-0-	-493	-0-	1966	2	1	9	N	1					183
10	2542	X	1444	-0-	-1098	-0-	1443	2	1	9	N	1					184
11	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2598	2	6	9	N	5					189
12	2666	X	2590	-0-	-76	-0-	2583	2	7	9	N	6					195

TOTAL GAS PROD: 27,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
WEBB, MARY ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 148829 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5540 - 5546

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

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

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

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

RED 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31

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

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. //CONT.// 426984
CADENHEAD, C. L. WELL #: 3 RRCID -> 053991 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5769 - 5774

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

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-

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
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	372	N	216	-0-	-156	-0-	8	1	206	3	N	2					117
							2	9									
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	8	1	223	3	N	2					119
							2	9									
03	310	N	180	-0-	-130	-0-	6	1	173	3	N	1					120
							1	9									
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	10	1	275	3	N	-0-					120
05	279	N	229	-0-	-50	-0-	8	1	221	3	N	-0-					120
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	9	1	248	2	N	-0-					120
07	310	N	174	-0-	-136	-0-	6	1	168	3	N	-0-					120
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	13	1	344	3	N	1					121
							1	9									
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	7	1	272	3	N	-0-					121
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	5	1	165	3	N	-0-					121
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	13	1	383	3	N	-0-					121
12	279	N	190	-0-	-89	-0-	5	1	185	3	N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 2,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	124	N	105	-0-	-19	-0-	4	1	101	3	Y	-0-					23
02	112	N	89	-0-	-23	-0-	3	1	86	3	Y	-0-					23
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	101	3	Y	-0-					23
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	94	3	Y	-0-					23
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	3	1	80	3	Y	-0-					23
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	3	Y	-0-					23
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	3	1	87	3	Y	-0-					23
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	3	Y	-0-					23
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	2	1	83	3	Y	-0-					23
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					23
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	3	1	85	3	Y	-0-					23
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	3	1	97	3	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 1,035 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	62	N	42	-0-	-20	-0-	1	1	41	3	Y	-0-					37
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					37
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	1	1	44	3	Y	-0-					37
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					37
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	Y	-0-					37
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					37
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					37
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					37
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	1	1	41	3	Y	-0-					37
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					37
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	1	1	40	3	Y	-0-					37
*12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
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	341	N	302	-0-	-39	-0-	20	1	268	2	N	13					107
							14	9									
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	22	1	316	2	N	38					145
							42	9									
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	26	1	406	2	N	45					190
							50	9									
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	24	1	286	2	N	46	179	1			57
							51	9									
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	26	1	268	2	N	23					80
							25	9									
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	21	1	298	2	N	22					102
							24	9									
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	21	1	329	2	N	25					127
							28	9									
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	27	1	416	2	N	53					180
							58	9									
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	17	1	237	2	N	56					236
							62	9									
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	23	1	380	2	N	6	195	1			47
							7	9									
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	15	1	266	2	N	8					55
							9	9									
*12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	20	1	337	2	N	14					69
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 4,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 349

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	806	N	779	-0-	-27	-0-	54	1	713	2	N	11					97
							12	9									
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	50	1	728	2	N	12					109
							13	9									
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	55	1	857	2	N	15					124
							17	9									
04	750	N	687	-0-	-63	-0-	53	1	621	2	N	12					136
							13	9									
05	775	N	640	-0-	-135	-0-	55	1	571	2	N	13					149
							14	9									
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	52	1	727	2	N	17					166
							19	9									
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	51	1	821	2	N	14					180
							15	9									
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	52	1	811	2	N	25					205
							28	9									
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	52	1	727	2	N	13					218
							14	9									
10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	53	1	888	2	N	5					223
							6	9									
11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	51	1	900	2	N	5					228
							6	9									
*12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	54	1	927	2	N	7					235
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 10,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
JONES GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 036927 COMPL. DATE 08/31/1965 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5662 - 5664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	24					Y	-0-					27
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	24					Y	-0-					27
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		24															
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	24					Y	-0-					27
04	24 N	-0-	-0-	-24	B	-0-					Y	-0-					27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					27

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

COLDIRON GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 141634 COMPL. DATE 05/31/1992 TOTAL DEPTH 5791 PERF. 5674 - 5690

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					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

01	51 N	51	-0-	-0-	B	-0-	18	2	33	9	N	30					152
02	56 N	46	-0-	-10	B	-0-	18	2	28	9	N	25					177
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
03	124 N	43	-0-	-81	B	-0-	9	2	34	9	N	31					208
04	60 N	54	-0-	-6	B	-0-	10	2	44	9	N	40					248
05	62 N	37	-0-	-25	B	-0-	5	2	32	9	N	29	174	1			103
06	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	11	2	28	9	N	25					128
07	62 N	43	-0-	-19	B	-0-	21	2	22	9	N	20					148
08	46 N	46	-0-	-0-	B	-0-	15	2	31	9	N	28					176
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
09	59 N	59	-0-	-0-	B	-0-	30	2	29	9	N	26					202
10	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	43	175	1			70
11	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	3	2	28	9	N	25					95
12	62 N	33	-0-	-29	B	-0-	3	2	30	9	N	27					122

TOTAL GAS PROD: 482 TOTAL CONDENSATE PROD: 349

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
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	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	13	1	363	3	N	-0-			-0-
02	280	N	191	-0-	-89 B	-0-	7	1	184	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	341	N	230	-0-	-111 B	-0-	8	1	222	3	N	-0-			-0-
04	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	14	1	393	3	N	-0-			-0-
05	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	7	1	221	3	N	-0-			-0-
06	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	10	1	288	3	N	-0-			-0-
07	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	14	1	366	3	N	-0-			-0-
08	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	11	1	304	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	300	N	227	-0-	-73 B	-0-	6	1	221	3	N	-0-			-0-
10	372	N	217	-0-	-155 B	-0-	6	1	211	3	N	-0-			-0-
11	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	10	1	294	3	N	-0-			-0-
*12	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	9	1	282	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1026	N	1026	-0-	-0- B	-0-	36	1	990	3	N	-0-			-0-
02	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	24	1	636	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	771	N	771	-0-	-0- B	-0-	26	1	745	3	N	-0-			-0-
04	600	N	582	-0-	-18 B	-0-	20	1	562	3	N	-0-			-0-
05	620	N	537	-0-	-83 B	-0-	18	1	519	3	N	-0-			-0-
06	915	N	915	-0-	-0- B	-0-	32	1	883	3	N	-0-			-0-
07	893	N	893	-0-	-0- B	-0-	32	1	861	3	N	-0-			-0-
08	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	30	1	805	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	19	1	691	3	N	-0-			-0-
10	682	N	670	-0-	-12 B	-0-	20	1	650	3	N	-0-			-0-
11	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	24	1	721	3	N	-0-			-0-
*12	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	26	1	771	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,141 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	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	10	1	276	3	N	-0-			-0-
02	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	10	1	257	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	7	1	211	3	N	-0-			-0-
04	240	N	201	-0-	-39 B	-0-	7	1	194	3	N	-0-			-0-
05	248	N	229	-0-	-19 B	-0-	8	1	221	3	N	-0-			-0-
06	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	7	1	203	3	N	-0-			-0-
07	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	17	1	467	3	N	-0-			-0-
08	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	19	1	509	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	210	N	160	-0-	-50 B	-0-	4	1	156	3	N	-0-			-0-
10	341	N	181	-0-	-160 B	-0-	5	1	176	3	N	-0-			-0-
11	330	N	174	-0-	-156 B	-0-	6	1	168	3	N	-0-			-0-
*12	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	6	1	179	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
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	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	3	1	90	3	N	-0-					-0-
02	84	N	79	-0-	-5 B	-0-	3	1	76	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	3	1	91	3	N	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9 B	-0-	3	1	78	3	N	-0-					-0-
05	93	N	72	-0-	-21 B	-0-	2	1	70	3	N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	3	1	90	3	N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	3	1	94	3	N	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	3	1	87	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	2	1	92	3	N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3 B	-0-	3	1	84	3	N	-0-					-0-
*12	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	3	1	95	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	9	1	256	3	N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	3	1	81	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	135	-0-	-51 B	-0-	5	1	130	3	N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	4	1	118	3	N	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11 B	-0-	3	1	79	3	N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10 B	-0-	3	1	77	3	N	-0-					-0-
07	93	N	40	-0-	-53 B	-0-	1	1	39	3	N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	4	1	105	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	35	-0-	-55 B	-0-	1	1	34	3	N	-0-					-0-
10	31	N	11	-0-	-20 B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	9	1	263	3	N	-0-					-0-
*12	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	4	1	109	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,348 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	992	N	913	-0-		-79	B	-0-		32	1	873	3	N	7					125
										8	9									
02	863	N	863	-0-		-0-	B	-0-		31	1	823	3	N	8					133
										9	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
03	992	N	992	-0-		-0-	B	-0-		34	1	945	3	N	12					145
										13	9									
04	936	N	936	-0-		-0-	B	-0-		31	1	894	3	N	10					155
										11	9									
05	961	N	580	-0-		-381	B	-0-		19	1	550	3	N	10					165
										11	9									
06	1084	N	1084	-0-		-0-	B	-0-		38	1	1029	3	N	15					180
										17	9									
07	961	N	739	-0-		-222	B	-0-		26	1	711	3	N	2					182
										2	9									
08	692	N	692	-0-		-0-	B	-0-		25	1	663	3	N	4					186
										4	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	1080	N	355	-0-		-725	B	-0-		9	1	338	3	N	7					193
										8	9									
10	744	N	675	-0-		-69	B	-0-		20	1	655	3	N	-0-					193
11	660	N	588	-0-		-72	B	-0-		19	1	569	3	N	-0-					193
*12	820	N	820	-0-		-0-	B	-0-		27	1	793	3	N	-0-					193

TOTAL GAS PROD: 9,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

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	589	N	515	-0-		-74	B	-0-		18	1	482	3	N	14					112
										15	9									
02	504	N	480	-0-		-24	B	-0-		17	1	454	3	N	8					120
										9	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
03	620	N	572	-0-		-48	B	-0-		19	1	542	3	N	10					130
										11	9									
04	510	N	498	-0-		-12	B	-0-		16	1	470	3	N	11					141
										12	9									
05	527	N	458	-0-		-69	B	-0-		15	1	431	3	N	11					152
										12	9									
06	574	N	574	-0-		-0-	B	-0-		19	1	538	3	N	15					167
										17	9									
07	586	N	586	-0-		-0-	B	-0-		21	1	559	3	N	5					172
										6	9									
08	565	N	565	-0-		-0-	B	-0-		20	1	530	3	N	14					186
										15	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	570	N	444	-0-		-126	B	-0-		11	1	414	3	N	17					203
										19	9									
10	589	N	503	-0-		-86	B	-0-		15	1	488	3	N	-0-					203
11	540	N	481	-0-		-59	B	-0-		16	1	465	3	N	-0-					203
*12	488	N	488	-0-		-0-	B	-0-		16	1	472	3	N	-0-					203

TOTAL GAS PROD: 6,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

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	279	N	206	-0-	-73 B	-0-	7	1	199	3	N	-0-					-0-
02	224	N	44	-0-	-180 B	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	166	-0-	-44 B	-0-	6	1	160	3	N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	11	1	312	3	N	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	9	1	258	3	N	-0-					-0-
07	186	N	159	-0-	-27 B	-0-	6	1	153	3	N	-0-					-0-
08	279	N	262	-0-	-17 B	-0-	10	1	252	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	185	-0-	-85 B	-0-	5	1	180	3	N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	6	1	211	3	N	-0-					-0-
11	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	8	1	243	3	N	-0-					-0-
12	186	N	175	-0-	-11 B	-0-	6	1	169	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,255 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	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	3	1	91	3	N	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11 B	-0-	3	1	70	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	3	1	92	3	N	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	4	1	113	3	N	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	3	1	77	3	N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	4	1	103	3	N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	4	1	99	3	N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	3	1	90	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	87	-0-	-3 B	-0-	2	1	85	3	N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	3	1	95	3	N	-0-					-0-
*12	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	3	1	105	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	9	1	252	3	N	-0-					243
02	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	8	1	201	3	N	-0-					243
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	9	1	245	3	N	-0-					243
04	240	N	233	-0-	-7 B	-0-	8	1	225	3	N	-0-					243
05	217	N	180	-0-	-37 B	-0-	6	1	174	3	N	-0-					243
06	240	N	196	-0-	-44 B	-0-	7	1	189	3	N	-0-					243
07	248	N	197	-0-	-51 B	-0-	7	1	190	3	N	-0-					243
08	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	8	1	227	3	N	-0-					243
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	158	-0-	-52 B	-0-	4	1	154	3	N	-0-					243
10	186	N	107	-0-	-79 B	-0-	3	1	104	3	N	-0-					243
11	240	N	197	-0-	-43 B	-0-	6	1	191	3	N	-0-					243
*12	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	7	1	200	3	N	-0-					243

TOTAL GAS PROD: 2,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
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	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	12	1	315	3	N	-0-					197
02	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	12	1	308	3	N	-0-					197
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	363	-0-	-9 B	-0-	12	1	351	3	N	-0-					197
04	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	11	1	331	3	N	-0-					197
05	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	16	1	456	3	N	3					200
							3	9									
06	360	N	349	-0-	-11 B	-0-	12	1	337	3	N	-0-					200
07	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	15	1	404	3	N	-0-					200
08	465	N	435	-0-	-30 B	-0-	16	1	419	3	N	-0-					200
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	347	-0-	-13 B	-0-	9	1	338	3	N	-0-					200
10	434	N	336	-0-	-98 B	-0-	10	1	326	3	N	-0-					200
11	420	N	342	-0-	-78 B	-0-	11	1	331	3	N	-0-					20
12	372	N	310	-0-	-62 B	-0-	10	1	294	3	N	5					25
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 4,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	21	1	564	3	N	-0-					187
02	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	18	1	484	3	N	-0-					187
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	17	1	480	3	N	-0-					187
04	644	N	644	-0-	-0- B	-0-	22	1	622	3	N	-0-					187
05	739	N	739	-0-	-0- B	-0-	25	1	714	3	N	-0-					187
06	480	N	468	-0-	-12 B	-0-	16	1	452	3	N	-0-					187
07	651	N	441	-0-	-210 B	-0-	12	1	429	3	N	-0-					187
08	744	N	560	-0-	-184 B	-0-	20	1	540	3	N	-0-					187
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	441	-0-	-39 B	-0-	11	1	429	3	N	-0-					187
10	434	N	58	-0-	-376 B	-0-	2	1	56	3	N	-0-					187
11	540	N	536	-0-	-4 B	-0-	17	1	519	3	N	-0-					187
*12	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	25	1	745	3	N	-0-					187

TOTAL GAS PROD: 6,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	248	N	191	-0-	-57 B	-0-	7	1	184	3	N	-0-					126
02	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	9	1	245	3	N	-0-					126
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	6	1	157	3	N	-0-					126
04	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	11	1	312	3	N	-0-					126
05	279	N	262	-0-	-17 B	-0-	9	1	253	3	N	-0-					126
06	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	8	1	217	3	N	-0-					126
07	341	N	271	-0-	-70 B	-0-	10	1	261	3	N	-0-					126
08	248	N	193	-0-	-55 B	-0-	7	1	186	3	N	-0-					126
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	124	-0-	-116 B	-0-	3	1	121	3	N	-0-					126
10	279	N	43	-0-	-236 B	-0-	1	1	42	3	N	-0-					126
11	180	N	127	-0-	-53 B	-0-	4	1	123	3	N	-0-					126
*12	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	6	1	186	3	N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 2,368 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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	283	N	283	-0-	-0-	B	-0-		10	1	267	3	N	5					56
									6	9									
02	214	N	214	-0-	-0-	B	-0-		8	1	199	3	N	6					62
									7	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	272	N	272	-0-	-0-	B	-0-		9	1	254	3	N	8					70
									9	9									
04	270	N	245	-0-	-25	B	-0-		8	1	233	3	N	4					74
									4	9									
05	248	N	241	-0-	-7	B	-0-		8	1	233	3	N	-0-					74
06	270	N	270	-0-	-0-	B	-0-		9	1	251	3	N	9					83
									10	9									
07	372	N	298	-0-	-74	B	-0-		11	1	283	3	N	4					87
									4	9									
08	257	N	257	-0-	-0-	B	-0-		9	1	247	3	N	1					88
									1	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	270	N	197	-0-	-73	B	-0-		5	1	185	3	N	6					94
									7	9									
10	310	N	229	-0-	-81	B	-0-		7	1	222	3	N	-0-					94
11	240	N	232	-0-	-8	B	-0-		7	1	223	3	N	2					96
									2	9									
*12	271	N	271	-0-	-0-	B	-0-		9	1	255	3	N	6					102
									7	9									

TOTAL GAS PROD: 3,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	845	-0-	-271	B	-0-		30	1	815	3	N	-0-					33
02	845	N	845	-0-	-0-	B	-0-		30	1	815	3	N	-0-					33
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	806	N	732	-0-	-74	B	-0-		25	1	697	3	N	9					42
									10	9									
04	927	N	927	-0-	-0-	B	-0-		31	1	889	3	N	6					48
									7	9									
05	992	N	992	-0-	-0-	B	-0-		33	1	955	3	N	4					52
									4	9									
06	1116	N	1116	-0-	-0-	B	-0-		40	1	1067	3	N	8					60
									9	9									
07	961	N	791	-0-	-170	B	-0-		28	1	761	3	N	2					62
									2	9									
08	1153	N	1153	-0-	-0-	B	-0-		42	1	1109	3	N	2					64
									2	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1110	N	920	-0-	-190	B	-0-		24	1	894	3	N	2					66
									2	9									
10	950	N	950	-0-	-0-	B	-0-		28	1	920	3	N	2					68
									2	9									
11	1110	N	968	-0-	-142	B	-0-		31	1	935	3	N	2					70
									2	9									
*12	1218	N	1218	-0-	-0-	B	-0-		39	1	1173	3	N	5					75
									6	9									

TOTAL GAS PROD: 11,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	310	N	281	-0-	-29 B	-0-	10	1	271	3	N	-0-			72
02	252	N	226	-0-	-26 B	-0-	8	1	216	3	N	2			74
							2	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	11	1	296	3	N	6			80
							7	9							
04	270	N	251	-0-	-19 B	-0-	8	1	243	3	N	-0-			80
05	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	9	1	275	3	N	1			81
							1	9							
06	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	10	1	290	3	N	8			89
							9	9							
07	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	11	1	287	3	N	-0-			89
08	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	11	1	301	3	N	-0-			89
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	8	1	286	3	N	7			96
							8	9							
10	310	N	219	-0-	-91 B	-0-	6	1	213	3	N	-0-			96
11	300	N	291	-0-	-9 B	-0-	9	1	282	3	N	-0-			96
12	310	N	259	-0-	-51 B	-0-	8	1	247	3	N	4			100
							4	9							

TOTAL GAS PROD: 3,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	1333	N	918	-0-	-415 B	-0-	32	1	875	3	N	10			60
							11	9							
02	924	N	915	-0-	-9 B	-0-	34	1	881	3	N	-0-			60
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	983	N	983	-0-	-0- B	-0-	34	1	949	3	N	-0-			60
04	1057	N	1057	-0-	-0- B	-0-	35	1	1016	3	N	5			65
							6	9							
05	1023	N	1001	-0-	-22 B	-0-	33	1	968	3	N	-0-			65
06	960	N	679	-0-	-281 B	-0-	23	1	649	3	N	6			71
							7	9							
07	1363	N	1363	-0-	-0- B	-0-	50	1	1313	3	N	-0-			71
08	1100	N	1100	-0-	-0- B	-0-	41	1	1059	3	N	-0-			71
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	944	N	944	-0-	-0- B	-0-	25	1	919	3	N	-0-			71
10	1364	N	1000	-0-	-364 B	-0-	30	1	970	3	N	-0-			71
11	1050	N	1004	-0-	-46 B	-0-	32	1	972	3	N	-0-			71
12	961	N	727	-0-	-234 B	-0-	23	1	697	3	N	6			77
							7	9							

TOTAL GAS PROD: 11,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	134	-0-		-176	B	-0-		5	1 3 9	126	3	N	3					55
02	140	N	107	-0-		-33	B	-0-		4	1 4 9	99	3	N	4					59
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
03	270	N	270	-0-		-0-	B	-0-		9	1 8 9	253	3	N	7					66
04	160	N	160	-0-		-0-	B	-0-		5	1 6 9	149	3	N	5					71
05	124	N	86	-0-		-38	B	-0-		3	1 8 9	75	3	N	7					78
06	270	N	73	-0-		-197	B	-0-		2	1 4 9	67	3	N	4					82
07	155	N	130	-0-		-25	B	-0-		3	1 6 9	121	3	N	5					96
08	196	N	196	-0-		-0-	B	-0-		7	1 4 9	185	3	N	4					91
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	131	N	131	-0-		-0-	B	-0-		3	1 7 9	121	3	N	6					96
10	279	N	57	-0-		-222	B	-0-		2	1 1 9	54	3	N	1					97
11	185	N	185	-0-		-0-	B	-0-		6	1 6 9	173	3	N	5					102
*12	215	N	215	-0-		-0-	B	-0-		7	1 4 9	204	3	N	4					106

TOTAL GAS PROD: 1,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

LEGALLEY, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 097466 COMPL. DATE 11/16/1981 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5741 - 5747

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	203	-0-		-138	B	-0-		7	1	196	3	N	-0-					106
02	224	N	179	-0-		-45	B	-0-		7	1	172	3	N	-0-					106
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
03	248	N	199	-0-		-49	B	-0-		7	1	192	3	N	-0-					106
04	210	N	195	-0-		-15	B	-0-		6	1 3 9	186	3	N	3					109
05	186	N	98	-0-		-88	B	-0-		3	1 7 9	88	3	N	6					115
06	214	N	214	-0-		-0-	B	-0-		7	1 6 9	201	3	N	5					120
07	533	N	533	-0-		-0-	B	-0-		19	1 4 9	510	3	N	4					124
08	275	N	275	-0-		-0-	B	-0-		10	1 3 9	262	3	N	3					127
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	210	N	210	-0-		-0-	B	-0-		6	1 3 9	201	3	N	3					130
10	527	N	318	-0-		-209	B	-0-		9	1 3 9	306	3	N	3					133
11	270	N	253	-0-		-17	B	-0-		8	1 8 9	237	3	N	7					140
*12	228	N	228	-0-		-0-	B	-0-		7	1 6 9	215	3	N	5					145

TOTAL GAS PROD: 2,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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. (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	1240	N	998	-0-	-242 B	-0-	36	1	962	3	N	-0-			188
02	1204	N	1139	-0-	-65 B	-0-	42	1	1097	3	N	-0-			188
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1305	N	1305	-0-	-0- B	-0-	45	1	1252	3	N	7			195
							8	9							
04	960	N	783	-0-	-177 B	-0-	26	1	757	3	N	-0-			195
05	1271	N	1084	-0-	-187 B	-0-	36	1	1046	3	N	2			197
							2	9							
06	1260	N	1176	-0-	-84 B	-0-	42	1	1131	3	N	3			200
							3	9							
07	1189	N	1189	-0-	-0- B	-0-	43	1	1146	3	N	-0-			200
08	1088	N	1088	-0-	-0- B	-0-	39	1	1049	3	N	-0-			200
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1170	N	650	-0-	-520 B	-0-	17	1	632	3	N	1			201
							1	9							
10	1178	N	1001	-0-	-177 B	-0-	30	1	971	3	N	-0-			201
11	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	34	1	1014	3	N	16	184	1	23
							18	9							
*12	1423	N	1423	-0-	-0- B	-0-	45	1	1370	3	N	7			30
							8	9							

TOTAL GAS PROD: 12,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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. (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	155	N	148	-0-	-7 B	-0-	5	1	143	3	N	-0-			23
02	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	5	1	125	3	N	5			28
							6	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	155	N	129	-0-	-26 B	-0-	4	1	119	3	N	5			33
							6	9							
04	150	N	120	-0-	-30 B	-0-	4	1	113	3	N	3			36
							3	9							
05	155	N	96	-0-	-59 B	-0-	3	1	91	3	N	2			38
							2	9							
06	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	7	1	198	3	N	5			43
							6	9							
07	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	5	1	134	3	N	4			47
							4	9							
08	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	8	1	219	3	N	-0-			47
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	210	N	158	-0-	-52 B	-0-	4	1	148	3	N	5			52
							6	9							
10	155	N	148	-0-	-7 B	-0-	4	1	144	3	N	-0-			52
11	210	N	159	-0-	-51 B	-0-	5	1	154	3	N	-0-			52
*12	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	5	1	150	3	N	1			53
							1	9							

TOTAL GAS PROD: 1,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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

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

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179965 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7732 - 7884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					45
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					45
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					45
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					45
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					45
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					45
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					45
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					45
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					45
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

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

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 4U RRCID -> 186316 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 7764 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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 #: 3C RRCID -> 188427 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 7735 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-	-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-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 10U RRCID -> 191523 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7760 - 7782

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

TOTAL GAS PROD: -0- 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

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

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

XTO ENERGY INC. 945936
SNEED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171815 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 7297 - 7304

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	1867	R	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					99
02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					99
03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					99
04	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					99
05	1705	N	1687	-0-	-18	-0-	1687	2			N	-0-					99
06	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					99
07	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					99
08	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					99
09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					99
10	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					99
11	1740	N	1674	-0-	-66	-0-	1674	2			N	-0-					99
*12	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 22,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED (RODESSA) //CONT.// 75509 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUBY MIDDLETON GU WELL #: 5 RRCID -> 216736 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7340 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	#	247	-0-	-373	-0-	247	2			N	-0-					-0-
02	308	N	249	-0-	-59	-0-	249	2			N	-0-					-0-
03	310	N	208	-0-	-102	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-					-0-
05	279	N	91	-0-	-188	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	210	N	72	-0-	-138	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	248	N	173	-0-	-75	-0-	173	2			N	-0-					-0-
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	186	N	107	-0-	-79	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,513 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	917	-0-	-75	-0-	917	2			N	-0-					37
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					37
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					37
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					37
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					37
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					37
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					37
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					37
09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					37
10	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					37
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					37
12	961	N	931	-0-	-30	-0-	931	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 11,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148941 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8222 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

REED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTHEN GAS UNIT WELL #: 4L RRCID -> 157949 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 8204 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2436	-0-	-509	-0-	2436	2			N	-0-					21
02	2800	N	3198	-0-	398	398	3198	2			N	-0-					21
03	3100	N	3118	-0-	18	416	3118	2			N	-0-					21
04	3000	N	2859	-0-	-141	275	2859	2			N	-0-					21
05	2980	X	2705	-0-	-275	-0-	2683	2	22	9	N	20					41
06	2370	X	1742	-0-	-628	-0-	1742	2			N	-0-					41
07	2449	X	2271	-0-	-178	-0-	2271	2			N	-0-					41
08	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					41
09	2850	X	1109	-0-	-1741	-0-	1109	2			N	-0-					41
10	2697	X	1101	-0-	-1596	-0-	1101	2			N	-0-					41
11	2190	X	1534	-0-	-656	-0-	1534	2			N	-0-					41
12	1147	N	947	-0-	-200	-0-	947	2			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 25,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT O/A WELL #: 3 RRCID -> 158196 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8243 - 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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 10L RRCID -> 159102 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8325 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2			N	-0-					68
02	4340	X	4077	-0-	-263	-0-	4077	2			N	-0-					68
03	4774	X	4503	-0-	-271	-0-	4503	2			N	-0-					68
04	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	2			N	-0-					68
05	4526	X	4039	-0-	-487	-0-	4039	2			N	-0-					68
06	4380	X	3987	-0-	-393	-0-	3987	2			N	-0-					68
07	4526	X	4146	-0-	-380	-0-	4146	2			N	-0-					68
08	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2			N	-0-					68
09	4350	X	3987	-0-	-363	-0-	3987	2			N	-0-					68
10	4154	X	4049	-0-	-105	-0-	4049	2			N	-0-					68
11	4020	X	3957	-0-	-63	-0-	3957	2			N	-0-					68
12	4154	X	4107	-0-	-47	-0-	4107	2			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 49,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3100	X	1452	-0-	-1648	-0-	1452	2		N	-0-			69
02	2352	X	1320	-0-	-1032	-0-	1320	2		N	-0-			69
03	1581	X	1451	-0-	-130	-0-	1451	2		N	-0-			69
04	1530	X	1134	-0-	-396	-0-	1134	2		N	-0-			69
05	1457	N	1124	-0-	-333	-0-	1124	2		N	-0-			69
06	1410	N	1264	-0-	-146	-0-	1264	2		N	-0-			69
07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2		N	-0-			69
08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2		N	-0-			69
09	1230	N	1169	-0-	-61	-0-	1169	2		N	-0-			69
10	1209	N	1093	-0-	-116	-0-	1093	2		N	-0-			69
11	1200	N	811	-0-	-389	-0-	811	2		N	-0-			69
12	1209	N	675	-0-	-534	-0-	675	2		N	-0-			69

TOTAL GAS PROD: 13,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171610 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 11153 PERF. 8631 - 9000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-

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

SNEED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173380 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8209 - 8425

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			20
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			20
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2		N	-0-			20
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2		N	-0-			20
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			20
06	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2		N	-0-			20
07	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	2		N	-0-			20
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			20
09	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2		N	-0-			20
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			20
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2		N	-0-			20
*12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 1,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

SNEED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179340 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 8183 - 8200

01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
09	240	N	147	-0-	-93	-0-	147	2			N	-0-					-0-
10	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					-0-
11	150	N	101	-0-	-49	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12	155	N	56	-0-	-99	-0-	56	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD, C. N. WELL #: 3 RRCID -> 205617 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 11365 PERF. 9306 - 8322

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

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

REED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GU #4 WELL #: 6 RRCID -> 209787 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 11367 PERF. 8404 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

WILLIFORD, C. N. WELL #: 2 RRCID -> 223247 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8209 - 8331

01	9114	X	8622	-0-	-492	-0-	8581	2	41	9	N	37					57
02	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	8634	2	22	9	N	20					77
03	9403	X	9403	-0-	-0-	-0-	9212	2	191	9	N	174	187	1			64
04	9113	X	9113	-0-	-0-	-0-	9012	2	101	9	N	92					156
05	9269	X	9186	-0-	-83	-0-	9125	2	61	9	N	55	188	1			23
06	8970	X	8751	-0-	-219	-0-	8585	2	166	9	N	151					174
07	9269	X	8912	-0-	-357	-0-	8882	2	30	9	N	27	176	1			25
08	9145	X	8763	-0-	-382	-0-	8763	2			N	-0-					25
09	8850	X	8423	-0-	-427	-0-	8303	2	120	9	N	109					134
10	9145	X	8564	-0-	-581	-0-	8464	2	100	9	N	91	184	1			41
11	8760	X	7605	-0-	-1155	-0-	7483	2	122	9	N	111					152
12	8897	X	8254	-0-	-643	-0-	8163	2	91	9	N	83	185	1			50

TOTAL GAS PROD: 104,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 950

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

01	124	N	90	-0-	-34	-0-	86	2	4	9	Y	4	21	1			5
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	161	2	4	9	Y	4					9
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	201	2	12	9	Y	11					20
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	267	2	7	9	Y	6					26
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	234	2	15	9	Y	14					40
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	329	2	6	9	Y	5	1	8			44
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	357	2	13	9	Y	12					56
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	386	2	18	9	Y	16	1	8			71
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	351	2	56	9	Y	51					122
10	310	N	206	-0-	-104	-0-	194	2	12	9	Y	11	74	1	1	8	58
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	579	2	4	9	Y	4					62
*12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	551	2	22	9	Y	20					82

TOTAL GAS PROD: 3,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

REED, WEST (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75524 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243043 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- 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 #: 2 RRCID -> 162953 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12870 - 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	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
02	252	X	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	1110	X	97	-0-	-1013	-0-	97	2			N	-0-					-0-
05	1147	X	86	-0-	-1061	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STINSON, RAYFORD F. WELL #: 3 RRCID -> 171056 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 13555 PERF.13295 - 13330

01	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
*12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,433 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

01	3127		3127	-0-	-0-	-0-	3041	2	86	9	N	78							289
02	2693		2693	-0-	-0-	-0-	2612	2	81	9	N	74	177	1					186
03	3232		3232	-0-	-0-	-0-	3149	2	83	9	N	75							261
04	2400		2349	-0-	-51	-0-	2259	2	90	9	N	82	188	1					155
05	2662		2662	-0-	-0-	-0-	2604	2	58	9	N	53							208
06	2870		2870	-0-	-0-	-0-	2813	2	57	9	N	52	184	1					76
07	3043		3043	-0-	-0-	-0-	2982	2	61	9	N	55							131
08	3113		3113	-0-	-0-	-0-	3051	2	62	9	N	56							187
09	2809		2809	-0-	-0-	-0-	2756	1	53	9	N	48							235
10	2670		2670	-0-	-0-	-0-	2609	1	61	9	N	55							290
11	2400		2265	-0-	-135	-0-	2223	2	42	9	N	38							328
*12	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2561	2	78	9	N	71	173	1					226

TOTAL GAS PROD: 33,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 737

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	870 N	870	-0-	-0-	-0-	866	2	4	9	Y	4	181	1			50
02	DLQ G-10	849	-0-	849	849	827	2	22	9	Y	20					70
03	DLQ G-10	555	-0-	555	1404	537	2	18	9	Y	16					86
04	DLQ G-10	701	-0-	701	2105	695	2	6	9	Y	5					91
05	DLQ G-10	316	-0-	316	2421	306	2	10	9	Y	9					100
06	DLQ G-10	270	-0-	270	2691	261	2	9	9	Y	8					108
07	DLQ G-10	373	-0-	373	3064	327	2	46	9	Y	42					150
08	DLQ G-10	414	-0-	414	3478	407	2	7	9	Y	6					156
09	DLQ G-10	361	-0-	361	3839	358	2	3	9	Y	3					159
10	DLQ G-10	232	-0-	232	4071	222	2	10	9	Y	9					168
11	DLQ G-10	195	-0-	195	4266	186	2	9	9	Y	8					176
12	DLQ G-10	264	-0-	264	4530	236	2	28	9	Y	25					201

TOTAL GAS PROD: 5,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		691	-0-	-53	-0-	88	1	603	2	N	-0-					116
02	1736	N	205	-0-	-1531	-0-	28	1	177	2	N	-0-					116
03	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	135	1	1701	2	N	10					126
							11	9									
04	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	132	1	1801	2	N	13					139
							14	9									
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	36	1	1158	2	N	-0-					139
06	3000	N	3214	-0-	214	214	135	1	3073	2	N	5					144
							6	9									
07	3100	N	4229	-0-	1129	1343	150	1	4040	2	N	35					179
							39	9									
08	3100	N	2337	-0-	-763	580	131	1	2193	2	N	12					191
							13	9									
09	2970		2707	-0-	-263	317	158	1	2538	2	N	10					201
							11	9									
10	3180		3180	-0-	-0-	317	127	1	3027	2	N	24					225
							26	9									
11	3303		3303	-0-	-0-	317	133	1	3161	2	N	8					233
							9	9									
12	3069		2718	-0-	-351	-0-	99	1	2584	2	N	32	182	1			83
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 27,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

HANSON UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 119230 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7297 - 7454

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
FOREST OIL CORPORATION 275740
ORANSKY, M. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 272748 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7403 - 7412

01	1	X	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-					18
02	4	X	4	-0-	-0-	-0-		4	2		N	-0-					18
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	4	X	4	-0-	-0-	-0-		4	2		N	-0-					18
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	1080	X	4	-0-	-1076	-0-		4	2		N	-0-					18
07	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					18
08	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					18
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 13 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

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

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

XTO ENERGY INC. 945936
COLEMAN, E. G. WELL #: 2 RRCID -> 118808 COMPL. DATE 02/24/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7108 - 7159

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

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

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05 0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2014 - P&A 05/06/14

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

RISCHERS STORE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 76889 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-					40
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					40
03	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					40
04	14	N	9	-0-	-5	-0-	1	1	8	2	N	-0-					40
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					40
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					40
07	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-					40
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					40
09	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					40
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					40
11	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					40
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					40

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

ROUND PRAIRIE (CVL) 78553 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
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	1612	N	1508	-0-	-104	-0-	356	1	1146	2	N	5					42
							6	9									
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	319	1	1069	2	N	3					45
							3	9									
03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	231	1	1259	2	N	19					64
							21	9									
04	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	266	1	1416	2	N	16					80
							18	9									
05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	472	1	1530	2	N	25	85	1			20
							28	9									
06	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	532	1	1454	2	N	3					23
							3	9									
07	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	753	1	1259	2	N	4					27
							4	9									
08	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	343	1	1255	2	N	3					30
							3	9									
09	1350	N	952	-0-	-398	-0-	187	1	765	2	N	-0-					30
10	1395	N	1035	-0-	-360	-0-	214	1	819	2	N	2					32
							2	9									
11	1350	N	1100	-0-	-250	-0-	235	1	863	2	N	2					34
							2	9									
*12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	234	1	835	2	N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 17,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

ROUND PRAIRIE (CVL) //CONT.// 78553 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	564	-0-	-56	-0-	132	1	426	2	N	5			60
							6	9							
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	133	1	447	2	N	5			65
							6	9							
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	157	1	852	2	N	15			80
							17	9							
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	129	1	685	2	N	28			108
							31	9							
05	651	N	640	-0-	-11	-0-	147	1	475	2	N	16	106	1	18
							18	9							
06	900	N	564	-0-	-336	-0-	150	1	410	2	N	4			22
							4	9							
07	868	N	572	-0-	-296	-0-	226	1	339	2	N	6			28
							7	9							
08	651	N	606	-0-	-45	-0-	129	1	471	2	N	5			33
							6	9							
09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	201	1	820	2	N	9			42
							10	9							
10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	223	1	850	2	N	6			48
							7	9							
11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	244	1	897	2	N	7			55
							8	9							
*12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	245	1	875	2	N	3			58
							3	9							

TOTAL GAS PROD: 9,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
CL&F OPERATING LLC 154789
HULAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 219230 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10344 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	3560	-0-	-1121	-0-	723	1	2626	2	N	192	191	1	197
							211	9							
02	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	833	1	1923	2	N	106	182	1	121
							117	9							
03	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	856	1	2742	2	N	243	187	1	177
							267	9							
04	3270	X	3024	-0-	-246	-0-	669	1	2221	2	N	122	190	1	109
							134	9							
05	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	718	1	2609	2	N	283	188	1	204
							311	9							
06	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	884	1	2997	2	N	224	336	1	92
							246	9							
07	3379	X	652	-0-	-2727	-0-	184	1	429	2	N	35			127
							39	9							
08	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	933	1	4576	2	N	315	373	1	69
							347	9							
09	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	854	1	3208	2	N	236	186	1	119
							260	9							
10	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	976	1	3435	2	N	257	189	1	187
							283	9							
11	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	1088	1	3951	2	N	185	181	1	191
							204	9							
*12	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	849	1	2952	2	N	132	180	1	143
							145	9							

TOTAL GAS PROD: 45,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,330

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

INMON, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 227284 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10465 - 10693

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2817	-0-	-593	-0-	578 138	1 9	2101	2	N	125					247
02	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	310 69	1 9	716	2	N	63					310
03	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	716 138	1 9	2295	2	N	125	193	1			242
04	2970	X	2768	-0-	-202	-0-	616 108	1 9	2044	2	N	98	193	1			147
05	3069	X	2338	-0-	-731	-0-	482 105	1 9	1751	2	N	95					242
06	3060	X	2197	-0-	-863	-0-	475 114	1 9	1608	2	N	104	181	1			165
07	3162	X	420	-0-	-2742	-0-	108 62	1 9	250	2	N	56					221
08	3162	X	1962	-0-	-1200	-0-	316 96	1 9	1550	2	N	87	173	1			135
09	2760	X	2345	-0-	-415	-0-	469 117	1 9	1759	2	N	106	176	1			65
10	2325	X	1604	-0-	-721	-0-	324 140	1 9	1140	2	N	127					192
11	2190	X	765	-0-	-1425	-0-	136 136	1 9	493	2	N	124	178	1			138
*12	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	550 185	1 9	1914	2	N	168	196	1			110

TOTAL GAS PROD: 24,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,278

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
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. (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	208	N	208	-0-	-0-	-0-	36	1	131	2	N	37	187	1	86
							41	9							
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	100	1	232	2	N	39			125
							43	9							
03	248	N	232	-0-	-16	-0-	43	1	137	2	N	47			172
							52	9							
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	78	1	257	2	N	18			190
							20	9							
05	403	N	323	-0-	-80	-0-	62	1	227	2	N	31	186	1	35
							34	9							
06	210	N	86	-0-	-124	-0-	14	1	46	2	N	24			59
							26	9							
07	372	N	369	-0-	-3	-0-	97	1	225	2	N	43			102
							47	9							
08	310	N	114	-0-	-196	-0-	11	1	57	2	N	42			144
							46	9							
09	90	N	52	-0-	-38	-0-	8	1	30	2	N	13			157
							14	9							
10	372	N	28	-0-	-344	-0-	1	1	5	2	N	20			177
							22	9							
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	53	1	191	2	N	27			204
							30	9							
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	32	190	1	46

TOTAL GAS PROD: 2,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 373

HAMILTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 231690 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 11223 PERF.10589 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	79	-0-	-386	-0-	16	1	57	2	N	5			99
							6	9							
02	308	N	253	-0-	-55	-0-	71	1	164	2	N	16			115
							18	9							
03	496	N	389	-0-	-107	-0-	90	1	288	2	N	10			125
							11	9							
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	42	1	139	2	N	7			132
							8	9							
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	78	1	284	2	N	10			142
							11	9							
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	98	1	333	2	N	5			147
							6	9							
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	156	1	364	2	N	10			157
							11	9							
08	372	N	267	-0-	-105	-0-	43	1	209	2	N	14			171
							15	9							
09	450	N	388	-0-	-62	-0-	80	1	301	2	N	6			177
							7	9							
10	527	N	217	-0-	-310	-0-	47	1	166	2	N	4			181
							4	9							
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	13			194
12	62	N	27	-0-	-35	-0-	1	1	2	2	N	22	191	1	25
							24	9							

TOTAL GAS PROD: 3,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	133	1	1198	2	N	5					112
							6	9									
02	1596	N	1123	-0-	-473	-0-	112	1	1008	2	N	3					115
							3	9									
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	144	1	1296	2	N	5					120
							6	9									
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	134	1	1204	2	N	7					127
							8	9									
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	131	1	1175	2	N	3					130
							3	9									
06	1410	N	1175	-0-	-235	-0-	118	1	1057	2	N	-0-					130
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	79	1	709	2	N	-0-					130
08	1302	N	1250	-0-	-52	-0-	125	1	1122	2	N	3					133
							3	9									
09	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	226	1	2033	2	N	2					135
							2	9									
10	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	212	1	1904	2	N	2					137
							2	9									
11	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	213	1	1914	2	N	3					140
							3	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

TOTAL GAS PROD: 16,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

IRVINE, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 211217 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10484 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	X	1544	-0-	-68	-0-	1533	2	11	9	N	10					80
02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1160	2	14	9	N	13					93
03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1573	2	90	9	N	82					175
04	1500	N	1015	-0-	-485	-0-	975	2	40	9	N	36	179	1			32
05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1492	2	28	9	N	25					57
06	1620	N	987	-0-	-633	-0-	975	2	12	9	N	11					68
07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	819	2	17	9	N	15					83
08	1519	N	897	-0-	-622	-0-	889	2	8	9	N	7					90
09	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1523	2	33	9	N	30					120
10	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1584	2	24	9	N	22					142
11	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1449	2	22	9	N	20					162
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

TOTAL GAS PROD: 14,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

IRONWOOD OIL & GAS LLC 426635
CHAPPELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232163 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10613 - 11017

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2014 - P&A 05/16/14

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

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
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	3100	N	3264	-0-	164	164	3199	2	65	9	N	59					120
02	2800	N	2854	-0-	54	218	2780	2	74	9	N	67					187
03	2483	N	2265	-0-	-218	-0-	2207	2	58	9	N	53	172	1			68
04	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	2973	2	76	9	N	69					137
05	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3306	2	9	9	N	8					145
06	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	2982	2	90	9	N	82					227
07	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3019	2	76	9	N	69	183	1			113
08	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3002	2	56	9	N	51					164
09	2850	X	2831	-0-	-19	-0-	2792	2	39	9	N	35	167	1			32
10	2945	X	2817	-0-	-128	-0-	2758	2	59	9	N	54					86
11	2850	X	2712	-0-	-138	-0-	2642	2	70	9	N	64					150
12	2945	X	2936	-0-	-9	-0-	2858	2	78	9	N	71					221

TOTAL GAS PROD: 35,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 682

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	339	N	339	-0-	-0-	-0-	58	1	281	2	N	-0-					-0-
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	79	1	381	2	N	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	86	1	415	2	N	-0-					-0-
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	87	1	422	2	N	-0-					-0-
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	107	1	517	2	N	-0-					-0-
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	107	1	515	2	N	-0-					-0-
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	90	1	433	2	N	-0-					-0-
08	620	N	541	-0-	-79	-0-	93	1	448	2	N	-0-					-0-
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	122	1	590	2	N	-0-					-0-
10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	138	1	667	2	N	-0-					-0-
11	510	N	474	-0-	-36	-0-	81	1	393	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,110 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9147	R	9147	-0-	-0-	-0-	8700	3	447	9	Y	406	440	1			65
02	DLQ G-10		8146	-0-	8146	8146	7198	3	948	9	Y	862	889	1			38
03	DLQ G-10		8929	-0-	8929	17075	7666	3	1263	9	Y	1148	1154	1			32
04	26130		14336	-0-	-11794	5281	13185	3	1151	9	Y	1046	986	1			92
05	21542	R	16261	-0-	-5281	-0-	14883	3	1378	9	Y	1253	1238	1			107
06	19946	R	19946	-0-	-0-	-0-	19015	3	931	9	Y	846	907	1			46
07	16645	R	16645	-0-	-0-	-0-	15714	3	931	9	Y	846	873	1			19
08	16275	#	5587	-0-	-10688	-0-	5133	3	454	9	Y	413	404	1			28
09	19950	#	7420	-0-	-12530	-0-	7069	3	351	9	Y	319	291	1			56
10	20615	#	9624	-0-	-10991	-0-	8996	3	628	9	Y	571	561	1			66
11	19950	#	4714	-0-	-15236	-0-	4089	3	625	9	Y	568	445	1			189
12	16647	#	5105	-0-	-11542	-0-	5104	3	1	9	Y	1	133	1			57

TOTAL GAS PROD: 125,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,279

SAND TRAP (JAMES LIME) 80541 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
STRINGFIELD, TOMMYE WELL #: 1 RRCID -> 123556 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10321 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26846	X	24185	-0-	-2661	-0-	1500	1	22496	3	N	172					362
							189	9									
02	23828	X	20263	-0-	-3565	-0-	1313	1	18743	3	N	188	181	1			369
							207	9									
03	26381	X	21124	-0-	-5257	-0-	1384	1	19594	3	N	133	362	1			140
							146	9									
04	25380	X	22956	-0-	-2424	-0-	1898	1	20890	3	N	153	181	1			112
							168	9									
05	24180	X	21394	-0-	-2786	-0-	2584	1	18771	3	N	35					147
							39	9									
06	24124	X	24124	-0-	-0-	-0-	3379	1	20583	3	N	147					294
							162	9									
07	23715	X	22203	-0-	-1512	-0-	2658	1	19445	3	N	91					385
							100	9									
08	23715	X	19849	-0-	-3866	-0-	19757	3	92	9	N	84	179	1			290
09	24120	X	20732	-0-	-3388	-0-	2778	1	17900	3	N	49					339
							54	9									
10	24924	X	21053	-0-	-3871	-0-	19245	1	1641	3	N	152	179	1			312
							167	9									
11	24120	X	21326	-0-	-2794	-0-	19265	1	2007	3	N	49					361
							54	9									
12	22196	X	NO RPT	-0-	-22196	-0-					N	NO RPT					361

TOTAL GAS PROD: 239,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,253

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	31186	X	29396	-0-	-1790	-0-	1837	1	27559	3	N	-0-					286
02	27048	X	22949	-0-	-4099	-0-	1501	1	21440	3	N	7					293
							8	9									
03	29946	X	22969	-0-	-6977	-0-	1516	1	21447	3	N	5					298
							6	9									
04	28440	X	22373	-0-	-6067	-0-	1863	1	20510	3	N	-0-					298
05	29388	X	4881	-0-	-24507	-0-	591	1	4290	3	N	-0-					298
06	28440	X	234	-0-	-28206	-0-	33	1	201	3	N	-0-					298
07	25420	X	5875	-0-	-19545	-0-	707	1	5168	3	N	-0-					298
08	23126	X	15808	-0-	-7318	-0-	15808	3			N	-0-					298
09	22380	X	614	-0-	-21766	-0-	83	1	531	3	N	-0-					298
10	21275	X	21275	-0-	-0-	-0-	1672	1	19603	2	N	-0-	177	1			121
11	15300	X	10836	-0-	-4464	-0-	9813	1	1023	3	N	-0-					121
12	15810	X	NO RPT	-0-	-15810	-0-					N	NO RPT					121

TOTAL GAS PROD: 157,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	3931	-0-	-353	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4209	-0-	-534	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4151	-0-	-439	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4090	-0-	-653	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3817	-0-	-383	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	3953	-0-	-387	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
08	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
09	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
10	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
11	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
*12	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,838 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/ 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	12512	X	12512	-0-	-0-	-0-	12512	2			N	-0-					-0-
02	11032	X	9981	-0-	-1051	-0-	9981	2			N	-0-					-0-
03	12214	X	5673	-0-	-6541	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	9569	-0-	-2251	-0-	9569	2			N	-0-					-0-
05	12214	X	3607	-0-	-8607	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	3913	-0-	-7907	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
07	11036	X	2403	-0-	-8633	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	2163	-0-	-5463	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	603	-0-	-6777	-0-	603	2			N	-0-					-0-
10	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	8239	2			N	-0-					-0-
11	12580	X	12580	-0-	-0-	-0-	12580	2			N	-0-					-0-
12	2418	X	1963	-0-	-455	-0-	1963	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 200195 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13155 - 13669

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

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

T-BAR-X/SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202380 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14482 - 14743

01	66570	X	66570	-0-	-0-	-0-	66570	2			N	-0-					-0-
02	59584	X	56488	-0-	-3096	-0-	56488	2			N	-0-					-0-
03	66495	X	58289	-0-	-8206	-0-	58289	2			N	-0-					-0-
04	67683	X	67683	-0-	-0-	-0-	67683	2			N	-0-					-0-
05	66557	X	62478	-0-	-4079	-0-	62478	2			N	-0-					-0-
06	65672	X	65672	-0-	-0-	-0-	65672	2			N	-0-					-0-
07	69626	X	62561	-0-	-7065	-0-	62561	2			N	-0-					-0-
08	67611	X	65122	-0-	-2489	-0-	65122	2			N	-0-					-0-
09	65430	X	22459	-0-	-42971	-0-	22459	2			N	-0-					-0-
10	67611	X	9	-0-	-67602	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	65430	X	-0-	-0-	-65430	-0-					N	-0-					-0-
12	65131	X	35799	-0-	-29332	-0-	35799	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 563,130 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/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	20429	X	16847	-0-	-3582	-0-	268	1	16579	2	N	-0-			-0-
02	17248	X	16009	-0-	-1239	-0-	246	1	15763	2	N	-0-			-0-
03	19096	X	17172	-0-	-1924	-0-	290	1	16882	2	N	-0-			-0-
04	18300	X	15721	-0-	-2579	-0-	262	1	15459	2	N	-0-			-0-
05	18228	X	16659	-0-	-1569	-0-	271	1	16388	2	N	-0-			-0-
06	17160	X	15550	-0-	-1610	-0-	254	1	15296	2	N	-0-			-0-
07	17732	X	15176	-0-	-2556	-0-	252	1	14924	2	N	-0-			-0-
08	16709	X	14074	-0-	-2635	-0-	232	1	13842	2	N	-0-			-0-
09	16110	X	13806	-0-	-2304	-0-	222	1	13584	2	N	-0-			-0-
10	16647	X	14599	-0-	-2048	-0-	224	1	14375	2	N	-0-			-0-
*11	15540	X	13902	-0-	-1638	-0-	223	1	13679	2	N	-0-			-0-
*12	16127	X	16127	-0-	-0-	-0-	275	1	15852	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 185,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	124217	X	113400	-0-	-10817	-0-	3057	1	110343	2	N	-0-			-0-
02	101866	X	101866	-0-	-0-	-0-	2888	1	98978	2	N	-0-			-0-
03	119162	X	119162	-0-	-0-	-0-	3249	1	115913	2	N	-0-			-0-
04	109724	X	109724	-0-	-0-	-0-	3322	1	106402	2	N	-0-			-0-
05	111994	X	111994	-0-	-0-	-0-	3054	1	108940	2	N	-0-			-0-
06	99507	X	99507	-0-	-0-	-0-	2950	1	96557	2	N	-0-			-0-
07	104381	X	104381	-0-	-0-	-0-	2897	1	101484	2	N	-0-			-0-
08	115475	X	106624	-0-	-8851	-0-	2857	1	103767	2	N	-0-			-0-
09	109710	X	85211	-0-	-24499	-0-	2469	1	82742	2	N	-0-			-0-
10	112003	X	107272	-0-	-4731	-0-	2963	1	104309	2	N	-0-			-0-
*11	103170	X	96262	-0-	-6908	-0-	2622	1	93640	2	N	-0-			-0-
12	106609	X	100553	-0-	-6056	-0-	2773	1	97780	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,255,956 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	9393	X	7579	-0-	-1814	-0-	204	1	7375	2	N	-0-			-0-
02	7448	X	6203	-0-	-1245	-0-	176	1	6027	2	N	-0-			-0-
03	8246	X	5566	-0-	-2680	-0-	152	1	5414	2	N	-0-			-0-
04	7980	X	7160	-0-	-820	-0-	217	1	6943	2	N	-0-			-0-
05	8246	X	7080	-0-	-1166	-0-	193	1	6887	2	N	-0-			-0-
06	7320	X	6597	-0-	-723	-0-	196	1	6401	2	N	-0-			-0-
07	7409	X	5759	-0-	-1650	-0-	160	1	5599	2	N	-0-			-0-
08	7409	X	5881	-0-	-1528	-0-	158	1	5723	2	N	-0-			-0-
09	7170	X	5316	-0-	-1854	-0-	154	1	5162	2	N	-0-			-0-
10	7068	X	4951	-0-	-2117	-0-	137	1	4814	2	N	-0-			-0-
*11	6600	X	4639	-0-	-1961	-0-	126	1	4513	2	N	-0-			-0-
12	5890	X	4740	-0-	-1150	-0-	131	1	4609	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,471 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/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	33861	X	33861	-0-	-0-	-0-	913	1	32948	2	N	-0-			-0-
02	38220	X	24556	-0-	-13664	-0-	696	1	23860	2	N	-0-			-0-
03	37944	X	31463	-0-	-6481	-0-	858	1	30605	2	N	-0-			-0-
04	36060	X	22123	-0-	-13937	-0-	670	1	21453	2	N	-0-			-0-
05	33852	X	27291	-0-	-6561	-0-	744	1	26547	2	N	-0-			-0-
06	32760	X	20002	-0-	-12758	-0-	593	1	19409	2	N	-0-			-0-
07	31279	X	21378	-0-	-9901	-0-	593	1	20785	2	N	-0-			-0-
08	27187	X	18197	-0-	-8990	-0-	488	1	17709	2	N	-0-			-0-
09	28671	X	28671	-0-	-0-	-0-	831	1	27840	2	N	-0-			-0-
10	27187	X	24898	-0-	-2289	-0-	688	1	24210	2	N	-0-			-0-
*11	21972	X	21972	-0-	-0-	-0-	599	1	21373	2	N	-0-			-0-
*12	28717	X	28717	-0-	-0-	-0-	792	1	27925	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 303,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	42532	X	36062	-0-	-6470	-0-	573	1	35489	2	N	-0-			-0-
02	38416	X	30054	-0-	-8362	-0-	461	1	29593	2	N	-0-			-0-
03	42532	X	38272	-0-	-4260	-0-	646	1	37626	2	N	-0-			-0-
04	38550	X	32729	-0-	-5821	-0-	546	1	32183	2	N	-0-			-0-
05	39208	X	39208	-0-	-0-	-0-	639	1	38569	2	N	-0-			-0-
06	36840	X	31770	-0-	-5070	-0-	519	1	31251	2	N	-0-			-0-
07	38068	X	34846	-0-	-3222	-0-	579	1	34267	2	N	-0-			-0-
08	39215	X	32846	-0-	-6369	-0-	541	1	32305	2	N	-0-			-0-
09	37950	X	30870	-0-	-7080	-0-	496	1	30374	2	N	-0-			-0-
10	39215	X	33196	-0-	-6019	-0-	508	1	32688	2	N	-0-			-0-
*11	33720	X	28154	-0-	-5566	-0-	451	1	27703	2	N	-0-			-0-
12	34844	X	29681	-0-	-5163	-0-	507	1	29174	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 397,688 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	15283	X	5818	-0-	-9465	-0-	157	1	5661	2	N	-0-			-0-
02	16125	X	16125	-0-	-0-	-0-	457	1	15668	2	N	-0-			-0-
03	16446	X	16446	-0-	-0-	-0-	448	1	15998	2	N	-0-			-0-
04	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	260	1	8329	2	N	-0-			-0-
05	14961	X	14961	-0-	-0-	-0-	408	1	14553	2	N	-0-			-0-
06	13974	X	13974	-0-	-0-	-0-	414	1	13560	2	N	-0-			-0-
07	17073	X	17073	-0-	-0-	-0-	474	1	16599	2	N	-0-			-0-
08	15872	X	14638	-0-	-1234	-0-	392	1	14246	2	N	-0-			-0-
09	14490	X	14032	-0-	-458	-0-	407	1	13625	2	N	-0-			-0-
10	15872	X	13702	-0-	-2170	-0-	378	1	13324	2	N	-0-			-0-
*11	15360	X	14685	-0-	-675	-0-	400	1	14285	2	N	-0-			-0-
12	15872	X	14279	-0-	-1593	-0-	394	1	13885	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 164,322 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/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	4650	X	819	-0-	-3831	-0-	13	1	806	2	N	-0-			-0-
02	4200	X	2289	-0-	-1911	-0-	35	1	2254	2	N	-0-			-0-
03	4619	X	2761	-0-	-1858	-0-	47	1	2714	2	N	-0-			-0-
04	4530	X	4003	-0-	-527	-0-	67	1	3936	2	N	-0-			-0-
05	3286	X	3056	-0-	-230	-0-	50	1	3006	2	N	-0-			-0-
06	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	71	1	4307	2	N	-0-			-0-
07	4123	X	742	-0-	-3381	-0-	12	1	730	2	N	-0-			-0-
08	4092	X	80	-0-	-4012	-0-	1	1	79	2	N	-0-			-0-
09	3960	X	151	-0-	-3809	-0-	2	1	149	2	N	-0-			-0-
10	4092	X	30	-0-	-4062	-0-	30	2			N	-0-			-0-
11	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-			-0-
12	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	39548	X	39548	-0-	-0-	-0-	1066	1	38482	2	N	-0-			-0-
02	34428	X	34428	-0-	-0-	-0-	976	1	33452	2	N	-0-			-0-
03	37975	X	36785	-0-	-1190	-0-	1003	1	35782	2	N	-0-			-0-
04	37440	X	32590	-0-	-4850	-0-	987	1	31603	2	N	-0-			-0-
05	38688	X	32762	-0-	-5926	-0-	893	1	31869	2	N	-0-			-0-
06	37440	X	30773	-0-	-6667	-0-	912	1	29861	2	N	-0-			-0-
07	38130	X	31394	-0-	-6736	-0-	871	1	30523	2	N	-0-			-0-
08	32550	X	30439	-0-	-2111	-0-	816	1	29623	2	N	-0-			-0-
09	31500	X	29243	-0-	-2257	-0-	847	1	28396	2	N	-0-			-0-
10	32550	X	29725	-0-	-2825	-0-	821	1	28904	2	N	-0-			-0-
*11	30780	X	28511	-0-	-2269	-0-	777	1	27734	2	N	-0-			-0-
12	31403	X	27464	-0-	-3939	-0-	757	1	26707	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 383,662 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11904	X	10620	-0-	-1284	-0-	286	1	10334	2	N	-0-			-0-
02	7448	X	3168	-0-	-4280	-0-	90	1	3078	2	N	-0-			-0-
03	8246	X	3883	-0-	-4363	-0-	106	1	3777	2	N	-0-			-0-
04	7980	X	414	-0-	-7566	-0-	13	1	401	2	N	-0-			-0-
05	13398	X	13398	-0-	-0-	-0-	365	1	13033	2	N	-0-			-0-
06	7980	X	2015	-0-	-5965	-0-	60	1	1955	2	N	-0-			-0-
07	3875	X	2348	-0-	-1527	-0-	65	1	2283	2	N	-0-			-0-
08	13392	X	9892	-0-	-3500	-0-	265	1	9627	2	N	-0-			-0-
09	12960	X	1921	-0-	-11039	-0-	56	1	1865	2	N	-0-			-0-
10	13392	X	11008	-0-	-2384	-0-	304	1	10704	2	N	-0-			-0-
*11	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	269	1	9599	2	N	-0-			-0-
12	9889	X	7121	-0-	-2768	-0-	196	1	6925	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		311	-0-	311	311	9	1	302	2	N	-0-					-0-
08	T. A.		10	-0-	10	321	10	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		2	-0-	2	323	2	2			N	-0-					-0-
10	327	X	4	-0-	-323	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	310	X	2	-0-	-308	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216737 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13618 - 13650

01	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
02	392	X	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	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	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	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	3100	N	3709	-0-	609	609	3709	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	8045	-0-	5045	5654	8045	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	8006	-0-	4906	10560	8006	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 1 RRCID -> 216866 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 15375 PERF.14757 - 14764

01	79701	X	75174	-0-	-4527	-0-	1195	1	73979	2	N	-0-					-0-
02	74652	X	74652	-0-	-0-	-0-	1145	1	73507	2	N	-0-					-0-
03	80684	X	80684	-0-	-0-	-0-	1361	1	79323	2	N	-0-					-0-
04	77831	X	77831	-0-	-0-	-0-	1299	1	76532	2	N	-0-					-0-
05	83015	X	83015	-0-	-0-	-0-	1353	1	81662	2	N	-0-					-0-
06	85636	X	85636	-0-	-0-	-0-	1398	1	84238	2	N	-0-					-0-
07	89086	X	89086	-0-	-0-	-0-	1480	1	87606	2	N	-0-					-0-
08	83104	X	83104	-0-	-0-	-0-	1369	1	81735	2	N	-0-					-0-
09	85650	X	76485	-0-	-9165	-0-	1228	1	75257	2	N	-0-					-0-
10	89094	X	81140	-0-	-7954	-0-	1243	1	79897	2	N	-0-					-0-
*11	86220	X	74918	-0-	-11302	-0-	1201	1	73717	2	N	-0-					-0-
12	89094	X	71371	-0-	-17723	-0-	1219	1	70152	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 953,096 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/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	47616	X	37970	-0-	-9646	-0-	604	1	37366	2	N	-0-			-0-
02	42056	X	38105	-0-	-3951	-0-	585	1	37520	2	N	-0-			-0-
03	46562	X	35268	-0-	-11294	-0-	595	1	34673	2	N	-0-			-0-
04	42840	X	34764	-0-	-8076	-0-	580	1	34184	2	N	-0-			-0-
05	44268	X	41358	-0-	-2910	-0-	674	1	40684	2	N	-0-			-0-
06	40830	X	35997	-0-	-4833	-0-	588	1	35409	2	N	-0-			-0-
07	42191	X	31177	-0-	-11014	-0-	518	1	30659	2	N	-0-			-0-
08	39804	X	36684	-0-	-3120	-0-	604	1	36080	2	N	-0-			-0-
09	38520	X	38210	-0-	-310	-0-	613	1	37597	2	N	-0-			-0-
10	39804	X	37411	-0-	-2393	-0-	573	1	36838	2	N	-0-			-0-
*11	36000	X	32008	-0-	-3992	-0-	513	1	31495	2	N	-0-			-0-
12	39494	X	32053	-0-	-7441	-0-	547	1	31506	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 431,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	65627	X	53769	-0-	-11858	-0-	855	1	52914	2	N	-0-			-0-
02	59248	X	49606	-0-	-9642	-0-	761	1	48845	2	N	-0-			-0-
03	59489	X	55817	-0-	-3672	-0-	942	1	54875	2	N	-0-			-0-
04	58380	X	54281	-0-	-4099	-0-	906	1	53375	2	N	-0-			-0-
05	54932	X	54756	-0-	-176	-0-	892	1	53864	2	N	-0-			-0-
06	53730	X	51898	-0-	-1832	-0-	847	1	51051	2	N	-0-			-0-
07	56079	X	52100	-0-	-3979	-0-	865	1	51235	2	N	-0-			-0-
08	56079	X	44708	-0-	-11371	-0-	736	1	43972	2	N	-0-			-0-
09	54270	X	49337	-0-	-4933	-0-	792	1	48545	2	N	-0-			-0-
10	54746	X	47535	-0-	-7211	-0-	728	1	46807	2	N	-0-			-0-
*11	51900	X	47355	-0-	-4545	-0-	759	1	46596	2	N	-0-			-0-
12	52111	X	42308	-0-	-9803	-0-	722	1	41586	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 603,470 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	279	N	145	-0-	-134	-0-	4	1	141	2	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: 145 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 #: 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	94426	X	66418	-0-	-28008	-0-	1790	1	64628	2	N	-0-			-0-
02	69983	X	69983	-0-	-0-	-0-	1984	1	67999	2	N	-0-			-0-
03	72293	X	72293	-0-	-0-	-0-	1971	1	70322	2	N	-0-			-0-
04	73034	X	73034	-0-	-0-	-0-	2211	1	70823	2	N	-0-			-0-
05	82990	X	82990	-0-	-0-	-0-	2263	1	80727	2	N	-0-			-0-
06	71897	X	71897	-0-	-0-	-0-	2132	1	69765	2	N	-0-			-0-
07	83367	X	83367	-0-	-0-	-0-	2314	1	81053	2	N	-0-			-0-
08	82987	X	78073	-0-	-4914	-0-	2092	1	75981	2	N	-0-			-0-
09	80310	X	71470	-0-	-8840	-0-	2071	1	69399	2	N	-0-			-0-
10	83359	X	70904	-0-	-12455	-0-	1958	1	68946	2	N	-0-			-0-
*11	80670	X	77382	-0-	-3288	-0-	2108	1	75274	2	N	-0-			-0-
12	83359	X	75034	-0-	-8325	-0-	2069	1	72965	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 892,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	21766	X	21766	-0-	-0-	-0-	346	1	21420	2	N	-0-			-0-
02	18228	X	16290	-0-	-1938	-0-	250	1	16040	2	N	-0-			-0-
03	21266	X	12311	-0-	-8955	-0-	208	1	12103	2	N	-0-			-0-
04	20580	X	19991	-0-	-589	-0-	334	1	19657	2	N	-0-			-0-
05	21266	X	18607	-0-	-2659	-0-	303	1	18304	2	N	-0-			-0-
06	20676	X	20676	-0-	-0-	-0-	338	1	20338	2	N	-0-			-0-
07	20646	X	4308	-0-	-16338	-0-	72	1	4236	2	N	-0-			-0-
08	20646	X	18590	-0-	-2056	-0-	306	1	18284	2	N	-0-			-0-
09	20968	X	20968	-0-	-0-	-0-	337	1	20631	2	N	-0-			-0-
10	21359	X	21060	-0-	-299	-0-	323	1	20737	2	N	-0-			-0-
*11	20670	X	11415	-0-	-9255	-0-	183	1	11232	2	N	-0-			-0-
12	21669	X	140	-0-	-21529	-0-	2	1	138	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 186,122 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	118420	X	89061	-0-	-29359	-0-	1416	1	87645	2	N	-0-			-0-
02	90132	X	82185	-0-	-7947	-0-	1261	1	80924	2	N	-0-			-0-
03	99789	X	92842	-0-	-6947	-0-	1566	1	91276	2	N	-0-			-0-
04	91890	X	81350	-0-	-10540	-0-	1358	1	79992	2	N	-0-			-0-
05	96658	X	96658	-0-	-0-	-0-	1575	1	95083	2	N	-0-			-0-
06	97136	X	97136	-0-	-0-	-0-	1586	1	95550	2	N	-0-			-0-
07	103698	X	103698	-0-	-0-	-0-	1723	1	101975	2	N	-0-			-0-
08	96658	X	95670	-0-	-988	-0-	1576	1	94094	2	N	-0-			-0-
09	97140	X	95260	-0-	-1880	-0-	1529	1	93731	2	N	-0-			-0-
10	103695	X	96375	-0-	-7320	-0-	1476	1	94899	2	N	-0-			-0-
*11	100350	X	88442	-0-	-11908	-0-	1418	1	87024	2	N	-0-			-0-
12	103695	X	90987	-0-	-12708	-0-	1554	1	89433	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,109,664 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 #: 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	2077	X	1309	-0-	-768	-0-	21	1	1288	2	N	-0-					-0-
02	3752	X	285	-0-	-3467	-0-	4	1	281	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	2293	-0-	-1861	-0-	39	1	2254	2	N	-0-					-0-
04	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	66	1	3902	2	N	-0-					-0-
05	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	73	1	4425	2	N	-0-					-0-
06	4020	X	2452	-0-	-1568	-0-	40	1	2412	2	N	-0-					-0-
07	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	77	1	4555	2	N	-0-					-0-
08	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	80	1	4758	2	N	-0-					-0-
09	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	81	1	4954	2	N	-0-					-0-
10	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	94	1	6026	2	N	-0-					-0-
11	4680	X	4336	-0-	-344	-0-	70	1	4266	2	N	-0-					-0-
*12	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	86	1	4927	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,779 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	16492	X	56	-0-	-16436	-0-	1	1	55	2	N	-0-					-0-
02	14896	X	105	-0-	-14791	-0-	2	1	103	2	N	-0-					-0-
03	16492	X	6335	-0-	-10157	-0-	107	1	6228	2	N	-0-					-0-
04	10284	X	10284	-0-	-0-	-0-	172	1	10112	2	N	-0-					-0-
05	21660	X	21660	-0-	-0-	-0-	353	1	21307	2	N	-0-					-0-
06	14748	X	14748	-0-	-0-	-0-	241	1	14507	2	N	-0-					-0-
07	12848	X	12848	-0-	-0-	-0-	213	1	12635	2	N	-0-					-0-
08	21080	X	17101	-0-	-3979	-0-	282	1	16819	2	N	-0-					-0-
09	20400	X	4254	-0-	-16146	-0-	68	1	4186	2	N	-0-					-0-
10	21080	X	18701	-0-	-2379	-0-	286	1	18415	2	N	-0-					-0-
*11	18023	X	18023	-0-	-0-	-0-	289	1	17734	2	N	-0-					-0-
*12	17287	X	17287	-0-	-0-	-0-	295	1	16992	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,402 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 #: 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	27621	X	24904	-0-	-2717	-0-	671	1	24233	2	N	-0-					-0-
02	24948	X	21566	-0-	-3382	-0-	611	1	20955	2	N	-0-					-0-
03	23839	X	22823	-0-	-1016	-0-	622	1	22201	2	N	-0-					-0-
04	24090	X	23188	-0-	-902	-0-	702	1	22486	2	N	-0-					-0-
05	24893	X	22736	-0-	-2157	-0-	620	1	22116	2	N	-0-					-0-
06	24090	X	22438	-0-	-1652	-0-	665	1	21773	2	N	-0-					-0-
07	23963	X	21865	-0-	-2098	-0-	607	1	21258	2	N	-0-					-0-
08	23963	X	18366	-0-	-5597	-0-	492	1	17874	2	N	-0-					-0-
09	23190	X	13391	-0-	-9799	-0-	388	1	13003	2	N	-0-					-0-
10	23188	X	15807	-0-	-7381	-0-	437	1	15370	2	N	-0-					-0-
*11	22440	X	19616	-0-	-2824	-0-	534	1	19082	2	N	-0-					-0-
12	21855	X	20201	-0-	-1654	-0-	557	1	19644	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 246,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	837	X	97	-0-	-740	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		864	-0-	864	864	864	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		1592	-0-	1592	2456	1592	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		398	-0-	398	2854	398	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		547	-0-	547	3401	547	2			N	-0-					-0-
06	3804	X	403	-0-	-3401	-0-	403	2			N	-0-					-0-
07	1581	X	843	-0-	-738	-0-	843	2			N	-0-					-0-
08	1581	X	1005	-0-	-576	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
09	791	X	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
10	837	X	160	-0-	-677	-0-	160	2			N	-0-					-0-
11	960	X	566	-0-	-394	-0-	566	2			N	-0-					-0-
12	992	X	792	-0-	-200	-0-	792	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,058 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	43245	X	37335	-0-	-5910	-0-	594	1	36741	2	N	-0-					-0-
02	37660	X	33516	-0-	-4144	-0-	514	1	33002	2	N	-0-					-0-
03	40796	X	32561	-0-	-8235	-0-	549	1	32012	2	N	-0-					-0-
04	39210	X	32519	-0-	-6691	-0-	543	1	31976	2	N	-0-					-0-
05	40517	X	32151	-0-	-8366	-0-	524	1	31627	2	N	-0-					-0-
06	36120	X	30539	-0-	-5581	-0-	499	1	30040	2	N	-0-					-0-
07	37107	X	30516	-0-	-6591	-0-	507	1	30009	2	N	-0-					-0-
08	29684	X	29684	-0-	-0-	-0-	489	1	29195	2	N	-0-					-0-
09	33185	X	33185	-0-	-0-	-0-	533	1	32652	2	N	-0-					-0-
10	32959	X	32959	-0-	-0-	-0-	505	1	32454	2	N	-0-					-0-
*11	29025	X	29025	-0-	-0-	-0-	465	1	28560	2	N	-0-					-0-
12	27931	X	27330	-0-	-601	-0-	467	1	26863	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 381,320 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 #: 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	23405	X	23405	-0-	-0-	-0-	372	1	23033	2	N	-0-			-0-
02	18203	X	18203	-0-	-0-	-0-	279	1	17924	2	N	-0-			-0-
03	19785	X	19785	-0-	-0-	-0-	334	1	19451	2	N	-0-			-0-
04	17433	X	17433	-0-	-0-	-0-	291	1	17142	2	N	-0-			-0-
05	14963	X	14963	-0-	-0-	-0-	244	1	14719	2	N	-0-			-0-
06	15749	X	15749	-0-	-0-	-0-	257	1	15492	2	N	-0-			-0-
07	18666	X	18666	-0-	-0-	-0-	310	1	18356	2	N	-0-			-0-
08	16790	X	16790	-0-	-0-	-0-	277	1	16513	2	N	-0-			-0-
09	20187	X	20187	-0-	-0-	-0-	324	1	19863	2	N	-0-			-0-
10	17243	X	17243	-0-	-0-	-0-	264	1	16979	2	N	-0-			-0-
*11	17047	X	17047	-0-	-0-	-0-	273	1	16774	2	N	-0-			-0-
12	16244	X	14536	-0-	-1708	-0-	248	1	14288	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 214,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17296	X	17296	-0-	-0-	-0-	275	1	17021	2	N	-0-			-0-
02	13415	X	13415	-0-	-0-	-0-	206	1	13209	2	N	-0-			-0-
03	11476	X	11476	-0-	-0-	-0-	194	1	11282	2	N	-0-			-0-
04	10920	X	-0-	-0-	-10920	-0-					N	-0-			-0-
05	11284	X	467	-0-	-10817	-0-	8	1	459	2	N	-0-			-0-
06	17894	X	17894	-0-	-0-	-0-	292	1	17602	2	N	-0-			-0-
07	14081	X	14081	-0-	-0-	-0-	234	1	13847	2	N	-0-			-0-
08	13821	X	13821	-0-	-0-	-0-	228	1	13593	2	N	-0-			-0-
09	17880	X	13187	-0-	-4693	-0-	212	1	12975	2	N	-0-			-0-
10	18476	X	14590	-0-	-3886	-0-	223	1	14367	2	N	-0-			-0-
*11	17880	X	12291	-0-	-5589	-0-	197	1	12094	2	N	-0-			-0-
12	14074	X	12209	-0-	-1865	-0-	208	1	12001	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 140,727 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8990	X	-0-	-0-	-8990	-0-					N	-0-			-0-
02	1652	X	-0-	-0-	-1652	-0-					N	-0-			-0-
03	496	X	97	-0-	-399	-0-	3	1	94	2	N	-0-			-0-
04	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	68	1	2165	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	4964	-0-	1864	1864	135	1	4829	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	11161	-0-	8161	10025	331	1	10830	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	9585	-0-	6485	16510	266	1	9319	2	N	-0-			-0-
08	27895	X	11385	-0-	-16510	-0-	305	1	11080	2	N	-0-			-0-
09	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	248	1	8313	2	N	-0-			-0-
10	8308	X	6253	-0-	-2055	-0-	173	1	6080	2	N	-0-			-0-
*11	8040	X	5240	-0-	-2800	-0-	143	1	5097	2	N	-0-			-0-
12	8308	X	2799	-0-	-5509	-0-	77	1	2722	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,278 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 #: 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16430	X	10206	-0-	-6224	-0-	162	1	10044	2	N	-0-			-0-
02	13916	X	10711	-0-	-3205	-0-	164	1	10547	2	N	-0-			-0-
03	15407	X	7724	-0-	-7683	-0-	130	1	7594	2	N	-0-			-0-
04	13710	X	4709	-0-	-9001	-0-	79	1	4630	2	N	-0-			-0-
05	13454	X	3974	-0-	-9480	-0-	65	1	3909	2	N	-0-			-0-
06	11490	X	4141	-0-	-7349	-0-	68	1	4073	2	N	-0-			-0-
07	11873	X	2158	-0-	-9715	-0-	36	1	2122	2	N	-0-			-0-
08	5115	X	1360	-0-	-3755	-0-	22	1	1338	2	N	-0-			-0-
09	4710	X	1217	-0-	-3493	-0-	20	1	1197	2	N	-0-			-0-
10	4278	X	1967	-0-	-2311	-0-	30	1	1937	2	N	-0-			-0-
11	4140	X	1839	-0-	-2301	-0-	29	1	1810	2	N	-0-			-0-
*12	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	41	1	2355	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	60202	X	55480	-0-	-4722	-0-	882	1	54598	2	N	-0-			-0-
02	53960	X	53960	-0-	-0-	-0-	828	1	53132	2	N	-0-			-0-
03	57899	X	57899	-0-	-0-	-0-	977	1	56922	2	N	-0-			-0-
04	56370	X	55163	-0-	-1207	-0-	921	1	54242	2	N	-0-			-0-
05	59737	X	56035	-0-	-3702	-0-	913	1	55122	2	N	-0-			-0-
06	57810	X	53405	-0-	-4405	-0-	872	1	52533	2	N	-0-			-0-
07	59737	X	52900	-0-	-6837	-0-	879	1	52021	2	N	-0-			-0-
08	58254	X	58254	-0-	-0-	-0-	960	1	57294	2	N	-0-			-0-
09	54210	X	51664	-0-	-2546	-0-	829	1	50835	2	N	-0-			-0-
10	56478	X	56478	-0-	-0-	-0-	865	1	55613	2	N	-0-			-0-
*11	54210	X	52799	-0-	-1411	-0-	846	1	51953	2	N	-0-			-0-
12	56017	X	54920	-0-	-1097	-0-	938	1	53982	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 658,957 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	9796	X	7636	-0-	-2160	-0-	401	1	7235	2	N	-0-			-0-
02	6384	X	5667	-0-	-717	-0-	272	1	5395	2	N	-0-			-0-
03	9703	X	8280	-0-	-1423	-0-	346	1	7934	2	N	-0-			-0-
04	9390	X	6117	-0-	-3273	-0-	505	1	5612	2	N	-0-			-0-
05	9703	X	8976	-0-	-727	-0-	482	1	8494	2	N	-0-			-0-
06	8010	X	7364	-0-	-646	-0-	416	1	6948	2	N	-0-			-0-
07	8277	X	4728	-0-	-3549	-0-	318	1	4410	2	N	-0-			-0-
08	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	413	1	7746	2	N	-0-			-0-
09	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	373	1	6291	2	N	-0-			-0-
10	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	434	1	7849	2	N	-0-			-0-
*11	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	274	1	6729	2	N	-0-			-0-
*12	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	427	1	8814	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	325	1	5867	2	N	-0-			-0-
02	4872	X	2454	-0-	-2418	-0-	118	1	2336	2	N	-0-			-0-
03	6727	X	6341	-0-	-386	-0-	265	1	6076	2	N	-0-			-0-
04	6510	X	1893	-0-	-4617	-0-	156	1	1737	2	N	-0-			-0-
05	6727	X	5609	-0-	-1118	-0-	301	1	5308	2	N	-0-			-0-
06	6150	X	5596	-0-	-554	-0-	316	1	5280	2	N	-0-			-0-
07	6355	X	4664	-0-	-1691	-0-	313	1	4351	2	N	-0-			-0-
08	13222	X	13222	-0-	-0-	-0-	670	1	12552	2	N	-0-			-0-
09	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	347	1	5857	2	N	-0-			-0-
10	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	295	1	5338	2	N	-0-			-0-
*11	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	230	1	5661	2	N	-0-			-0-
*12	13610	X	13610	-0-	-0-	-0-	628	1	12982	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	70	1	4354	2	N	-0-			-0-
02	3360	X	20	-0-	-3340	-0-	20	2			N	-0-			-0-
03	3720	X	1204	-0-	-2516	-0-	20	1	1184	2	N	-0-			-0-
04	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	96	1	5666	2	N	-0-			-0-
05	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	65	1	3896	2	N	-0-			-0-
06	3600	X	2886	-0-	-714	-0-	47	1	2839	2	N	-0-			-0-
07	3720	X	2582	-0-	-1138	-0-	43	1	2539	2	N	-0-			-0-
08	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	95	1	5647	2	N	-0-			-0-
09	3390	X	974	-0-	-2416	-0-	16	1	958	2	N	-0-			-0-
10	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-			-0-
11	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-			-0-
12	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,555 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	4433	X	3780	-0-	-653	-0-	198	1	3582	2	N	-0-			-0-
02	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	252	1	5005	2	N	-0-			-0-
03	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	332	1	7628	2	N	-0-			-0-
04	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	454	1	5045	2	N	-0-			-0-
05	5828	X	2337	-0-	-3491	-0-	126	1	2211	2	N	-0-			-0-
06	6060	X	4034	-0-	-2026	-0-	228	1	3806	2	N	-0-			-0-
07	6262	X	1931	-0-	-4331	-0-	130	1	1801	2	N	-0-			-0-
08	5053	X	2	-0-	-5051	-0-	2	2			N	-0-			-0-
09	4890	X	155	-0-	-4735	-0-	9	1	146	2	N	-0-			-0-
10	4154	X	2630	-0-	-1524	-0-	138	1	2492	2	N	-0-			-0-
*11	4020	X	8	-0-	-4012	-0-	8	2			N	-0-			-0-
12	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,593 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 #: 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	3596	X	2082	-0-	-1514	-0-	33	1	2049	2	N	-0-			-0-
02	3248	X	-0-	-0-	-3248	-0-					N	-0-			-0-
03	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-			-0-
04	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-			-0-
05	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-			-0-
06	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-			-0-
07	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	43	1	2542	2	N	-0-			-0-
08	T. A.		1080	-0-	1080	1080	18	1	1062	2	N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1080					N	-0-			-0-
10	T. A.		2301	-0-	2301	3381	35	1	2266	2	N	-0-			-0-
11	3381	X	-0-	-0-	-3381	-0-					N	-0-			-0-
12	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	18910	X	7457	-0-	-11453	-0-	119	1	7338	2	N	-0-			-0-
02	18275	X	18275	-0-	-0-	-0-	280	1	17995	2	N	-0-			-0-
03	10819	X	4660	-0-	-6159	-0-	79	1	4581	2	N	-0-			-0-
04	30202	X	30202	-0-	-0-	-0-	504	1	29698	2	N	-0-			-0-
05	19995	X	19995	-0-	-0-	-0-	326	1	19669	2	N	-0-			-0-
06	13124	X	13124	-0-	-0-	-0-	214	1	12910	2	N	-0-			-0-
07	18579	X	18579	-0-	-0-	-0-	309	1	18270	2	N	-0-			-0-
08	20522	X	10070	-0-	-10452	-0-	166	1	9904	2	N	-0-			-0-
09	19860	X	18867	-0-	-993	-0-	303	1	18564	2	N	-0-			-0-
10	19995	X	17423	-0-	-2572	-0-	267	1	17156	2	N	-0-			-0-
*11	19802	X	19802	-0-	-0-	-0-	317	1	19485	2	N	-0-			-0-
*12	20483	X	20483	-0-	-0-	-0-	350	1	20133	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 198,937 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	6665	X	5510	-0-	-1155	-0-	5510	2			N	-0-			-0-
02	6020	X	4897	-0-	-1123	-0-	4897	2			N	-0-			-0-
03	6665	X	4588	-0-	-2077	-0-	4588	2			N	-0-			-0-
04	5340	X	4126	-0-	-1214	-0-	4126	2			N	-0-			-0-
05	5518	X	5363	-0-	-155	-0-	5363	2			N	-0-			-0-
06	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	2			N	-0-			-0-
07	5425	X	4321	-0-	-1104	-0-	4321	2			N	-0-			-0-
08	5146	X	2145	-0-	-3001	-0-	2145	2			N	-0-			-0-
09	4980	X	4037	-0-	-943	-0-	4037	2			N	-0-			-0-
10	5146	X	4292	-0-	-854	-0-	4292	2			N	-0-			-0-
11	4980	X	3838	-0-	-1142	-0-	3838	2			N	-0-			-0-
12	4309	X	3855	-0-	-454	-0-	3855	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,470 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 #: 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	8618	X	7568	-0-	-1050	-0-	120	1	7448	2	N	-0-			-0-
02	10007	X	10007	-0-	-0-	-0-	154	1	9853	2	N	-0-			-0-
03	8463	X	3084	-0-	-5379	-0-	52	1	3032	2	N	-0-			-0-
04	8190	X	2939	-0-	-5251	-0-	49	1	2890	2	N	-0-			-0-
05	8463	X	2627	-0-	-5836	-0-	43	1	2584	2	N	-0-			-0-
06	8190	X	3083	-0-	-5107	-0-	50	1	3033	2	N	-0-			-0-
07	8463	X	1919	-0-	-6544	-0-	32	1	1887	2	N	-0-			-0-
08	3069	X	2126	-0-	-943	-0-	35	1	2091	2	N	-0-			-0-
09	3090	X	1853	-0-	-1237	-0-	30	1	1823	2	N	-0-			-0-
10	3193	X	1935	-0-	-1258	-0-	30	1	1905	2	N	-0-			-0-
*11	3090	X	1655	-0-	-1435	-0-	27	1	1628	2	N	-0-			-0-
12	2139	X	1275	-0-	-864	-0-	22	1	1253	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8990	X	5479	-0-	-3511	-0-	87	1	5392	2	N	-0-			-0-
02	7308	X	2788	-0-	-4520	-0-	43	1	2745	2	N	-0-			-0-
03	7936	X	3804	-0-	-4132	-0-	64	1	3740	2	N	-0-			-0-
04	7800	X	7590	-0-	-210	-0-	127	1	7463	2	N	-0-			-0-
05	5487	X	1924	-0-	-3563	-0-	31	1	1893	2	N	-0-			-0-
06	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	-0-			-0-
07	7843	X	-0-	-0-	-7843	-0-					N	-0-			-0-
08	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-			-0-
09	6120	X	-0-	-0-	-6120	-0-					N	-0-			-0-
10	11772	X	11772	-0-	-0-	-0-	180	1	11592	2	N	-0-			-0-
11	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	54	1	3344	2	N	-0-			-0-
*12	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	115	1	6618	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,488 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	110763	X	103871	-0-	-6892	-0-	1651	1	102220	2	N	-0-			-0-
02	102817	X	102817	-0-	-0-	-0-	1577	1	101240	2	N	-0-			-0-
03	109616	X	108409	-0-	-1207	-0-	1829	1	106580	2	N	-0-			-0-
04	106080	X	104612	-0-	-1468	-0-	1746	1	102866	2	N	-0-			-0-
05	109833	X	102694	-0-	-7139	-0-	1673	1	101021	2	N	-0-			-0-
06	106290	X	95402	-0-	-10888	-0-	1557	1	93845	2	N	-0-			-0-
07	109833	X	95801	-0-	-14032	-0-	1591	1	94210	2	N	-0-			-0-
08	105090	X	95744	-0-	-9346	-0-	1577	1	94167	2	N	-0-			-0-
09	101700	X	94750	-0-	-6950	-0-	1521	1	93229	2	N	-0-			-0-
10	102703	X	90829	-0-	-11874	-0-	1391	1	89438	2	N	-0-			-0-
*11	95400	X	88408	-0-	-6992	-0-	1417	1	86991	2	N	-0-			-0-
12	97898	X	83802	-0-	-14096	-0-	1431	1	82371	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,167,139 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 #: 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	8990	X	6876	-0-	-2114	-0-	185	1	6691	2	N	-0-			-0-
02	13860	X	7307	-0-	-6553	-0-	207	1	7100	2	N	-0-			-0-
03	15345	X	11740	-0-	-3605	-0-	320	1	11420	2	N	-0-			-0-
04	12450	X	7279	-0-	-5171	-0-	220	1	7059	2	N	-0-			-0-
05	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-	270	1	9620	2	N	-0-			-0-
06	14325	X	14325	-0-	-0-	-0-	425	1	13900	2	N	-0-			-0-
07	11687	X	10705	-0-	-982	-0-	297	1	10408	2	N	-0-			-0-
08	11749	X	8063	-0-	-3686	-0-	216	1	7847	2	N	-0-			-0-
09	13980	X	10476	-0-	-3504	-0-	304	1	10172	2	N	-0-			-0-
10	14446	X	4572	-0-	-9874	-0-	126	1	4446	2	N	-0-			-0-
*11	13980	X	6867	-0-	-7113	-0-	187	1	6680	2	N	-0-			-0-
12	10819	X	7360	-0-	-3459	-0-	203	1	7157	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 105,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 2 RRCID -> 232219 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14930 PERF.14172 - 14867

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

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

BR/FELDMAN WELL #: 1 RRCID -> 232462 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 17315 PERF.13074 - 14728

01	5983	X	623	-0-	-5360	-0-	33	1	590	2	N	-0-			-0-
02	3752	X	825	-0-	-2927	-0-	40	1	785	2	N	-0-			-0-
03	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	268	1	6144	2	N	-0-			-0-
04	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	655	1	7280	2	N	-0-			-0-
05	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	427	1	7516	2	N	-0-			-0-
06	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	386	1	6449	2	N	-0-			-0-
07	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	360	1	5001	2	N	-0-			-0-
08	7812	X	5222	-0-	-2590	-0-	265	1	4957	2	N	-0-			-0-
09	7560	X	4949	-0-	-2611	-0-	277	1	4672	2	N	-0-			-0-
10	7812	X	4972	-0-	-2840	-0-	260	1	4712	2	N	-0-			-0-
*11	6840	X	4992	-0-	-1848	-0-	195	1	4797	2	N	-0-			-0-
12	5363	X	757	-0-	-4606	-0-	35	1	722	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BR/WOHLEB WELL #: 1 RRCID -> 232471 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 14697 PERF.12500 - 14548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	397	1	7167	2	N	-0-			-0-
02	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	66	1	1309	2	N	-0-			-0-
03	1085	X	862	-0-	-223	-0-	36	1	826	2	N	-0-			-0-
04	1050	X	479	-0-	-571	-0-	40	1	439	2	N	-0-			-0-
05	1085	X	93	-0-	-992	-0-	5	1	88	2	N	-0-			-0-
06	1050	X	73	-0-	-977	-0-	4	1	69	2	N	-0-			-0-
07	1085	X	182	-0-	-903	-0-	12	1	170	2	N	-0-			-0-
08	868	X	182	-0-	-686	-0-	9	1	173	2	N	-0-			-0-
09	480	X	208	-0-	-272	-0-	12	1	196	2	N	-0-			-0-
10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	50	1	900	2	N	-0-			-0-
*11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	19	1	465	2	N	-0-			-0-
*12	3100	N	4685	-0-	1585	1585	216	1	4469	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	4	1	224	2	N	-0-			-0-
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	12	1	721	2	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 961 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	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	43	1	2663	2	N	-0-			-0-
02	2464	X	1682	-0-	-782	-0-	26	1	1656	2	N	-0-			-0-
03	2852	X	2511	-0-	-341	-0-	42	1	2469	2	N	-0-			-0-
04	2760	X	2454	-0-	-306	-0-	41	1	2413	2	N	-0-			-0-
05	2852	X	2507	-0-	-345	-0-	41	1	2466	2	N	-0-			-0-
06	2610	X	2398	-0-	-212	-0-	39	1	2359	2	N	-0-			-0-
07	2542	X	2472	-0-	-70	-0-	41	1	2431	2	N	-0-			-0-
08	2511	N	2502	-0-	-9	-0-	41	1	2461	2	N	-0-			-0-
09	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	39	1	2393	2	N	-0-			-0-
10	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	39	1	2476	2	N	-0-			-0-
11	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	40	1	2448	2	N	-0-			-0-
*12	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	45	1	2564	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,276 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/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	370	X	370	-0-	-0-	-0-	10	1	360	2	N	-0-			-0-
02	56	X	54	-0-	-2	-0-	2	1	52	2	N	-0-			-0-
03	1023	X	136	-0-	-887	-0-	4	1	132	2	N	-0-			-0-
04	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-			-0-
05	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-			-0-
06	512	X	512	-0-	-0-	-0-	15	1	497	2	N	-0-			-0-
07	17726	X	17726	-0-	-0-	-0-	492	1	17234	2	N	-0-			-0-
08	32067	X	32067	-0-	-0-	-0-	859	1	31208	2	N	-0-			-0-
09	28239	X	28239	-0-	-0-	-0-	818	1	27421	2	N	-0-			-0-
10	25781	X	25781	-0-	-0-	-0-	712	1	25069	2	N	-0-			-0-
*11	23707	X	23707	-0-	-0-	-0-	646	1	23061	2	N	-0-			-0-
*12	19781	X	19781	-0-	-0-	-0-	545	1	19236	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 148,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10974	X	5112	-0-	-5862	-0-	268	1	4844	2	N	-0-			-0-
02	11874	X	11874	-0-	-0-	-0-	569	1	11305	2	N	-0-			-0-
03	10974	X	4010	-0-	-6964	-0-	167	1	3843	2	N	-0-			-0-
04	7050	X	6614	-0-	-436	-0-	546	1	6068	2	N	-0-			-0-
05	13144	X	5278	-0-	-7866	-0-	284	1	4994	2	N	-0-			-0-
06	12720	X	3247	-0-	-9473	-0-	183	1	3064	2	N	-0-			-0-
07	13144	X	2712	-0-	-10432	-0-	182	1	2530	2	N	-0-			-0-
08	14076	X	14076	-0-	-0-	-0-	713	1	13363	2	N	-0-			-0-
09	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	429	1	7232	2	N	-0-			-0-
10	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	410	1	7415	2	N	-0-			-0-
*11	10384	X	10384	-0-	-0-	-0-	406	1	9978	2	N	-0-			-0-
*12	11230	X	11230	-0-	-0-	-0-	518	1	10712	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,023 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	11067	X	4669	-0-	-6398	-0-	126	1	4543	2	N	-0-			-0-
02	8848	X	2095	-0-	-6753	-0-	59	1	2036	2	N	-0-			-0-
03	9796	X	3147	-0-	-6649	-0-	86	1	3061	2	N	-0-			-0-
04	9480	X	1590	-0-	-7890	-0-	48	1	1542	2	N	-0-			-0-
05	9207	X	54	-0-	-9153	-0-	1	1	53	2	N	-0-			-0-
06	4530	X	23	-0-	-4507	-0-	1	1	22	2	N	-0-			-0-
07	3131	X	96	-0-	-3035	-0-	3	1	93	2	N	-0-			-0-
08	3162	X	225	-0-	-2937	-0-	6	1	219	2	N	-0-			-0-
09	1590	X	242	-0-	-1348	-0-	7	1	235	2	N	-0-			-0-
10	264	X	264	-0-	-0-	-0-	7	1	257	2	N	-0-			-0-
11	210	X	206	-0-	-4	-0-	6	1	200	2	N	-0-			-0-
*12	429	X	429	-0-	-0-	-0-	12	1	417	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	527	X	62	-0-	-465	-0-	2	1	60	2	N	-0-			-0-
02	476	X	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-			-0-
03	88	X	88	-0-	-0-	-0-	2	1	86	2	N	-0-			-0-
04	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-			-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	94	2	N	-0-			-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	5	1	166	2	N	-0-			-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	5	1	185	2	N	-0-			-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	5	1	187	2	N	-0-			-0-
09	180	N	143	-0-	-37	-0-	4	1	139	2	N	-0-			-0-
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	13	1	454	2	N	-0-			-0-
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	21	1	737	2	N	-0-			-0-
*12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	27	1	959	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1240	N	930	-0-	-310	-0-	25	1	905	2	N	-0-			-0-
02	1120	X	497	-0-	-623	-0-	14	1	483	2	N	-0-			-0-
03	1333	X	588	-0-	-745	-0-	16	1	572	2	N	-0-			-0-
04	1290	X	1260	-0-	-30	-0-	38	1	1222	2	N	-0-			-0-
05	1333	X	474	-0-	-859	-0-	13	1	461	2	N	-0-			-0-
06	900	X	534	-0-	-366	-0-	16	1	518	2	N	-0-			-0-
07	1302	X	1119	-0-	-183	-0-	31	1	1088	2	N	-0-			-0-
08	1302	X	1049	-0-	-253	-0-	28	1	1021	2	N	-0-			-0-
09	1260	X	444	-0-	-816	-0-	13	1	431	2	N	-0-			-0-
10	1116	X	1010	-0-	-106	-0-	28	1	982	2	N	-0-			-0-
11	1080	X	379	-0-	-701	-0-	10	1	369	2	N	-0-			-0-
12	1116	X	857	-0-	-259	-0-	24	1	833	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,141 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	5301	X	3731	-0-	-1570	-0-	196	1	3535	2	N	-0-			-0-
02	4592	X	3009	-0-	-1583	-0-	144	1	2865	2	N	-0-			-0-
03	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	206	1	4725	2	N	-0-			-0-
04	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	375	1	4166	2	N	-0-			-0-
05	3844	X	3623	-0-	-221	-0-	195	1	3428	2	N	-0-			-0-
06	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	304	1	5080	2	N	-0-			-0-
07	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	363	1	5032	2	N	-0-			-0-
08	4929	X	2706	-0-	-2223	-0-	137	1	2569	2	N	-0-			-0-
09	5370	X	4314	-0-	-1056	-0-	242	1	4072	2	N	-0-			-0-
10	5549	X	3566	-0-	-1983	-0-	187	1	3379	2	N	-0-			-0-
*11	5370	X	2543	-0-	-2827	-0-	99	1	2444	2	N	-0-			-0-
12	5394	X	3382	-0-	-2012	-0-	156	1	3226	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	10664	X	6012	-0-	-4652	-0-	316	1	5696	2	N	-0-					-0-
02	8260	X	5642	-0-	-2618	-0-	270	1	5372	2	N	-0-					-0-
03	7812	X	4467	-0-	-3345	-0-	186	1	4281	2	N	-0-					-0-
04	8821	X	8821	-0-	-0-	-0-	728	1	8093	2	N	-0-					-0-
05	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	372	1	6546	2	N	-0-					-0-
06	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	479	1	8010	2	N	-0-					-0-
07	9145	X	7372	-0-	-1773	-0-	495	1	6877	2	N	-0-					-0-
08	9145	X	6609	-0-	-2536	-0-	335	1	6274	2	N	-0-					-0-
09	8850	X	6270	-0-	-2580	-0-	351	1	5919	2	N	-0-					-0-
10	8773	X	5861	-0-	-2912	-0-	307	1	5554	2	N	-0-					-0-
*11	8490	X	5145	-0-	-3345	-0-	201	1	4944	2	N	-0-					-0-
*12	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	346	1	7145	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	134	1	4845	2	N	-0-					-0-
02	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	35	1	1213	2	N	-0-					-0-
03	372	X	258	-0-	-114	-0-	7	1	251	2	N	-0-					-0-
04	381	X	381	-0-	-0-	-0-	12	1	369	2	N	-0-					-0-
05	372	X	276	-0-	-96	-0-	8	1	268	2	N	-0-					-0-
06	360	X	10	-0-	-350	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	375	X	375	-0-	-0-	-0-	10	1	365	2	N	-0-					-0-
08	406	X	406	-0-	-0-	-0-	11	1	395	2	N	-0-					-0-
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	19	1	683	2	N	-0-					-0-
11	360	N	70	-0-	-290	-0-	2	1	68	2	N	-0-					-0-
*12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	17	1	596	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,318 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
BR/BECKTOLD WELL #: 1 RRCID -> 238305 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 16732 PERF.15173 - 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	16523	X	13593	-0-	-2930	-0-	366	1	13227	2	N	-0-			-0-
02	12320	X	9046	-0-	-3274	-0-	256	1	8790	2	N	-0-			-0-
03	13640	X	966	-0-	-12674	-0-	26	1	940	2	N	-0-			-0-
04	13200	X	6418	-0-	-6782	-0-	194	1	6224	2	N	-0-			-0-
05	16784	X	16784	-0-	-0-	-0-	458	1	16326	2	N	-0-			-0-
06	15397	X	15397	-0-	-0-	-0-	456	1	14941	2	N	-0-			-0-
07	16049	X	16049	-0-	-0-	-0-	445	1	15604	2	N	-0-			-0-
08	16523	X	15213	-0-	-1310	-0-	408	1	14805	2	N	-0-			-0-
09	15990	X	14731	-0-	-1259	-0-	427	1	14304	2	N	-0-			-0-
10	16523	X	12709	-0-	-3814	-0-	351	1	12358	2	N	-0-			-0-
*11	15540	X	14552	-0-	-988	-0-	396	1	14156	2	N	-0-			-0-
12	16058	X	13099	-0-	-2959	-0-	361	1	12738	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 148,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8587	X	644	-0-	-7943	-0-	34	1	610	2	N	-0-			-0-
02	3808	X	722	-0-	-3086	-0-	35	1	687	2	N	-0-			-0-
03	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	184	1	4226	2	N	-0-			-0-
04	4080	X	2	-0-	-4078	-0-	2	2			N	-0-			-0-
05	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	375	1	6604	2	N	-0-			-0-
06	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	234	1	3908	2	N	-0-			-0-
07	4216	X	3968	-0-	-248	-0-	267	1	3701	2	N	-0-			-0-
08	6975	X	3565	-0-	-3410	-0-	181	1	3384	2	N	-0-			-0-
09	6750	X	3553	-0-	-3197	-0-	199	1	3354	2	N	-0-			-0-
10	6975	X	5207	-0-	-1768	-0-	273	1	4934	2	N	-0-			-0-
*11	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	187	1	4589	2	N	-0-			-0-
*12	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	222	1	4594	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,784 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	24831	X	18658	-0-	-6173	-0-	297	1	18361	2	N	-0-			-0-
02	23666	X	23666	-0-	-0-	-0-	363	1	23303	2	N	-0-			-0-
03	23839	X	20683	-0-	-3156	-0-	349	1	20334	2	N	-0-			-0-
04	18060	X	17613	-0-	-447	-0-	294	1	17319	2	N	-0-			-0-
05	24503	X	24503	-0-	-0-	-0-	399	1	24104	2	N	-0-			-0-
06	23580	X	21962	-0-	-1618	-0-	359	1	21603	2	N	-0-			-0-
07	24366	X	12025	-0-	-12341	-0-	200	1	11825	2	N	-0-			-0-
08	23219	X	20586	-0-	-2633	-0-	339	1	20247	2	N	-0-			-0-
09	22470	X	7835	-0-	-14635	-0-	126	1	7709	2	N	-0-			-0-
10	23219	X	21924	-0-	-1295	-0-	336	1	21588	2	N	-0-			-0-
*11	21960	X	15836	-0-	-6124	-0-	254	1	15582	2	N	-0-			-0-
12	20584	X	15245	-0-	-5339	-0-	260	1	14985	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 220,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	93	X	-0-	-0-	-93	-0-	14	1	481	2	N	-0-			-0-
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

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	3534	X	1337	-0-	-2197	-0-	21	1	1316	2	N	-0-			-0-
02	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	35	1	2233	2	N	-0-			-0-
03	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	91	1	5325	2	N	-0-			-0-
04	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	78	1	4586	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	6727	-0-	3627	3627	110	1	6617	2	N	-0-			-0-
06	8040	X	4413	-0-	-3627	-0-	72	1	4341	2	N	-0-			-0-
07	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	104	1	6148	2	N	-0-			-0-
08	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	69	1	4135	2	N	-0-			-0-
09	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	50	1	3057	2	N	-0-			-0-
10	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	40	1	2589	2	N	-0-			-0-
11	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	51	1	3157	2	N	-0-			-0-
*12	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	58	1	3358	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,641 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	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	761		-0-	-0-	-761	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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
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	7223	X	6326	-0-	-897	-0-	171	1	6155	2	N	-0-			-0-
02	5460	X	3492	-0-	-1968	-0-	99	1	3393	2	N	-0-			-0-
03	6045	X	5945	-0-	-100	-0-	162	1	5783	2	N	-0-			-0-
04	5850	X	5727	-0-	-123	-0-	173	1	5554	2	N	-0-			-0-
05	6045	X	4851	-0-	-1194	-0-	132	1	4719	2	N	-0-			-0-
06	5850	X	4744	-0-	-1106	-0-	141	1	4603	2	N	-0-			-0-
07	5921	X	5538	-0-	-383	-0-	154	1	5384	2	N	-0-			-0-
08	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	176	1	6375	2	N	-0-			-0-
09	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	176	1	5892	2	N	-0-			-0-
10	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	158	1	5566	2	N	-0-			-0-
*11	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	159	1	5679	2	N	-0-			-0-
*12	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	171	1	6047	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	105	1	1896	2	N	-0-			-0-
02	1540	N	1250	-0-	-290	-0-	60	1	1190	2	N	-0-			-0-
03	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	72	1	1665	2	N	-0-			-0-
04	1950	N	1619	-0-	-331	-0-	134	1	1485	2	N	-0-			-0-
05	1395	N	1240	-0-	-155	-0-	67	1	1173	2	N	-0-			-0-
06	1680	N	1313	-0-	-367	-0-	74	1	1239	2	N	-0-			-0-
07	1674	N	1209	-0-	-465	-0-	81	1	1128	2	N	-0-			-0-
08	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	94	1	1763	2	N	-0-			-0-
09	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	90	1	1512	2	N	-0-			-0-
10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	80	1	1448	2	N	-0-			-0-
*11	1800	N	1408	-0-	-392	-0-	55	1	1353	2	N	-0-			-0-
12	1643	N	1447	-0-	-196	-0-	67	1	1380	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,211 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	35712	X	30415	-0-	-5297	-0-	820	1	29595	2	N	-0-			-0-
02	34664	X	24959	-0-	-9705	-0-	708	1	24251	2	N	-0-			-0-
03	38378	X	35633	-0-	-2745	-0-	971	1	34662	2	N	-0-			-0-
04	36690	X	30290	-0-	-6400	-0-	917	1	29373	2	N	-0-			-0-
05	34100	X	34100	-0-	-0-	-0-	930	1	33170	2	N	-0-			-0-
06	34290	X	27278	-0-	-7012	-0-	809	1	26469	2	N	-0-			-0-
07	35433	X	31090	-0-	-4343	-0-	863	1	30227	2	N	-0-			-0-
08	33222	X	33222	-0-	-0-	-0-	890	1	32332	2	N	-0-			-0-
09	29280	X	26241	-0-	-3039	-0-	760	1	25481	2	N	-0-			-0-
10	30256	X	29229	-0-	-1027	-0-	807	1	28422	2	N	-0-			-0-
*11	34198	X	34198	-0-	-0-	-0-	932	1	33266	2	N	-0-			-0-
*12	32086	X	32086	-0-	-0-	-0-	885	1	31201	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 368,741 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/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	83080	X	75060	-0-	-8020	-0-	1193	1	73867	2	N	-0-			-0-
02	75404	X	73860	-0-	-1544	-0-	1133	1	72727	2	N	-0-			-0-
03	83483	X	75691	-0-	-7792	-0-	1277	1	74414	2	N	-0-			-0-
04	77940	X	73305	-0-	-4635	-0-	1223	1	72082	2	N	-0-			-0-
05	81778	X	68836	-0-	-12942	-0-	1122	1	67714	2	N	-0-			-0-
06	79140	X	70052	-0-	-9088	-0-	1144	1	68908	2	N	-0-			-0-
07	81778	X	72433	-0-	-9345	-0-	1203	1	71230	2	N	-0-			-0-
08	71406	X	71406	-0-	-0-	-0-	1176	1	70230	2	N	-0-			-0-
09	67310	X	67310	-0-	-0-	-0-	1081	1	66229	2	N	-0-			-0-
10	68231	X	63728	-0-	-4503	-0-	976	1	62752	2	N	-0-			-0-
*11	66030	X	64623	-0-	-1407	-0-	1036	1	63587	2	N	-0-			-0-
12	68231	X	66776	-0-	-1455	-0-	1140	1	65636	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 843,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	179		-0-	-0-	-179	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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	51429	X	48510	-0-	-2919	-0-	771	1	47739	2	N	-0-			-0-
02	46452	X	45340	-0-	-1112	-0-	696	1	44644	2	N	-0-			-0-
03	52283	X	52283	-0-	-0-	-0-	882	1	51401	2	N	-0-			-0-
04	49505	X	49505	-0-	-0-	-0-	826	1	48679	2	N	-0-			-0-
05	50747	X	49230	-0-	-1517	-0-	802	1	48428	2	N	-0-			-0-
06	50310	X	45991	-0-	-4319	-0-	751	1	45240	2	N	-0-			-0-
07	51987	X	46644	-0-	-5343	-0-	775	1	45869	2	N	-0-			-0-
08	48453	X	45849	-0-	-2604	-0-	755	1	45094	2	N	-0-			-0-
09	46890	X	44592	-0-	-2298	-0-	716	1	43876	2	N	-0-			-0-
10	48453	X	44214	-0-	-4239	-0-	677	1	43537	2	N	-0-			-0-
*11	45990	X	43098	-0-	-2892	-0-	691	1	42407	2	N	-0-			-0-
12	46655	X	43312	-0-	-3343	-0-	740	1	42572	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 558,568 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/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	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-			-0-
02	2632	X	700	-0-	-1932	-0-	20	1	680	2	N	-0-			-0-
03	2914	X	1232	-0-	-1682	-0-	34	1	1198	2	N	-0-			-0-
04	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			-0-
05	10348	X	10348	-0-	-0-	-0-	282	1	10066	2	N	-0-			-0-
06	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	69	1	2253	2	N	-0-			-0-
07	10665	X	10665	-0-	-0-	-0-	296	1	10369	2	N	-0-			-0-
08	11293	X	11293	-0-	-0-	-0-	303	1	10990	2	N	-0-			-0-
09	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	120	1	4010	2	N	-0-			-0-
10	3968	X	3857	-0-	-111	-0-	107	1	3750	2	N	-0-			-0-
*11	3840	X	1179	-0-	-2661	-0-	32	1	1147	2	N	-0-			-0-
12	3968	X	2246	-0-	-1722	-0-	62	1	2184	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5084	X	4634	-0-	-450	-0-	4634	2			N	-0-			-0-
02	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	2			N	-0-			-0-
03	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	2			N	-0-			-0-
04	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	8150	2			N	-0-			-0-
05	5456	X	3715	-0-	-1741	-0-	3715	2			N	-0-			-0-
06	5520	X	2153	-0-	-3367	-0-	2153	2			N	-0-			-0-
07	11930	X	11930	-0-	-0-	-0-	11930	2			N	-0-			-0-
08	12827	X	12827	-0-	-0-	-0-	12827	2			N	-0-			-0-
09	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	7642	2			N	-0-			-0-
10	6014	X	5960	-0-	-54	-0-	5960	2			N	-0-			-0-
11	5820	X	4201	-0-	-1619	-0-	4201	2			N	-0-			-0-
12	6014	X	5618	-0-	-396	-0-	5618	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,477 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	14577	X	14577	-0-	-0-	-0-	393	1	14184	2	N	-0-			-0-
02	14084	X	13925	-0-	-159	-0-	395	1	13530	2	N	-0-			-0-
03	15593	X	13306	-0-	-2287	-0-	363	1	12943	2	N	-0-			-0-
04	15090	X	12200	-0-	-2890	-0-	369	1	11831	2	N	-0-			-0-
05	15407	X	12009	-0-	-3398	-0-	327	1	11682	2	N	-0-			-0-
06	14910	X	11575	-0-	-3335	-0-	343	1	11232	2	N	-0-			-0-
07	15407	X	11972	-0-	-3435	-0-	332	1	11640	2	N	-0-			-0-
08	12958	X	11864	-0-	-1094	-0-	318	1	11546	2	N	-0-			-0-
09	12210	X	11940	-0-	-270	-0-	346	1	11594	2	N	-0-			-0-
10	11997	X	11587	-0-	-410	-0-	320	1	11267	2	N	-0-			-0-
*11	11580	X	11281	-0-	-299	-0-	307	1	10974	2	N	-0-			-0-
12	12338	X	10806	-0-	-1532	-0-	298	1	10508	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 147,042 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 #: 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	12369	X	175	-0-	-12194	-0-	3	1	172	2	N	-0-			-0-
02	7000	X	75	-0-	-6925	-0-	1	1	74	2	N	-0-			-0-
03	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-			-0-
04	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-			-0-
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
06	180	X	78	-0-	-102	-0-	1	1	77	2	N	-0-			-0-
07	93	X	43	-0-	-50	-0-	1	1	42	2	N	-0-			-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	2	N	-0-			-0-
09	90	N	19	-0-	-71	-0-	19	2			N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-			-0-
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	35526	X	29831	-0-	-5695	-0-	474	1	29357	2	N	-0-			-0-
02	32129	X	32129	-0-	-0-	-0-	493	1	31636	2	N	-0-			-0-
03	34999	X	33948	-0-	-1051	-0-	573	1	33375	2	N	-0-			-0-
04	34350	X	22493	-0-	-11857	-0-	375	1	22118	2	N	-0-			-0-
05	35557	X	29537	-0-	-6020	-0-	481	1	29056	2	N	-0-			-0-
06	34410	X	29099	-0-	-5311	-0-	475	1	28624	2	N	-0-			-0-
07	35557	X	31705	-0-	-3852	-0-	527	1	31178	2	N	-0-			-0-
08	33945	X	28914	-0-	-5031	-0-	476	1	28438	2	N	-0-			-0-
09	33862	X	33862	-0-	-0-	-0-	544	1	33318	2	N	-0-			-0-
10	32219	X	32219	-0-	-0-	-0-	493	1	31726	2	N	-0-			-0-
*11	30690	X	27177	-0-	-3513	-0-	436	1	26741	2	N	-0-			-0-
12	34999	X	31037	-0-	-3962	-0-	530	1	30507	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 361,951 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	32209	X	29016	-0-	-3193	-0-	782	1	28234	2	N	-0-			-0-
02	29652	X	25619	-0-	-4033	-0-	726	1	24893	2	N	-0-			-0-
03	32302	X	29534	-0-	-2768	-0-	805	1	28729	2	N	-0-			-0-
04	31710	X	27443	-0-	-4267	-0-	831	1	26612	2	N	-0-			-0-
05	31620	X	28371	-0-	-3249	-0-	774	1	27597	2	N	-0-			-0-
06	28410	X	26180	-0-	-2230	-0-	776	1	25404	2	N	-0-			-0-
07	29357	X	26025	-0-	-3332	-0-	722	1	25303	2	N	-0-			-0-
08	29691	X	29691	-0-	-0-	-0-	796	1	28895	2	N	-0-			-0-
09	25661	X	25661	-0-	-0-	-0-	744	1	24917	2	N	-0-			-0-
10	27922	X	27922	-0-	-0-	-0-	771	1	27151	2	N	-0-			-0-
*11	23980	X	23980	-0-	-0-	-0-	653	1	23327	2	N	-0-			-0-
*12	30090	X	30090	-0-	-0-	-0-	830	1	29260	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 329,532 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/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	64511	X	50078	-0-	-14433	-0-	796	1	49282	2	N	-0-					-0-
02	53588	X	53588	-0-	-0-	-0-	822	1	52766	2	N	-0-					-0-
03	58872	X	58872	-0-	-0-	-0-	993	1	57879	2	N	-0-					-0-
04	55410	X	55372	-0-	-38	-0-	924	1	54448	2	N	-0-					-0-
05	61618	X	61618	-0-	-0-	-0-	1004	1	60614	2	N	-0-					-0-
06	57420	X	55405	-0-	-2015	-0-	904	1	54501	2	N	-0-					-0-
07	59334	X	55381	-0-	-3953	-0-	920	1	54461	2	N	-0-					-0-
08	61628	X	54451	-0-	-7177	-0-	897	1	53554	2	N	-0-					-0-
09	59640	X	53504	-0-	-6136	-0-	859	1	52645	2	N	-0-					-0-
10	61628	X	52286	-0-	-9342	-0-	801	1	51485	2	N	-0-					-0-
*11	55410	X	38385	-0-	-17025	-0-	615	1	37770	2	N	-0-					-0-
12	55366	X	48282	-0-	-7084	-0-	824	1	47458	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 637,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
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	2976	X	2817	-0-	-159	-0-	2815	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2660	X	2533	-0-	-127	-0-	2530	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	2945	X	2752	-0-	-193	-0-	2750	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2760	X	2488	-0-	-272	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2596	-0-	-256	-0-	2595	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2730	X	2487	-0-	-243	-0-	2486	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2790	X	2509	-0-	-281	-0-	2508	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2604	N	2497	-0-	-107	-0-	2494	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	2490	N	2321	-0-	-169	-0-	2320	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2511	N	2063	-0-	-448	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
11	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
*12	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2557	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	29718	X	29718	-0-	-0-	-0-	29718	2			N	-0-					-0-
02	25194	X	25194	-0-	-0-	-0-	25194	2			N	-0-					-0-
03	26955	X	26955	-0-	-0-	-0-	26955	2			N	-0-					-0-
04	28384	X	28384	-0-	-0-	-0-	28384	2			N	-0-					-0-
05	28319	X	28319	-0-	-0-	-0-	28319	2			N	-0-					-0-
06	26808	X	26808	-0-	-0-	-0-	26808	2			N	-0-					-0-
07	22295	X	22295	-0-	-0-	-0-	22295	2			N	-0-					-0-
08	28024	X	21983	-0-	-6041	-0-	21983	2			N	-0-					-0-
09	27120	X	13302	-0-	-13818	-0-	13302	2			N	-0-					-0-
10	28024	X	11544	-0-	-16480	-0-	11544	2			N	-0-					-0-
11	26820	X	9087	-0-	-17733	-0-	9087	2			N	-0-					-0-
12	22289	X	1917	-0-	-20372	-0-	1917	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 245,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-					-0-

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

COVEY PARK OPERATING LLC 182847
MORGAN, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 221026 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 16315 PERF.14646 - 15746

01	30039 X	26899	-0-	-3140	-0-	26897	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	26348 X	24926	-0-	-1422	-0-	24926	2			N	-0-					-0-
03	29171 X	27628	-0-	-1543	-0-	27628	2			N	-0-					-0-
04	28230 X	25523	-0-	-2707	-0-	25523	2			N	-0-					-0-
05	28024 X	24401	-0-	-3623	-0-	24400	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	27120 X	24613	-0-	-2507	-0-	24613	2			N	-0-					-0-
07	27621 X	24960	-0-	-2661	-0-	24960	2			N	-0-					-0-
08	24331 X	24331	-0-	-0-	-0-	24330	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	24563 X	24563	-0-	-0-	-0-	24560	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	27036 X	27036	-0-	-0-	-0-	27034	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	26672 X	26672	-0-	-0-	-0-	26669	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*12	27048 X	27048	-0-	-0-	-0-	27046	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 308,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MORGAN, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 223608 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14230 - 15028

01	9672 X	9637	-0-	-35	-0-	9637	2			N	-0-					-0-
02	9380 X	8879	-0-	-501	-0-	8879	2			N	-0-					-0-
03	10724 X	10724	-0-	-0-	-0-	10724	2			N	-0-					-0-
04	10050 X	9969	-0-	-81	-0-	9969	2			N	-0-					-0-
05	10044 X	10008	-0-	-36	-0-	10008	2			N	-0-					-0-
06	9726 X	9726	-0-	-0-	-0-	9726	2			N	-0-					-0-
07	10385 X	10102	-0-	-283	-0-	10102	2			N	-0-					-0-
08	10144 X	10144	-0-	-0-	-0-	10144	2			N	-0-					-0-
09	10064 X	10064	-0-	-0-	-0-	10063	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	10337 X	10337	-0-	-0-	-0-	10336	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	10083 X	10083	-0-	-0-	-0-	10083	2			N	-0-					-0-
*12	10192 X	10192	-0-	-0-	-0-	10192	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
MORGAN, TRAVIS WELL #: 3 RRCID -> 253369 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 E&P ONSHORE LLC 020528
SCURLOCK WELL #: 1 RRCID -> 161762 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 14732 PERF.14329 - 14635

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	#	1577	-0-	-469	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	825	-0-	-939	-0-	825	3			N	-0-					-0-
03	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
04	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
05	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1766	-0-	-184	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1761	-0-	-223	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1702	-0-	-220	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1700	-0-	-70	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1275	-0-	-492	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
11	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1755	-0-	-12	-0-	1755	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,372 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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3706	-0-	-417	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
02	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	115	1	2686	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	134	1	3338	2	N	-0-					-0-
04	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	109	1	2415	2	N	-0-					-0-
05	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	116	1	2542	2	N	-0-					-0-
06	2310	X	1269	-0-	-1041	-0-	73	1	1196	2	N	-0-					-0-
07	2387	X	967	-0-	-1420	-0-	53	1	914	2	N	-0-					-0-
08	2697	X	1146	-0-	-1551	-0-	64	1	1082	2	N	-0-					-0-
09	2580	X	1595	-0-	-985	-0-	54	1	1541	2	N	-0-					-0-
10	2666	X	2398	-0-	-268	-0-	105	1	2293	2	N	-0-					-0-
11	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	123	1	2707	2	N	-0-					-0-
*12	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	122	1	2692	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOHO (BOSSIER SAND) 84492 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
HOME PETROLEUM CORP. 396852
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	94748					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	94748					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	94748					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	94748					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	94748					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	94748					N	NO RPT					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	244 1 9	1	1172	2	N	1	1	8			140
02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	172	1	1160	2	N	-0-					140
03	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	403	1	1323	2	N	-0-					140
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	412	1	1268	2	N	-0-					140
05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	303	1	1242	2	N	-0-					140
06	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	201	1	1340	2	N	-0-					140
07	1333	N	1025	-0-	-308	-0-	140	1	885	2	N	-0-					140
08	1333	N	1085	-0-	-248	-0-	144 1 9	1	940	2	N	1	1	8			140
09	1290	N	1032	-0-	-258	-0-	139	1	893	2	N	-0-					140
10	1023	N	154	-0-	-869	-0-	23	1	131	2	N	-0-					140
11	1050	N	59	-0-	-991	-0-	9	1	50	2	N	-0-					140
12	1054	N	11	-0-	-1043	-0-	2	1	9	2	N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 12,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 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	217	N	160	-0-	-57	-0-	28	1	132	2	N	-0-					83
02	168	N	147	-0-	-21	-0-	19	1	128	2	N	-0-					83
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	70	1	229	2	N	-0-					83
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	57	1	176	2	N	-0-					83
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	42	1	173	2	N	-0-					83
06	300	N	213	-0-	-87	-0-	28	1	185	2	N	-0-					83
07	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	364	1	2311	2	N	-0-					83
08	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	335	1	2193	2	N	-0-					83
09	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	364	1	2349	2	N	-0-					83
10	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	426	1	2471	2	N	-0-					83
11	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	354	1	1967	2	N	-0-					83
*12	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	351	1	1885	2	N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 16,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	239	N	239	-0-	-0-	-0-	41	1	198	2	N	-0-					129
02	196	N	173	-0-	-23	-0-	22	1	151	2	N	-0-					129
03	248	N	189	-0-	-59	-0-	44	1	145	2	N	-0-					129
04	240	N	99	-0-	-141	-0-	24	1	75	2	N	-0-					129
05	186	N	17	-0-	-169	-0-	3	1	14	2	N	-0-					129
06	180	N	71	-0-	-109	-0-	9	1	62	2	N	-0-					129
07	93	N	14	-0-	-79	-0-	2	1	12	2	N	-0-					129
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	2	N	-0-					129
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					129
10	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	2			N	-0-					129
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	2	N	-0-					129
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

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

JACKSON UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 244651 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8752 - 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	11315	X	9512	-0-	-1803	-0-	1641	1	7869	2	N	2	2	8			39
							2	9									
02	DLQ G-10		8361	-0-	8361	8361	1080	1	7281	2	N	-0-					39
03	DLQ G-10		7752	-0-	7752	16113	1807	1	5938	2	N	6	6	8			39
							7	9									
04	23882	X	7769	-0-	-16113	-0-	1907	1	5862	2	N	-0-					39
05	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	1742	1	7147	2	N	6	6	8			39
							7	9									
06	9150	X	8055	-0-	-1095	-0-	1051	1	6996	2	N	7	7	8			39
							8	9									
07	9269	X	6775	-0-	-2494	-0-	923	1	5852	2	N	-0-					39
08	8897	X	6686	-0-	-2211	-0-	884	1	5785	2	N	15	15	8			39
							17	9									
09	8610	X	6188	-0-	-2422	-0-	831	1	5357	2	N	-0-					39
10	8897	X	6228	-0-	-2669	-0-	917	1	5311	2	N	-0-					39
*11	8070	X	6083	-0-	-1987	-0-	926	1	5143	2	N	13	13	8			39
							14	9									
12	6789	X	6287	-0-	-502	-0-	982	1	5281	2	N	22	22	8			39
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 88,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1288					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1288					N	-0-					-0-
03	T. A.		184	-0-	184	1472	12	1	172	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1472					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1472					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1472					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	1472					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1472					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1472					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	1472					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1472					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	1472					N	-0-					-0-

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

BEST WELL #: 2 RRCID -> 266329 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10222 - 10316

01	0	W	14	-0-	14	458	1	1	13	2	N	-0-					-0-
02	0	W	13	-0-	13	471	1	1	12	2	N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	471					N	-0-					-0-
04	0	W	6	-0-	6	477	6	2			N	-0-					-0-
05	0	W	8	-0-	8	485	1	1	7	2	N	-0-					-0-
06	0		8	-0-	8	493	1	1	7	2	N	-0-					-0-
07	0		8	-0-	8	501	1	1	7	2	N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/12/2012

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

PYRAMID LAND WELL #: 1 RRCID -> 268335 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10420 - 10575

01	1953	X	688	-0-	-1265	-0-	47	1	641	2	N	-0-					58
02	DLQ G-10		618	-0-	618	618	46	1	572	2	N	-0-					58
03	DLQ G-10		747	-0-	747	1365	49	1	698	2	N	-0-					58
04	1966	X	601	-0-	-1365	-0-	39	1	562	2	N	-0-					58
05	837	X	502	-0-	-335	-0-	34	1	468	2	N	-0-					58
06	720	X	684	-0-	-36	-0-	46	1	638	2	N	-0-					58
07	744	X	449	-0-	-295	-0-	32	1	414	2	N	3	3	8			58
							3	9									
08	496	N	468	-0-	-28	-0-	34	1	434	2	N	-0-					58
09	690	N	453	-0-	-237	-0-	34	1	419	2	N	-0-					58
10	434	N	391	-0-	-43	-0-	29	1	360	2	N	2	2	8			58
							2	9									
11	450	N	162	-0-	-288	-0-	13	1	149	2	N	-0-					58
*12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	41	1	508	2	N	4					62
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 6,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	641	-0-	-41	-0-	107	1	522	2	N	11					112
							12	9									
02	728	N	485	-0-	-243	-0-	101	1	377	2	N	6					118
							7	9									
03	651	N	450	-0-	-201	-0-	79	1	358	2	N	12					130
							13	9									
04	630	N	561	-0-	-69	-0-	111	1	440	2	N	9	17	1			122
							10	9									
05	527	N	397	-0-	-130	-0-	56	1	327	2	N	13	31	1			104
							14	9									
06	450	N	376	-0-	-74	-0-	55	1	306	2	N	14	16	1			102
							15	9									
07	589	N	336	-0-	-253	-0-	50	1	275	2	N	10	16	1			96
							11	9									
08	403	N	304	-0-	-99	-0-	47	1	246	2	N	10					106
							11	9									
09	390	N	266	-0-	-124	-0-	44	1	215	2	N	6					112
							7	9									
10	341	N	281	-0-	-60	-0-	49	1	222	2	N	9	16	1			105
							10	9									
11	300	N	255	-0-	-45	-0-	41	1	205	2	N	8					113
							9	9									
12	279	N	266	-0-	-13	-0-	49	1	211	2	N	5	16	1			102
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 4,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204416 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11985 PERF.10590 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	252	-0-	-120	-0-	41	1	199	2	N	11					91
							12	9									
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	60	1	224	2	N	6					97
							7	9									
03	341	N	329	-0-	-12	-0-	57	1	259	2	N	12					109
							13	9									
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	62	1	245	2	N	9	17	1			101
							10	9									
05	310	N	156	-0-	-154	-0-	21	1	121	2	N	13	32	1			82
							14	9									
06	330	N	235	-0-	-95	-0-	34	1	186	2	N	14	16	1			80
							15	9									
07	341	N	152	-0-	-189	-0-	22	1	119	2	N	10	16	1			74
							11	9									
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	20	1	103	2	N	10					84
							11	9									
09	240	N	129	-0-	-111	-0-	21	1	101	2	N	6					90
							7	9									
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	42	1	190	2	N	10	16	1			84
							11	9									
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	42	1	210	2	N	8					92
							9	9									
*12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	55	1	234	2	N	5	16	1			81
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 2,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
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	1209	N	980	-0-	-229	-0-	165	1	802	2	N	12					104
							13	9									
02	1092	N	1016	-0-	-76	-0-	213	1	796	2	N	6					110
							7	9									
03	992	N	918	-0-	-74	-0-	163	1	742	2	N	12					122
							13	9									
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	202	1	801	2	N	9	17	1			114
							10	9									
05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	224	1	1302	2	N	13	32	1			95
							14	9									
06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	232	1	1288	2	N	14	16	1			93
							15	9									
07	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	270	1	1483	2	N	22	16	1			99
							24	9									
08	3100	N	3516	-0-	416	416	565	1	2926	2	N	23					122
							25	9									
09	3000	N	3373	-0-	373	789	569	1	2790	2	N	13	7	8			128
							14	9									
10	3053	N	2264	-0-	-789	-0-	406	1	1838	2	N	18	15	1	8	8	123
							20	9									
11	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	637	1	3169	2	N	11	3	8			131
							12	9									
*12	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	782	1	3339	2	N	5	16	1			120
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 25,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

BEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223857 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 12022 PERF.10560 - 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	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	399	1	1940	2	N	54					168
							59	9									
02	1736	X	1552	-0-	-184	-0-	322	1	1201	2	N	26					194
							29	9									
03	1953	N	1040	-0-	-913	-0-	180	1	820	2	N	36					230
							40	9									
04	2310	N	991	-0-	-1319	-0-	189	1	748	2	N	49	17	1			262
							54	9									
05	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	305	1	1777	2	N	74	208	1			128
							81	9									
06	3000	N	3428	-0-	428	428	502	1	2785	2	N	128	17	1			239
							141	9									
07	3100	N	3644	-0-	544	972	548	1	3010	2	N	78	190	1			127
							86	9									
08	3100	N	3432	-0-	332	1304	541	1	2802	2	N	81					208
							89	9									
09	3719	X	2415	-0-	-1304	-0-	404	1	1978	2	N	30	4	8			234
							33	9									
10	2821	X	1878	-0-	-943	-0-	334	1	1511	2	N	30	16	1			248
							33	9									
11	2730	X	2035	-0-	-695	-0-	329	1	1638	2	N	62	179	1			131
							68	9									
12	2821	X	1903	-0-	-918	-0-	351	1	1498	2	N	49	16	1			164
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 26,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 697

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223858 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12132 PERF.10640 - 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	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	237	1	1154	2	N	-0-					70
02	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	300	1	1121	2	N	-0-					70
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	261	1	1187	2	N	-0-					70
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	255	1	1011	2	N	-0-					70
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	166	1	970	2	N	-0-					70
06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	201	1	1114	2	N	77					147
							85	9									
07	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	192	1	1056	2	N	-0-					147
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	200	1	1038	2	N	-0-					147
09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	159	1	779	2	N	-0-					147
10	682	N	619	-0-	-63	-0-	112	1	507	2	N	-0-					147
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	118	1	587	2	N	-0-					147
12	682	N	639	-0-	-43	-0-	121	1	518	2	N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 13,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

THORNTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252225 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10580 - 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	3038	X	1614	-0-	-1424	-0-	275	1	1339	2	N	-0-					45
02	2744	X	1500	-0-	-1244	-0-	317	1	1183	2	N	-0-					45
03	2914	X	558	-0-	-2356	-0-	101	1	457	2	N	-0-					45
04	2760	X	437	-0-	-2323	-0-	88	1	349	2	N	-0-					45
05	1891	X	1028	-0-	-863	-0-	151	1	877	2	N	-0-					45
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	167	1	925	2	N	-0-					45
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	97	1	531	2	N	-0-					45
08	1023	N	556	-0-	-467	-0-	90	1	466	2	N	-0-					45
09	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	489	1	2396	2	N	-0-					45
10	620	N	65	-0-	-555	-0-	12	1	53	2	N	-0-					45
11	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	337	1	1677	2	N	-0-					45
12	2976	N	892	-0-	-2084	-0-	169	1	723	2	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 13,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
WOLENS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 072593 COMPL. DATE 07/01/1977 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11660 - 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	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					3
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					3
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					3
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					3
05	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	2			N	-0-					3
06	510	N	391	-0-	-119	-0-	391	2			N	-0-					3
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					3
08	465	N	248	-0-	-217	-0-	248	2			N	-0-					3
09	390	N	193	-0-	-197	-0-	193	2			N	-0-					3
10	434	N	292	-0-	-142	-0-	292	2			N	-0-					3
11	240	N	159	-0-	-81	-0-	159	2			N	-0-					3
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 3,847 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	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			Y	-0-					160
02	INC G-10		787	-0-	787	787	787	3			Y	-0-					160
03	INC G-10		1231	-0-	1231	2018	1231	3			Y	-0-					160
04	1000	N	736	-0-	-264	1754	736	3			Y	-0-					160
05	2837	N	1083	-0-	-1754	-0-	1083	3			Y	-0-					160
06	1050	N	767	-0-	-283	-0-	767	3			Y	-0-					160
07	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			Y	-0-					160
08	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			Y	-0-					160
09	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			Y	-0-					160
10	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			Y	-0-					160
11	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			Y	-0-					160
*12	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			Y	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 16,793 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	11439	X	3479	-0-	-7960	-0-	3479	3			Y	-0-					180
02	DLQ G-10		13154	-0-	13154	13154	13154	3			Y	-0-					180
03	23681	X	10527	-0-	-13154	-0-	10527	3			Y	-0-					180
04	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	10627	3			Y	-0-					180
05	14570	X	12486	-0-	-2084	-0-	12486	3			Y	-0-					180
06	14100	X	4908	-0-	-9192	-0-	4908	3			Y	-0-					180
07	14570	X	6868	-0-	-7702	-0-	6867	3	1	9	Y	1	1	8			180
08	12493	X	7103	-0-	-5390	-0-	7103	3			Y	-0-					180
09	12090	X	4916	-0-	-7174	-0-	4916	3			Y	-0-					180
10	12493	X	7909	-0-	-4584	-0-	7909	3			Y	-0-					180
11	6870	X	4772	-0-	-2098	-0-	4772	3			Y	-0-					180
*12	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	9237	3			Y	-0-					180

TOTAL GAS PROD: 95,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3534	X	1869	-0-	-1665	-0-	1869	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2768	-0-	2768	2768	2768	3			Y	-0-					-0-
03	5499	X	2731	-0-	-2768	-0-	2731	3			Y	-0-					-0-
04	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3			Y	-0-					-0-
05	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			Y	-0-					-0-
06	2070	N	1606	-0-	-464	-0-	1606	3			Y	-0-					-0-
07	2139	N	2003	-0-	-136	-0-	2003	3			Y	-0-					-0-
08	2728	X	2253	-0-	-475	-0-	2253	3			Y	-0-					-0-
09	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			Y	-0-					-0-
10	2542	X	2540	-0-	-2	-0-	2540	3			Y	-0-					-0-
11	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			Y	-0-					-0-
*12	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,313 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2992	-0-	-46	-0-	2992	3			Y	-0-					45
02	DLQ G-10		2780	-0-	2780	2780	2780	3			Y	-0-					45
03	5905	X	3125	-0-	-2780	-0-	3125	3			Y	-0-					45
04	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3			Y	-0-					45
05	3069	X	2638	-0-	-431	-0-	2638	3			Y	-0-					45
06	3030	X	2537	-0-	-493	-0-	2537	3			Y	-0-					45
07	3131	X	2446	-0-	-685	-0-	2445	3	1	9	Y	1	1	8			45
08	3007	X	2495	-0-	-512	-0-	2495	3			Y	-0-					45
09	2550	X	2378	-0-	-172	-0-	2378	3			Y	-0-					45
10	2635	X	2317	-0-	-318	-0-	2317	3			Y	-0-					45
11	2550	X	2229	-0-	-321	-0-	2229	3			Y	-0-					45
12	2449	N	2430	-0-	-19	-0-	2430	3			Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 30,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233697 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10188 - 11695

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			Y	-0-					163
02	DLQ G-10		504	-0-	504	504	504	3			Y	-0-					163
03	1429	N	925	-0-	-504	-0-	925	3			Y	-0-					163
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			Y	-0-					163
05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			Y	-0-					163
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			Y	-0-					163
07	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			Y	-0-					163
08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			Y	-0-					163
09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			Y	-0-					163
10	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			Y	-0-					163
11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			Y	-0-					163
*12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			Y	-0-					163

TOTAL GAS PROD: 13,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
CAMERON -A- WELL #: 1 RRCID -> 095965 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11097 - 11292

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					22
02	980	N	965	-0-	-15	-0-	965	2			N	-0-					22
03	1085	N	942	-0-	-143	-0-	942	2			N	-0-					22
04	1050	N	823	-0-	-227	-0-	823	2			N	-0-					22
05	1054	N	741	-0-	-313	-0-	741	2			N	-0-					22
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					22
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					22
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					22
09	990	N	887	-0-	-103	-0-	887	2			N	-0-					22
10	930	N	907	-0-	-23	-0-	907	2			N	-0-					22
11	1050	N	914	-0-	-136	-0-	914	2			N	-0-					22
*12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 11,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
UTLEY WELL #: 1 RRCID -> 168204 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 12116 PERF. 9328 - 9715

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

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STEWARDS MILL GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 069164 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11709 - 11716

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1314	-0-	-81	-0-	37 11	1 9	1266	2	Y	10	13	1			15
02	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	41 12	1 9	1326	2	Y	11	12	1			14
03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	48 21	1 9	1352	2	Y	19	25	1			8
04	1260	N	832	-0-	-428	-0-	25 4	1 9	803	2	Y	4					12
05	1395	N	1092	-0-	-303	-0-	32 12	1 9	1048	2	Y	11	11	1			12
06	1350	N	457	-0-	-893	-0-	13 6	1 9	438	2	Y	5	12	1			5
07	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	44 12	1 9	1440	2	Y	11	4	1			12
08	1085	N	920	-0-	-165	-0-	28 6	1 9	886	2	Y	5	8	1			9
09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	30 6	1 9	903	2	Y	5	7	1			7
10	1395	N	958	-0-	-437	-0-	31 7	1 9	920	2	Y	6	6	1			7
11	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	41 7	1 9	1175	2	Y	6					13
*12	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	38 13	1 9	1152	2	Y	12	11	1			14

TOTAL GAS PROD: 13,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STEWARDS MILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 079859 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11582 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	1975	-0-	-505	-0-	56	1	1904	2	Y	14	41	1			32
							15	9									
02	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	153	1	4920	2	Y	39	25	1			46
							43	9									
03	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	166	1	4671	2	Y	65	83	1			28
							72	9									
04	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	146	1	4696	2	Y	24					52
							26	9									
05	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	149	1	4809	2	Y	50	48	1			54
							55	9									
06	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	157	1	5380	2	Y	66	53	1			67
							73	9									
07	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	139	1	4566	2	Y	36	52	1			51
							40	9									
08	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	170	1	5289	2	Y	32	34	1			49
							35	9									
09	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	172	1	5237	2	Y	33	37	1			45
							36	9									
10	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	115	1	3419	2	Y	23	40	1			28
							25	9									
11	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	149	1	4290	2	Y	23					51
							25	9									
*12	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	196	1	5882	2	Y	60	43	1			68
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 57,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 465

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	37	1	1241	2	Y	9	11	1			14
							10	9									
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	37	1	1187	2	Y	10	11	1			13
							11	9									
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	48	1	1336	2	Y	19	24	1			8
							21	9									
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	39	1	1271	2	Y	6					14
							7	9									
05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	47	1	1506	2	Y	16	13	1			17
							18	9									
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	34	1	1154	2	Y	14	17	1			14
							15	9									
07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	33	1	1076	2	Y	9	11	1			12
							10	9									
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	34	1	1047	2	Y	6	8	1			10
							7	9									
09	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	45	1	1379	2	Y	8	8	1			10
							9	9									
10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	49	1	1469	2	Y	10	9	1			11
							11	9									
11	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	67	1	1946	2	Y	10					21
							11	9									
*12	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	53	1	1602	2	Y	17	18	1			20
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 16,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WHATLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 176229 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10698 - 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	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	85	1	2904	2	Y	22	24	1			33
							24	9									
02	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	109	1	3513	2	Y	28	26	1			35
							31	9									
03	3348	X	3175	-0-	-173	-0-	107	1	3021	2	Y	43	59	1			19
							47	9									
04	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	94	1	3021	2	Y	15					34
							17	9									
05	3782	X	3318	-0-	-464	-0-	99	1	3183	2	Y	33	32	1			35
							36	9									
06	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	143	1	4891	2	Y	59	35	1			59
							65	9									
07	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	158	1	5184	2	Y	41	46	1			54
							45	9									
08	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	164	1	5107	2	Y	31	36	1			49
							34	9									
09	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	116	1	3537	2	Y	21	37	1			33
							23	9									
10	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	175	1	5217	2	Y	34	29	1			38
							37	9									
11	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	189	1	5453	2	Y	30					68
							33	9									
*12	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	182	1	5468	2	Y	57	57	1			67
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 52,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 414

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 185339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.10540 - 10550

01	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					34
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					34
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	997	2	1	9	N	1	1	8			34
04	1290	N	1173	-0-	-117	-0-	1173	2			N	-0-					34
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					34
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					34
07	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1560	2	1	9	N	1	1	8			34
08	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					34
09	1500	N	1353	-0-	-147	-0-	1353	2			N	-0-					34
10	1550	N	1386	-0-	-164	-0-	1386	2			N	-0-					34
11	1500	N	1080	-0-	-420	-0-	1080	2			N	-0-					34
*12	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 16,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STEWARDS MILL GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 203166 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 7966 - 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	3472	X	2864	-0-	-608	-0-	81	1	2760	2	Y	21	26	1			32
							23	9									
02	2772	X	2408	-0-	-364	-0-	72	1	2315	2	Y	19	25	1			26
							21	9									
03	3069	X	2341	-0-	-728	-0-	79	1	2228	2	Y	31	44	1			13
							34	9									
04	2910	X	2461	-0-	-449	-0-	74	1	2374	2	Y	12					25
							13	9									
05	3007	X	2603	-0-	-404	-0-	77	1	2497	2	Y	26	24	1			27
							29	9									
06	2760	X	2667	-0-	-93	-0-	75	1	2558	2	Y	31	27	1			31
							34	9									
07	2542	N	2024	-0-	-518	-0-	59	1	1948	2	Y	15	24	1			22
							17	9									
08	2604	N	1820	-0-	-784	-0-	56	1	1752	2	Y	11	15	1			18
							12	9									
09	2670	N	2253	-0-	-417	-0-	71	1	2168	2	Y	13	14	1			17
							14	9									
10	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	74	1	2213	2	Y	15	16	1			16
							17	9									
11	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	71	1	2051	2	Y	11					27
							12	9									
12	2325	N	1827	-0-	-498	-0-	58	1	1749	2	Y	18	23	1			22
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 27,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213632 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	63	1	2142	2	Y	16	17	1			23
							18	9									
02	1708	N	1701	-0-	-7	-0-	51	1	1636	2	Y	13	18	1			18
							14	9									
03	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	65	1	1822	2	Y	26	32	1			12
							29	9									
04	2160	N	1372	-0-	-788	-0-	41	1	1323	2	Y	7					19
							8	9									
05	1891	N	1036	-0-	-855	-0-	31	1	994	2	Y	10	18	1			11
							11	9									
06	1860	N	831	-0-	-1029	-0-	23	1	797	2	Y	10	11	1			10
							11	9									
07	1426	N	981	-0-	-445	-0-	29	1	944	2	Y	7	8	1			9
							8	9									
08	1023	N	940	-0-	-83	-0-	29	1	905	2	Y	5	6	1			8
							6	9									
09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	39	1	1201	2	Y	7	6	1			9
							8	9									
10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	36	1	1075	2	Y	7	8	1			8
							8	9									
11	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	40	1	1143	2	Y	6					14
							7	9									
12	1302	N	1077	-0-	-225	-0-	34	1	1031	2	Y	11	12	1			13
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 15,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

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	8691	X	8691	-0-	-0-	-0-	246	1	8375	2	Y	64	52	1			86
							70	9									
02	7252	X	6588	-0-	-664	-0-	197	1	6336	2	Y	50	66	1			70
							55	9									
03	8029	X	2143	-0-	-5886	-0-	73	1	2038	2	Y	29	84	1			15
							32	9									
04	7770	X	2992	-0-	-4778	-0-	90	1	2887	2	Y	14					29
							15	9									
05	8029	X	2874	-0-	-5155	-0-	85	1	2757	2	Y	29	27	1			31
							32	9									
06	7770	X	2793	-0-	-4977	-0-	78	1	2680	2	Y	32	31	1			32
							35	9									
07	12923	X	12923	-0-	-0-	-0-	379	1	12435	2	Y	99	25	1			106
							109	9									
08	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	271	1	8449	2	Y	52	70	1			88
							57	9									
09	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	155	1	4729	2	Y	29	66	1			51
							32	9									
10	8029	X	1720	-0-	-6309	-0-	55	1	1653	2	Y	11	45	1			17
							12	9									
11	7770	X	2663	-0-	-5107	-0-	89	1	2559	2	Y	14					31
							15	9									
12	8029	X	2106	-0-	-5923	-0-	67	1	2016	2	Y	21	26	1			26
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 59,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 444

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1468	-0-	-82	-0-	1435	2	33	9	N	30					90
02	1288	N	1132	-0-	-156	-0-	42	1	1051	2	N	35					125
							39	9									
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	49	1	1166	2	N	-0-					125
04	1410	N	1344	-0-	-66	-0-	53	1	1291	2	N	-0-					125
05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	57	1	1217	2	N	-0-					125
06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	53	1	1466	2	N	83					208
							91	9									
07	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	51	1	1742	2	N	-0-					208
08	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	49	1	1681	2	N	-0-					208
09	1620	N	1522	-0-	-98	-0-	47	1	1475	2	N	-0-					208
10	1798	N	1742	-0-	-56	-0-	48	1	1596	2	N	89	185	1			112
							98	9									
11	1680	N	1316	-0-	-364	-0-	36	1	1262	2	N	16					128
							18	9									
12	1581	N	1396	-0-	-185	-0-	39	1	1357	2	N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 17,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

BRAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241784 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11239 - 12144

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-

BRAGG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270561 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11930 - 12090

01	2449	X	1226	-0-	-1223	-0-	48	1	1178	2	N	-0-					49
02	1540	X	1474	-0-	-66	-0-	123	1	1256	2	N	86	115	1			20
							95	9									
03	1705	X	1419	-0-	-286	-0-	129	1	1290	2	N	-0-					20
04	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	150	1	1412	2	N	-0-					20
05	1643	X	1556	-0-	-87	-0-	152	1	1404	2	N	-0-					20
06	1590	X	1515	-0-	-75	-0-	161	1	1354	2	N	-0-					20
07	1643	X	1422	-0-	-221	-0-	128	1	1143	2	N	137					157
							151	9									
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	132	1	957	2	N	-0-					157
09	1530	N	1059	-0-	-471	-0-	112	1	947	2	N	-0-					157
10	1426	N	1010	-0-	-416	-0-	56	1	954	2	N	-0-					157
11	1050	N	944	-0-	-106	-0-	58	1	886	2	N	-0-					157
12	1085	N	587	-0-	-498	-0-	29	1	558	2	N	-0-					157

TOTAL GAS PROD: 14,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-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-					63
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-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: -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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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. (CVL) 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
ARCO FEE WELL #: 4 T RRCID -> 167176 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 11759 PERF.10744 - 11614

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	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	214	1	2515	2	N	15					146
							17	9									
02	2324	X	2270	-0-	-54	-0-	170	1	2094	2	N	5					151
							6	9									
03	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	225	1	2639	2	N	28	145	1			34
							31	9									
04	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	238	1	2886	2	N	3					37
							3	9									
05	2759	X	2211	-0-	-548	-0-	178	1	2030	2	N	3					40
							3	9									
06	2790	X	1106	-0-	-1684	-0-	92	1	1011	2	N	3	1	8			42
							3	9									
07	3224	X	1546	-0-	-1678	-0-	128	1	1417	2	N	1					43
							1	9									
08	3224	X	2595	-0-	-629	-0-	205	1	2390	2	N	-0-					43
09	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	247	1	2971	2	N	6	15	1			34
							7	9									
10	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	279	1	3280	2	N	7	1	8			40
							8	9									
11	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	234	1	2637	2	N	1					41
							1	9									
12	3348	X	2675	-0-	-673	-0-	219	1	2452	2	N	4					45
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 30,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

NEAL, GLAYDENE WELL #: 3 RRCID -> 168193 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11661 - 11667

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	X	1045	-0-	-288	-0-	82	1	960	2	N	3					65
							3	9									
02	1288	X	1056	-0-	-232	-0-	79	1	977	2	N	-0-					65
03	1426	X	529	-0-	-897	-0-	42	1	486	2	N	1	7	1			59
							1	9									
04	1380	X	552	-0-	-828	-0-	42	1	510	2	N	-0-					59
05	1333	X	720	-0-	-613	-0-	58	1	661	2	N	1					60
							1	9									
06	1140	X	603	-0-	-537	-0-	50	1	552	2	N	1					61
							1	9									
07	1178	X	661	-0-	-517	-0-	55	1	605	2	N	1					62
							1	9									
08	713	X	625	-0-	-88	-0-	49	1	576	2	N	-0-					62
09	690	X	618	-0-	-72	-0-	47	1	570	2	N	1	4	1			59
							1	9									
10	713	X	678	-0-	-35	-0-	53	1	624	2	N	1					60
							1	9									
11	630	X	600	-0-	-30	-0-	49	1	551	2	N	-0-					60
12	651	X	583	-0-	-68	-0-	48	1	534	2	N	1					61
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	3100	X	2745	-0-	-355	-0-	215	1 11 9	2519	2	N	10					70
02	2800	X	2249	-0-	-551	-0-	168	1 8 9	2073	2	N	7					77
03	3069	X	2787	-0-	-282	-0-	218	1 13 9	2556	2	N	12	17	1			72
04	2970	X	2655	-0-	-315	-0-	202	1 8 9	2445	2	N	7					79
05	2759	X	2552	-0-	-207	-0-	205	1 6 9	2341	2	N	5					84
06	2700	X	2641	-0-	-59	-0-	219	1 4 9	2418	2	N	4					88
07	2790	X	2643	-0-	-147	-0-	219	1 2 9	2422	2	N	2					90
08	2790	X	2639	-0-	-151	-0-	209	1 1 9	2429	2	N	1	1	8			90
09	2670	X	2604	-0-	-66	-0-	199	1 4 9	2401	2	N	4	17	1			77
10	2728	X	2668	-0-	-60	-0-	209	1 8 9	2451	2	N	7					84
11	2640	X	2598	-0-	-42	-0-	211	1 1 9	2386	2	N	1					85
*12	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	221	1 3 9	2474	2	N	3					88

TOTAL GAS PROD: 31,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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 (I) (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	2563	-0-	-165	-0-	200	1 14 9	2349	2	N	13					70
02	2492	X	2184	-0-	-308	-0-	163	1 13 9	2008	2	N	12					82
03	2759	X	2481	-0-	-278	-0-	194	1 18 9	2269	2	N	16	16	1			82
04	2670	X	2576	-0-	-94	-0-	194	1 31 9	2351	2	N	28					110
05	2573	X	2565	-0-	-8	-0-	205	1 28 9	2332	2	N	25					135
06	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	210	1 8 9	2319	2	N	7					142
07	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	231	1 31 9	2547	2	N	28					170
08	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	225	1 13 9	2625	2	N	12					182
09	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	204	1 4 9	2461	2	N	4	16	1			170
10	2821	X	2517	-0-	-304	-0-	196	1 21 9	2300	2	N	19	1	8			188
11	2760	X	2312	-0-	-448	-0-	188	1 1 9	2123	2	N	1					189
12	2852	X	2433	-0-	-419	-0-	198	1 17 9	2218	2	N	15					204

TOTAL GAS PROD: 30,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
NEAL, GLAYDENE WELL #: 5 RRCID -> 172727 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10834 - 11908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2297	-0-	-586	-0-	178	1	2087	2	N	29					106
							32	9									
02	2772	X	2242	-0-	-530	-0-	168	1	2063	2	N	10					116
							11	9									
03	3069	X	2733	-0-	-336	-0-	211	1	2467	2	N	50	142	1			24
							55	9									
04	2970	X	2275	-0-	-695	-0-	173	1	2100	2	N	2					26
							2	9									
05	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	264	1	3013	2	N	3					29
							3	9									
06	2640	X	2264	-0-	-376	-0-	188	1	2073	2	N	3					32
							3	9									
07	2728	X	2429	-0-	-299	-0-	201	1	2219	2	N	8	1	8			39
							9	9									
08	3286	X	2707	-0-	-579	-0-	214	1	2493	2	N	-0-					39
09	3180	X	2669	-0-	-511	-0-	204	1	2459	2	N	5	15	1			29
							6	9									
10	3286	X	2873	-0-	-413	-0-	225	1	2641	2	N	6	1	8			34
							7	9									
11	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	216	1	2433	2	N	1					35
							1	9									
12	2759	X	2748	-0-	-11	-0-	225	1	2519	2	N	4					39
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 31,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

NEAL, GLAYDENE WELL #: 4 RRCID -> 172750 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10788 - 11669

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	1461	-0-	-306	-0-	114	1	1334	2	N	12					101
							13	9									
02	1512	X	1233	-0-	-279	-0-	92	1	1137	2	N	4					105
							4	9									
03	1674	X	1228	-0-	-446	-0-	96	1	1119	2	N	12	9	1	1	8	107
							13	9									
04	1620	X	1483	-0-	-137	-0-	112	1	1357	2	N	13					120
							14	9									
05	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	129	1	1472	2	N	18					138
							20	9									
06	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	120	1	1328	2	N	11					149
							12	9									
07	1519	X	1408	-0-	-111	-0-	117	1	1289	2	N	2					151
							2	9									
08	1612	X	1497	-0-	-115	-0-	118	1	1377	2	N	2					153
							2	9									
09	1560	X	1554	-0-	-6	-0-	119	1	1429	2	N	5	9	1			149
							6	9									
10	1612	X	1479	-0-	-133	-0-	114	1	1339	2	N	24	1	8			172
							26	9									
11	1470	X	1422	-0-	-48	-0-	116	1	1306	2	N	-0-					172
12	1612	X	1445	-0-	-167	-0-	118	1	1324	2	N	3					175
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 17,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
URESTE WELL #: 2 RRCID -> 173209 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3836	-0-	-225	-0-	300	1	3524	2	N	11					208
							12	9									
02	3948	X	3655	-0-	-293	-0-	274	1	3371	2	N	9					217
							10	9									
03	4371	X	3976	-0-	-395	-0-	312	1	3650	2	N	13	25	1			205
							14	9									
04	4230	X	3782	-0-	-448	-0-	288	1	3488	2	N	5					210
							6	9									
05	4061	X	3843	-0-	-218	-0-	307	1	3502	2	N	31	1	8			240
							34	9									
06	3930	X	3692	-0-	-238	-0-	305	1	3363	2	N	22	187	1			75
							24	9									
07	4061	X	3687	-0-	-374	-0-	306	1	3378	2	N	3					78
							3	9									
08	3968	X	3685	-0-	-283	-0-	291	1	3394	2	N	-0-					78
09	3780	X	3534	-0-	-246	-0-	270	1	3257	2	N	6	25	1			59
							7	9									
10	3844	X	3696	-0-	-148	-0-	289	1	3399	2	N	7					66
							8	9									
11	3690	X	3225	-0-	-465	-0-	262	1	2962	2	N	1					67
							1	9									
12	3689	X	3522	-0-	-167	-0-	288	1	3228	2	N	5					72
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 44,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

BONNER, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 262414 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	X	1074	-0-	-73	-0-	84	1	984	2	N	5					105
							6	9									
02	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	88	1	1088	2	N	30	110	1			25
							33	9									
03	1116	X	1095	-0-	-21	-0-	86	1	1009	2	N	-0-					25
04	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	87	1	1054	2	N	-0-					25
05	1333	X	835	-0-	-498	-0-	67	1	768	2	N	-0-					25
06	1290	X	947	-0-	-343	-0-	79	1	868	2	N	-0-					25
07	1333	X	1104	-0-	-229	-0-	92	1	1011	2	N	1	1	8			25
							1	9									
08	1178	X	1122	-0-	-56	-0-	89	1	1033	2	N	-0-					25
09	1140	X	1037	-0-	-103	-0-	79	1	958	2	N	-0-					25
10	1116	X	1083	-0-	-33	-0-	85	1	997	2	N	1	1	8			25
							1	9									
11	1080	X	1002	-0-	-78	-0-	82	1	920	2	N	-0-					25
12	1116	X	963	-0-	-153	-0-	79	1	884	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 12,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 1 RRCID -> 151355 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11770 - 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	341	X	148	-0-	-193	-0-	24	1 6 9	118	2	N	5					86
02	280	X	107	-0-	-173	-0-	22	1 2 9	83	2	N	2					88
03	310	X	137	-0-	-173	-0-	24	1 6 9	107	2	N	5					93
04	300	X	65	-0-	-235	-0-	12	1 4 9	49	2	N	4	7	1			90
05	217	X	27	-0-	-190	-0-	3	1 6 9	18	2	N	5	13	1			82
06	150	X	145	-0-	-5	-0-	21	1 7 9	117	2	N	6	7	1			81
07	145	X	145	-0-	-0-	-0-	22	1 4 9	119	2	N	4	7	1			78
08	154	X	154	-0-	-0-	-0-	24	1 4 9	126	2	N	4					82
09	150	X	106	-0-	-44	-0-	18	1 2 9	86	2	N	2					84
10	171	X	171	-0-	-0-	-0-	30	1 4 9	137	2	N	4	6	1			82
11	150	X	142	-0-	-8	-0-	23	1 3 9	116	2	N	3					85
*12	188	X	188	-0-	-0-	-0-	35	1 2 9	151	2	N	2	6	1			81

TOTAL GAS PROD: 1,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

THORNTON, SUE WELL #: 2 RRCID -> 167227 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11630 - 11636

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

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

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-

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
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-

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-

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 271765 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10661 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	530	-0-	-7189	-0-	90	1	440	2	N	-0-					-0-
02	6972	X	288	-0-	-6684	-0-	61	1	227	2	N	-0-					-0-
03	7719	X	564	-0-	-7155	-0-	102	1	462	2	N	-0-					-0-
04	7470	X	825	-0-	-6645	-0-	166	1	659	2	N	-0-					-0-
05	817	X	817	-0-	-0-	-0-	120	1	697	2	N	-0-					-0-
06	540	X	412	-0-	-128	-0-	63	1	349	2	N	-0-					-0-
07	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	165	1	905	2	N	-0-					-0-
08	995	X	995	-0-	-0-	-0-	161	1	834	2	N	-0-					-0-
09	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	218	1	1069	2	N	-0-					-0-
10	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	332	1	1503	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	207	1	1030	2	N	-0-					-0-
12	1333	X	1217	-0-	-116	-0-	231	1	986	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	2821	X	2193	-0-	-628	-0-	2193	2			Y	-0-					130
02	DLQ G-10		1215	-0-	1215	1215	1215	2			Y	-0-					130
03	DLQ G-10		1966	-0-	1966	3181	1966	2			Y	-0-					130
04	DLQ G-10		2103	-0-	2103	5284	2103	2			Y	-0-					130
05	DLQ G-10		2578	-0-	2578	7862	2578	2			Y	-0-					130
06	10253	X	2391	-0-	-7862	-0-	2391	2			Y	-0-					130
07	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			Y	-0-					130
08	2573	X	1798	-0-	-775	-0-	1798	2			Y	-0-					130
09	2490	X	1811	-0-	-679	-0-	1803	2	8	9	Y	7	116	1			21
10	2573	X	2375	-0-	-198	-0-	2372	2	3	9	Y	3					24
*11	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2402	2	1	9	Y	1					25
12	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 23,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

RAMTEX ENERGY LLC 690225
MARSTERS WELL #: 1 RRCID -> 098886 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 12917 PERF.11636 - 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	4836	X	4595	-0-	-241	-0-	426	1	4168	2	N	1					64
							1	9									
02	4144	X	4034	-0-	-110	-0-	411	1	3623	2	N	-0-					64
03	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	458	1	4034	2	N	2					66
							2	9									
04	4440	X	3558	-0-	-882	-0-	368	1	3190	2	N	-0-					66
05	4588	X	4453	-0-	-135	-0-	430	1	4017	2	N	5					71
							6	9									
06	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	450	1	4002	2	N	-0-					71
07	4495	X	4440	-0-	-55	-0-	465	1	3975	2	N	-0-					71
08	4495	X	4042	-0-	-453	-0-	425	1	3617	2	N	-0-					71
09	4440	X	123	-0-	-4317	-0-	123	2			N	-0-					71
10	4588	X	1994	-0-	-2594	-0-	199	1	1795	2	N	-0-					71
11	4440	X	2644	-0-	-1796	-0-	316	1	2321	2	N	6					77
							7	9									
12	4433	X	3243	-0-	-1190	-0-	385	1	2855	2	N	3					80
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 42,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

STEWARDS MILL, NE. (RODESSA) 86069 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
MARSTERS WELL #: 3 RRCID -> 162155 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7108 - 7138

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	115	-0-	-1466	-0-	48 1 6 9	61 2	N	5			145
02	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-			N	11	76 1		80
03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-			N	-0-			80
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80

TOTAL GAS PROD: 115 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BEST WELL #: 2 RRCID -> 271463 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 6704 - 6927

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

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
WATSON TRUST G.U. WELL #: 2 RRCID -> 172940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7719 - 7727

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

STEWARDS MILL, NE. (RODESSA) //CONT.// 86069 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6059		6059	-0-	-0-	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
02	12259		12259	-0-	-0-	-0-	12259	2			N	-0-					-0-
03	9455	#	9416	-0-	-39	-0-	9416	2			N	-0-					-0-
04	9721	R	9721	-0-	-0-	-0-	9721	2			N	-0-					-0-
05	10199		3753	-0-	-6446	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
06	9870		3678	-0-	-6192	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
07	10199		9034	-0-	-1165	-0-	9034	2			N	-0-					-0-
08	10044	#	8743	-0-	-1301	-0-	8743	2			N	-0-					-0-
09	9720	#	8174	-0-	-1546	-0-	8174	2			N	-0-					-0-
10	9021	#	8551	-0-	-470	-0-	8551	2			N	-0-					-0-
11	8730	#	7529	-0-	-1201	-0-	7529	2			N	-0-					-0-
12	9021	#	7961	-0-	-1060	-0-	7961	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,878 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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2587	-0-	-668	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
02	2940	X	2424	-0-	-516	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	2510	-0-	-745	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
04	2730	X	2083	-0-	-647	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
05	2697	X	2134	-0-	-563	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
06	2610	X	2228	-0-	-382	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
07	2697	X	2265	-0-	-432	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
08	2511	X	1552	-0-	-959	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
09	2220	X	1869	-0-	-351	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
10	2294	X	2245	-0-	-49	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
11	2220	X	2082	-0-	-138	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
*12	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALL CITY (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 88217 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. //CONT.// 924624
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	25420	X	13419	-0-	-12001	-0-	13419	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		20409	-0-	20409	20409	20409	2			N	-0-					-0-
03	31525	X	11116	-0-	-20409	-0-	11116	2			N	-0-					-0-
04	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
05	22599	X	4827	-0-	-17772	-0-	4827	2			N	-0-					-0-
06	21870	X	20885	-0-	-985	-0-	20885	2			N	-0-					-0-
07	22599	X	19895	-0-	-2704	-0-	19895	2			N	-0-					-0-
08	13998	X	13998	-0-	-0-	-0-	13998	2			N	-0-					-0-
09	20880	X	7442	-0-	-13438	-0-	7442	2			N	-0-					-0-
10	21576	X	3681	-0-	-17895	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
11	20880	X	3471	-0-	-17409	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
12	19902	X	15704	-0-	-4198	-0-	15704	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
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	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	25	1	2457	2	Y	-0-					2
02	2296	N	2097	-0-	-199	-0-	21	1	2076	2	Y	-0-					2
03	2573	N	2530	-0-	-43	-0-	25	1	2505	2	Y	-0-					2
04	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	24	1	2428	2	Y	-0-					2
05	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	25	1	2519	2	Y	-0-					2
06	2460	N	2392	-0-	-68	-0-	24	1	2368	2	Y	-0-					2
07	2542	N	2505	-0-	-37	-0-	25	1	2480	2	Y	-0-					2
08	2542	N	2418	-0-	-124	-0-	24	1	2394	2	Y	-0-					2
09	2400	N	1842	-0-	-558	-0-	18	1	1824	2	Y	-0-					2
10	2511	N	2465	-0-	-46	-0-	24	1	2441	2	Y	-0-					2
11	2340	N	2316	-0-	-24	-0-	23	1	2293	2	Y	-0-					2
*12	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	23	1	2283	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 28,349 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	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	29	1	2887	2	Y	-0-					22
02	3388	X	2014	-0-	-1374	-0-	20	1	1994	2	Y	-0-					22
03	2914	X	2137	-0-	-777	-0-	21	1	2116	2	Y	-0-					22
04	2820	X	2382	-0-	-438	-0-	24	1	2358	2	Y	-0-					22
05	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	30	1	2980	2	Y	-0-					22
06	2820	X	2651	-0-	-169	-0-	26	1	2625	2	Y	-0-					22
07	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	27	1	2669	2	Y	-0-					22
08	3007	N	2715	-0-	-292	-0-	27	1	2688	2	Y	-0-					22
09	2640	N	2430	-0-	-210	-0-	24	1	2406	2	Y	-0-					22
10	2697	N	2314	-0-	-383	-0-	23	1	2291	2	Y	-0-					22
11	2640	N	2328	-0-	-312	-0-	23	1	2305	2	Y	-0-					22
12	2511	N	2418	-0-	-93	-0-	24	1	2394	2	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 30,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	4774	X	4599	-0-	-175	-0-	46	1	4553	2	Y	-0-					69
02	4228	X	4136	-0-	-92	-0-	41	1	4095	2	Y	-0-					69
03	4681	X	4594	-0-	-87	-0-	45	1	4549	2	Y	-0-					69
04	4530	X	4448	-0-	-82	-0-	44	1	4404	2	Y	-0-					69
05	4588	X	4575	-0-	-13	-0-	45	1	4530	2	Y	-0-					69
06	4440	X	4409	-0-	-31	-0-	44	1	4365	2	Y	-0-					69
07	4588	X	4540	-0-	-48	-0-	45	1	4495	2	Y	-0-					69
08	4557	X	4547	-0-	-10	-0-	45	1	4454	2	Y	44	105	1			8
							48	9									
09	4410	X	4198	-0-	-212	-0-	42	1	4156	2	Y	-0-					8
10	4557	X	4329	-0-	-228	-0-	43	1	4286	2	Y	-0-					8
11	4410	X	4319	-0-	-91	-0-	43	1	4276	2	Y	-0-					8
12	4557	X	4436	-0-	-121	-0-	44	1	4392	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 53,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	3	1	342	2	Y	-0-					18
02	392	N	245	-0-	-147	-0-	2	1	243	2	Y	-0-					18
03	341	N	190	-0-	-151	-0-	2	1	188	2	Y	-0-					18
04	330	N	105	-0-	-225	-0-	1	1	104	2	Y	-0-					18
05	279	N	51	-0-	-228	-0-	1	1	50	2	Y	-0-					18
06	180	N	35	-0-	-145	-0-	35	2			Y	-0-					18
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					18
08	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			Y	-0-					18
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	4	1	396	2	Y	-0-					18
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	2	1	205	2	Y	-0-					18
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	1	1	136	2	Y	-0-					18
*12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	3	1	319	2	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 2,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	60	1	6015	2	Y	-0-					64
02	7364	X	5061	-0-	-2303	-0-	50	1	5011	2	Y	-0-					64
03	7564	X	5141	-0-	-2423	-0-	51	1	5090	2	Y	-0-					64
04	6120	X	5494	-0-	-626	-0-	54	1	5440	2	Y	-0-					64
05	6324	X	5780	-0-	-544	-0-	57	1	5723	2	Y	-0-					64
06	5880	X	5157	-0-	-723	-0-	51	1	5106	2	Y	-0-					64
07	5673	X	5443	-0-	-230	-0-	54	1	5389	2	Y	-0-					64
08	5766	X	5241	-0-	-525	-0-	52	1	5189	2	Y	-0-					64
09	5580	X	4914	-0-	-666	-0-	49	1	4865	2	Y	-0-					64
10	5766	X	5082	-0-	-684	-0-	50	1	5032	2	Y	-0-					64
11	5280	X	4909	-0-	-371	-0-	49	1	4860	2	Y	-0-					64
*12	5456	X	4902	-0-	-554	-0-	49	1	4853	2	Y	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 63,199 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	496	N	259	-0-	-237	-0-	3	1	256	2	Y	-0-					7
02	476	X	307	-0-	-169	-0-	3	1	304	2	Y	-0-					7
03	527	X	312	-0-	-215	-0-	3	1	309	2	Y	-0-					7
04	510	X	296	-0-	-214	-0-	3	1	293	2	Y	-0-					7
05	434	X	308	-0-	-126	-0-	3	1	305	2	Y	-0-					7
06	431	X	431	-0-	-0-	-0-	4	1	427	2	Y	-0-					7
07	341	X	284	-0-	-57	-0-	3	1	281	2	Y	-0-					7
08	310	N	277	-0-	-33	-0-	3	1	274	2	Y	-0-					7
09	360	N	259	-0-	-101	-0-	3	1	256	2	Y	-0-					7
10	279	N	268	-0-	-11	-0-	3	1	265	2	Y	-0-					7
11	270	N	265	-0-	-5	-0-	3	1	262	2	Y	-0-					7
12	279	N	265	-0-	-14	-0-	3	1	262	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 3,531 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	573	N	573	-0-	-0-	-0-	6	1	567	2	Y	-0-					66
02	1288	N	715	-0-	-573	-0-	7	1	705	2	Y	3					69
							3	9									
03	682	N	308	-0-	-374	-0-	3	1	305	2	Y	-0-					69
04	540	N	374	-0-	-166	-0-	4	1	370	2	Y	-0-					69
05	806	N	299	-0-	-507	-0-	3	1	296	2	Y	-0-					69
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	3	1	309	2	Y	-0-					69
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	4	1	376	2	Y	-0-					69
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	3	1	341	2	Y	-0-					69
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	4	1	434	2	Y	-0-					69
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	6	1	560	2	Y	-0-					69
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	5	1	532	2	Y	-0-					69
*12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	7	1	675	2	Y	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 5,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HARTLEY WELL #: 1 RRCID -> 164476 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12380 - 12498

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2235	-0-	-214	-0-	22	1	2213	2	Y	-0-					16
02	2184	N	2055	-0-	-129	-0-	20	1	2035	2	Y	-0-					16
03	2325	N	2246	-0-	-79	-0-	22	1	2224	2	Y	-0-					16
04	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	22	1	2195	2	Y	-0-					16
05	2263	N	2209	-0-	-54	-0-	22	1	2187	2	Y	-0-					16
06	2160	N	2075	-0-	-85	-0-	21	1	2054	2	Y	-0-					16
07	2294	N	1833	-0-	-461	-0-	18	1	1815	2	Y	-0-					16
08	2201	N	1193	-0-	-1008	-0-	12	1	1181	2	Y	-0-					16
09	2070	N	587	-0-	-1483	-0-	6	1	581	2	Y	-0-					16
10	1829	N	423	-0-	-1406	-0-	4	1	419	2	Y	-0-					16
11	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	19	1	1877	2	Y	-0-					16
*12	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	19	1	1861	2	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 20,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL "A" WELL #: 1 RRCID -> 164525 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11634 - 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	341	N	333	-0-	-8	-0-	3	1	330	2	Y	-0-					138
02	392	N	304	-0-	-88	-0-	3	1	301	2	Y	-0-					138
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	3	1	316	2	Y	-0-					138
04	330	N	310	-0-	-20	-0-	3	1	307	2	Y	-0-					138
05	341	N	315	-0-	-26	-0-	3	1	312	2	Y	-0-					138
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	3	1	309	2	Y	-0-					138
07	372	N	318	-0-	-54	-0-	3	1	315	2	Y	-0-					138
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	3	1	315	2	Y	-0-					138
09	330	N	306	-0-	-24	-0-	3	1	303	2	Y	-0-					138
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	3	1	310	2	Y	-0-					138
11	300	N	299	-0-	-1	-0-	3	1	296	2	Y	-0-					138
*12	310	N	257	-0-	-53	-0-	3	1	254	2	Y	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 3,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, ALMA WELL #: 2 RRCID -> 165124 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12106 - 12168

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1204	-0-	-5	-0-	12	1	1192	2	Y	-0-					74
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	11	1	1142	2	Y	-0-					74
03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	13	1	1315	2	Y	-0-					74
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	12	1	1218	2	Y	-0-					74
05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	13	1	1278	2	Y	-0-					74
06	1260	N	1251	-0-	-9	-0-	12	1	1239	2	Y	-0-					74
07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	13	1	1264	2	Y	-0-					74
08	1302	N	1268	-0-	-34	-0-	13	1	1255	2	Y	-0-					74
09	1260	N	1232	-0-	-28	-0-	12	1	1220	2	Y	-0-					74
10	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	13	1	1267	2	Y	-0-					74
11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	12	1	1227	2	Y	-0-					74
12	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	13	1	1258	2	Y	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 15,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	2945	X	2637	-0-	-308	-0-	26	1	2611	2	Y	-0-			39
02	2744	X	2681	-0-	-63	-0-	27	1	2654	2	Y	-0-			39
03	3038	X	2706	-0-	-332	-0-	27	1	2679	2	Y	-0-			39
04	2940	X	2597	-0-	-343	-0-	26	1	2571	2	Y	-0-			39
05	3038	X	2745	-0-	-293	-0-	27	1	2718	2	Y	-0-			39
06	2880	X	2573	-0-	-307	-0-	25	1	2548	2	Y	-0-			39
07	2976	X	2737	-0-	-239	-0-	27	1	2710	2	Y	-0-			39
08	2759	X	1965	-0-	-794	-0-	19	1	1946	2	Y	-0-			39
09	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	31	1	3113	2	Y	-0-			39
10	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	28	1	2808	2	Y	-0-			39
11	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	27	1	2654	2	Y	-0-			39
12	3162	X	2768	-0-	-394	-0-	27	1	2741	2	Y	-0-			39

TOTAL GAS PROD: 32,070 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	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	19	1	1892	2	Y	-0-			17
02	2436	X	1566	-0-	-870	-0-	16	1	1550	2	Y	-0-			17
03	2635	X	2292	-0-	-343	-0-	23	1	2269	2	Y	-0-			17
04	2490	X	2063	-0-	-427	-0-	20	1	2043	2	Y	-0-			17
05	2573	X	2400	-0-	-173	-0-	24	1	2376	2	Y	-0-			17
06	2220	X	2006	-0-	-214	-0-	20	1	1986	2	Y	-0-			17
07	2294	X	2118	-0-	-176	-0-	21	1	2097	2	Y	-0-			17
08	2387	X	2019	-0-	-368	-0-	20	1	1999	2	Y	-0-			17
09	2310	X	1880	-0-	-430	-0-	19	1	1861	2	Y	-0-			17
10	2387	X	2027	-0-	-360	-0-	20	1	2007	2	Y	-0-			17
11	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	22	1	2173	2	Y	-0-			17
*12	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	22	1	2243	2	Y	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 24,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MOORE, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 169929 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12184 - 12292

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	37	1	3685	2	Y	-0-					38
02	3360	X	3254	-0-	-106	-0-	32	1	3222	2	Y	-0-					38
03	3720	X	3138	-0-	-582	-0-	31	1	3107	2	Y	-0-					38
04	3600	X	3117	-0-	-483	-0-	31	1	3086	2	Y	-0-					38
05	3720	X	3527	-0-	-193	-0-	35	1	3492	2	Y	-0-					38
06	3600	X	3349	-0-	-251	-0-	33	1	3316	2	Y	-0-					38
07	3596	X	3566	-0-	-30	-0-	35	1	3531	2	Y	-0-					38
08	3534	X	3172	-0-	-362	-0-	31	1	3141	2	Y	-0-					38
09	3420	X	3313	-0-	-107	-0-	33	1	3280	2	Y	-0-					38
10	3565	X	3194	-0-	-371	-0-	32	1	3162	2	Y	-0-					38
11	3450	X	2803	-0-	-647	-0-	28	1	2775	2	Y	-0-					38
12	3565	X	2964	-0-	-601	-0-	29	1	2935	2	Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 39,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGLISH WELL #: 4 RRCID -> 169958 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12159 - 12314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3010	-0-	-2601	-0-	30	1	2980	2	Y	-0-					10
02	5068	X	4932	-0-	-136	-0-	49	1	4883	2	Y	-0-					10
03	5611	X	5280	-0-	-331	-0-	52	1	5228	2	Y	-0-					10
04	5340	X	4851	-0-	-489	-0-	48	1	4803	2	Y	-0-					10
05	5456	X	4997	-0-	-459	-0-	49	1	4948	2	Y	-0-					10
06	5280	X	4910	-0-	-370	-0-	49	1	4861	2	Y	-0-					10
07	5456	X	4906	-0-	-550	-0-	49	1	4857	2	Y	-0-					10
08	5270	X	4879	-0-	-391	-0-	48	1	4811	2	Y	18	16	1			12
							20	9									
09	4920	X	4731	-0-	-189	-0-	47	1	4684	2	Y	-0-					12
10	5084	X	4957	-0-	-127	-0-	49	1	4908	2	Y	-0-					12
11	4920	X	4612	-0-	-308	-0-	46	1	4566	2	Y	-0-					12
12	4898	X	4726	-0-	-172	-0-	47	1	4679	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 56,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 170005 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12210 - 12428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	15	1	1487	2	Y	-0-					23
02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	14	1	1367	2	Y	-0-					23
03	1488	N	1438	-0-	-50	-0-	14	1	1424	2	Y	-0-					23
04	1440	N	1419	-0-	-21	-0-	14	1	1405	2	Y	-0-					23
05	1519	N	1473	-0-	-46	-0-	15	1	1458	2	Y	-0-					23
06	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	15	1	1471	2	Y	-0-					23
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	15	1	1515	2	Y	-0-					23
08	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	15	1	1501	2	Y	-0-					23
09	1500	N	1411	-0-	-89	-0-	14	1	1397	2	Y	-0-					23
10	1519	N	1409	-0-	-110	-0-	14	1	1395	2	Y	-0-					23
11	1470	N	1314	-0-	-156	-0-	13	1	1301	2	Y	-0-					23
12	1457	N	1228	-0-	-229	-0-	12	1	1216	2	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 17,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 170284 COMPL. DATE 08/23/1998 TOTAL DEPTH 12838 PERF.12347 - 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	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	46	1	4647	2	Y	-0-			13
02	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	41	1	4124	2	Y	-0-			13
03	5022	X	4452	-0-	-570	-0-	44	1	4408	2	Y	-0-			13
04	4860	X	4121	-0-	-739	-0-	41	1	4080	2	Y	-0-			13
05	5022	X	3992	-0-	-1030	-0-	40	1	3952	2	Y	-0-			13
06	4530	X	4116	-0-	-414	-0-	41	1	4075	2	Y	-0-			13
07	4619	X	3663	-0-	-956	-0-	36	1	3627	2	Y	-0-			13
08	4433	X	3742	-0-	-691	-0-	37	1	3705	2	Y	-0-			13
09	4110	X	3448	-0-	-662	-0-	34	1	3414	2	Y	-0-			13
10	4247	X	3587	-0-	-660	-0-	36	1	3551	2	Y	-0-			13
11	4110	X	3620	-0-	-490	-0-	36	1	3584	2	Y	-0-			13
12	3751	X	3669	-0-	-82	-0-	36	1	3633	2	Y	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 47,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 170285 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12207 - 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	2480	X	190	-0-	-2290	-0-	2	1	188	2	Y	-0-			15
02	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	43	1	4326	2	Y	-0-			15
03	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	56	1	5637	2	Y	-0-			15
04	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	62	1	6192	2	Y	-0-			15
05	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	56	1	5567	2	Y	-0-			15
06	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	52	1	5227	2	Y	-0-			15
07	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	52	1	5192	2	Y	-0-			15
08	6448	X	5063	-0-	-1385	-0-	50	1	5013	2	Y	-0-			15
09	6240	X	4812	-0-	-1428	-0-	48	1	4764	2	Y	-0-			15
10	5611	X	4719	-0-	-892	-0-	47	1	4672	2	Y	-0-			15
11	5280	X	4293	-0-	-987	-0-	43	1	4250	2	Y	-0-			15
*12	5239	X	4359	-0-	-880	-0-	43	1	4316	2	Y	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 55,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 170910 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12065 - 12237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	52	1	5190	2	Y	-0-			17
02	4704	X	4378	-0-	-326	-0-	43	1	4335	2	Y	-0-			17
03	5208	X	4403	-0-	-805	-0-	44	1	4359	2	Y	-0-			17
04	5040	X	4976	-0-	-64	-0-	49	1	4927	2	Y	-0-			17
05	5208	X	5172	-0-	-36	-0-	51	1	5121	2	Y	-0-			17
06	5040	X	5025	-0-	-15	-0-	50	1	4975	2	Y	-0-			17
07	5146	X	5085	-0-	-61	-0-	50	1	5035	2	Y	-0-			17
08	5177	X	4954	-0-	-223	-0-	49	1	4905	2	Y	-0-			17
09	5040	X	4715	-0-	-325	-0-	47	1	4668	2	Y	-0-			17
10	5208	X	4788	-0-	-420	-0-	47	1	4741	2	Y	-0-			17
11	5040	X	4604	-0-	-436	-0-	46	1	4558	2	Y	-0-			17
12	5084	X	4826	-0-	-258	-0-	48	1	4778	2	Y	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 58,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
EUBANKS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 170927 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12094 - 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	589	N	235	-0-	-354	-0-	2	1	233	2	Y	-0-					17
02	896	N	238	-0-	-658	-0-	2	1	236	2	Y	-0-					17
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	5	1	498	2	Y	-0-					17
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	13	1	1293	2	Y	-0-					17
05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	15	1	1480	2	Y	-0-					17
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	15	1	1517	2	Y	-0-					17
07	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	17	1	1741	2	Y	-0-					17
08	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	17	1	1704	2	Y	-0-					17
09	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	16	1	1640	2	Y	-0-					17
10	1767	N	1634	-0-	-133	-0-	16	1	1618	2	Y	-0-					17
11	1680	N	1535	-0-	-145	-0-	15	1	1520	2	Y	-0-					17
12	1705	N	1531	-0-	-174	-0-	15	1	1516	2	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 15,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGLISH WELL #: 3 RRCID -> 171058 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12050 - 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	6789	X	6522	-0-	-267	-0-	65	1	6457	2	Y	-0-					44
02	6468	X	5668	-0-	-800	-0-	56	1	5612	2	Y	-0-					44
03	7161	X	6099	-0-	-1062	-0-	60	1	6039	2	Y	-0-					44
04	6600	X	4128	-0-	-2472	-0-	41	1	4087	2	Y	-0-					44
05	6510	X	6162	-0-	-348	-0-	61	1	6101	2	Y	-0-					44
06	6300	X	4902	-0-	-1398	-0-	49	1	4853	2	Y	-0-					44
07	6262	X	6006	-0-	-256	-0-	59	1	5947	2	Y	-0-					44
08	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	62	1	6247	2	Y	8	33	1			19
							9	9									
09	5880	X	5847	-0-	-33	-0-	58	1	5789	2	Y	-0-					19
10	6076	X	4911	-0-	-1165	-0-	49	1	4862	2	Y	-0-					19
11	5880	X	3115	-0-	-2765	-0-	31	1	3084	2	Y	-0-					19
*12	6076	X	5372	-0-	-704	-0-	53	1	5319	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 65,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

WHITE, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171121 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12507 - 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	4929	X	4744	-0-	-185	-0-	47	1	4697	2	Y	-0-					8
02	4452	X	4277	-0-	-175	-0-	42	1	4235	2	Y	-0-					8
03	4929	X	4684	-0-	-245	-0-	46	1	4638	2	Y	-0-					8
04	4650	X	4493	-0-	-157	-0-	44	1	4449	2	Y	-0-					8
05	4743	X	4519	-0-	-224	-0-	45	1	4474	2	Y	-0-					8
06	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	48	1	4766	2	Y	-0-					8
07	4743	X	4652	-0-	-91	-0-	46	1	4606	2	Y	-0-					8
08	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	46	1	4640	2	Y	-0-					8
09	4800	X	4435	-0-	-365	-0-	44	1	4391	2	Y	-0-					8
10	4960	X	4577	-0-	-383	-0-	45	1	4532	2	Y	-0-					8
11	4800	X	4626	-0-	-174	-0-	46	1	4580	2	Y	-0-					8
*12	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	47	1	4666	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 55,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	23	1	2342	2	Y	-0-					65
02	1904	N	1509	-0-	-395	-0-	15	1	1494	2	Y	-0-					65
03	2294	N	2174	-0-	-120	-0-	22	1	2152	2	Y	-0-					65
04	2280	N	2157	-0-	-123	-0-	21	1	2136	2	Y	-0-					65
05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	19	1	1935	2	Y	-0-					65
06	2100	N	1717	-0-	-383	-0-	17	1	1700	2	Y	-0-					65
07	2232	N	1604	-0-	-628	-0-	16	1	1588	2	Y	-0-					65
08	1953	N	1454	-0-	-499	-0-	14	1	1440	2	Y	-0-					65
09	1710	N	1463	-0-	-247	-0-	14	1	1449	2	Y	-0-					65
10	1612	N	1462	-0-	-150	-0-	14	1	1448	2	Y	-0-					65
11	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	14	1	1418	2	Y	-0-					65
12	1519	N	929	-0-	-590	-0-	9	1	920	2	Y	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 20,220 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	3255	X	3009	-0-	-246	-0-	30	1	2979	2	Y	-0-					-0-
02	3808	X	2701	-0-	-1107	-0-	27	1	2674	2	Y	-0-					-0-
03	3596	X	3019	-0-	-577	-0-	30	1	2989	2	Y	-0-					-0-
04	2910	X	2664	-0-	-246	-0-	26	1	2638	2	Y	-0-					-0-
05	3007	X	2504	-0-	-503	-0-	25	1	2479	2	Y	-0-					-0-
06	2910	X	2049	-0-	-861	-0-	20	1	2029	2	Y	-0-					-0-
07	3007	X	2461	-0-	-546	-0-	24	1	2437	2	Y	-0-					-0-
08	2511	N	2372	-0-	-139	-0-	23	1	2349	2	Y	-0-					-0-
09	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	22	1	2196	2	Y	-0-					-0-
10	2449	N	1990	-0-	-459	-0-	20	1	1970	2	Y	-0-					-0-
11	2310	N	2117	-0-	-193	-0-	21	1	2096	2	Y	-0-					-0-
12	2294	N	2238	-0-	-56	-0-	22	1	2216	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,342 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	2294	N	2109	-0-	-185	-0-	21	1	2088	2	Y	-0-					115
02	2100	X	1912	-0-	-188	-0-	19	1	1893	2	Y	-0-					115
03	2325	X	2138	-0-	-187	-0-	21	1	2117	2	Y	-0-					115
04	2100	X	2010	-0-	-90	-0-	20	1	1990	2	Y	-0-					115
05	2170	X	1674	-0-	-496	-0-	17	1	1657	2	Y	-0-	55	1			60
06	2070	X	1937	-0-	-133	-0-	19	1	1918	2	Y	-0-					60
07	2139	X	2042	-0-	-97	-0-	20	1	2022	2	Y	-0-					60
08	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	17	1	1737	2	Y	25					85
							28	9									
09	1950	N	1918	-0-	-32	-0-	19	1	1899	2	Y	-0-					85
10	2046	N	1994	-0-	-52	-0-	20	1	1974	2	Y	-0-					85
11	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	19	1	1875	2	Y	-0-					85
*12	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	20	1	1991	2	Y	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 23,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	3100	N	8276	-0-	5176	5176	82	1	8194	2	Y	-0-			27
02	2800	N	13492	-0-	10692	15868	134	1	13358	2	Y	-0-			27
03	3100	N	12475	-0-	9375	25243	124	1	12351	2	Y	-0-			27
04	35634	X	10391	-0-	-25243	-0-	103	1	10288	2	Y	-0-			27
05	9699	X	9699	-0-	-0-	-0-	96	1	9603	2	Y	-0-			27
06	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	89	1	8873	2	Y	-0-			27
07	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	84	1	8383	2	Y	-0-			27
08	12276	X	8030	-0-	-4246	-0-	80	1	7950	2	Y	-0-			27
09	10380	X	7428	-0-	-2952	-0-	74	1	7354	2	Y	-0-			27
10	9703	X	7332	-0-	-2371	-0-	73	1	7259	2	Y	-0-			27
11	8970	X	6736	-0-	-2234	-0-	67	1	6669	2	Y	-0-			27
12	8463	X	6678	-0-	-1785	-0-	66	1	6612	2	Y	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 107,966 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	3596	X	3466	-0-	-130	-0-	34	1	3432	2	Y	-0-			138
02	3360	X	3079	-0-	-281	-0-	30	1	3049	2	Y	-0-			138
03	3720	X	3214	-0-	-506	-0-	32	1	3182	2	Y	-0-			138
04	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	36	1	3584	2	Y	-0-			138
05	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	37	1	3662	2	Y	-0-			138
06	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	35	1	3517	2	Y	-0-			138
07	3751	X	3244	-0-	-507	-0-	32	1	3212	2	Y	-0-			138
08	3720	X	3609	-0-	-111	-0-	36	1	3573	2	Y	-0-			138
09	3600	X	3349	-0-	-251	-0-	33	1	3316	2	Y	-0-			138
10	3689	X	3450	-0-	-239	-0-	34	1	3416	2	Y	-0-			138
11	3540	X	3388	-0-	-152	-0-	34	1	3353	2	Y	1			139
							1	9							
12	3596	X	2574	-0-	-1022	-0-	25	1	2549	2	Y	-0-			139

TOTAL GAS PROD: 40,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3467	X	2675	-0-	-792	-0-	26	1	2649	2	Y	-0-			-0-
02	3108	X	2381	-0-	-727	-0-	24	1	2357	2	Y	-0-			-0-
03	3441	X	2382	-0-	-1059	-0-	24	1	2358	2	Y	-0-			-0-
04	3330	X	2184	-0-	-1146	-0-	22	1	2162	2	Y	-0-			-0-
05	3224	X	2173	-0-	-1051	-0-	22	1	2151	2	Y	-0-			-0-
06	2580	X	2147	-0-	-433	-0-	21	1	2126	2	Y	-0-			-0-
07	2635	X	2192	-0-	-443	-0-	22	1	2170	2	Y	-0-			-0-
08	2387	X	2230	-0-	-157	-0-	22	1	2208	2	Y	-0-			-0-
09	2160	N	2112	-0-	-48	-0-	21	1	2091	2	Y	-0-			-0-
10	2201	N	2196	-0-	-5	-0-	22	1	2174	2	Y	-0-			-0-
11	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	22	1	2215	2	Y	-0-			-0-
12	2170	N	2053	-0-	-117	-0-	20	1	2033	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	4309	X	3619	-0-	-690	-0-	36	1	3583	2	Y	-0-			67
02	3892	X	3334	-0-	-558	-0-	33	1	3301	2	Y	-0-			67
03	4309	X	3872	-0-	-437	-0-	38	1	3834	2	Y	-0-			67
04	4110	X	4014	-0-	-96	-0-	40	1	3974	2	Y	-0-			67
05	4154	X	4015	-0-	-139	-0-	40	1	3975	2	Y	-0-			67
06	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	38	1	3847	2	Y	-0-			67
07	4154	X	3951	-0-	-203	-0-	39	1	3912	2	Y	-0-			67
08	4154	X	3943	-0-	-211	-0-	39	1	3904	2	Y	-0-			67
09	4020	X	3752	-0-	-268	-0-	37	1	3715	2	Y	-0-			67
10	4030	X	3896	-0-	-134	-0-	39	1	3857	2	Y	-0-			67
11	3900	X	3759	-0-	-141	-0-	37	1	3722	2	Y	-0-			67
*12	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	39	1	3934	2	Y	-0-			67

TOTAL GAS PROD: 46,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	47	1	4700	2	Y	-0-			70
02	4536	X	4243	-0-	-293	-0-	42	1	4201	2	Y	-0-			70
03	4898	X	4654	-0-	-244	-0-	46	1	4608	2	Y	-0-			70
04	4650	X	4447	-0-	-203	-0-	44	1	4403	2	Y	-0-			70
05	4805	X	4434	-0-	-371	-0-	44	1	4390	2	Y	-0-			70
06	4590	X	4321	-0-	-269	-0-	43	1	4278	2	Y	-0-			70
07	4712	X	4286	-0-	-426	-0-	42	1	4244	2	Y	-0-			70
08	4619	X	4231	-0-	-388	-0-	42	1	4189	2	Y	-0-			70
09	4440	X	3919	-0-	-521	-0-	39	1	3880	2	Y	-0-			70
10	4464	X	4176	-0-	-288	-0-	41	1	4135	2	Y	-0-			70
11	4320	X	3970	-0-	-350	-0-	39	1	3931	2	Y	-0-			70
12	4278	X	4034	-0-	-244	-0-	40	1	3994	2	Y	-0-			70

TOTAL GAS PROD: 51,462 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 E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WHITE, H. E. WELL #: 4 RRCID -> 172947 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12691 - 13014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	11	1	1112	2	Y	-0-			27
02	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	15	1	1542	2	Y	-0-			27
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	15	1	1497	2	Y	-0-			27
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	14	1	1351	2	Y	-0-			27
05	1736	N	1271	-0-	-465	-0-	13	1	1258	2	Y	-0-			27
06	1470	N	1383	-0-	-87	-0-	14	1	1369	2	Y	-0-			27
07	1426	N	1092	-0-	-334	-0-	11	1	1081	2	Y	-0-			27
08	1271	N	982	-0-	-289	-0-	10	1	972	2	Y	-0-			27
09	1380	N	1009	-0-	-371	-0-	10	1	999	2	Y	-0-			27
10	1085	N	912	-0-	-173	-0-	9	1	903	2	Y	-0-			27
11	960	N	778	-0-	-182	-0-	8	1	770	2	Y	-0-			27
12	1054	N	637	-0-	-417	-0-	6	1	631	2	Y	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 13,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARY WELL #: 4 RRCID -> 173415 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12234 - 12519

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1013	-0-	-41	-0-	10	1	1003	2	Y	-0-			31
02	1176	N	715	-0-	-461	-0-	7	1	708	2	Y	-0-			31
03	961	N	542	-0-	-419	-0-	5	1	537	2	Y	-0-			31
04	990	N	319	-0-	-671	-0-	3	1	316	2	Y	-0-			31
05	806	N	8	-0-	-798	-0-	8	2			Y	-0-			31
06	510	N	10	-0-	-500	-0-	10	2			Y	-0-			31
07	341	N	53	-0-	-288	-0-	1	1	52	2	Y	-0-			31
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	1	1	125	2	Y	-0-			31
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-			31
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			31
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			31
*12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	2	1	200	2	Y	-0-			31

TOTAL GAS PROD: 3,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGLISH WELL #: 6 RRCID -> 173441 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12164 - 12318

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2695	N	2672	-0-	-23	-0-	26	1	2646	2	Y	-0-			17
02	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	24	1	2383	2	Y	-0-			17
03	3131	X	2951	-0-	-180	-0-	29	1	2922	2	Y	-0-			17
04	3030	X	2783	-0-	-247	-0-	28	1	2755	2	Y	-0-			17
05	3131	X	2829	-0-	-302	-0-	28	1	2801	2	Y	-0-			17
06	2850	X	2739	-0-	-111	-0-	27	1	2712	2	Y	-0-			17
07	2945	X	2823	-0-	-122	-0-	28	1	2795	2	Y	-0-			17
08	2852	X	2779	-0-	-73	-0-	28	1	2751	2	Y	-0-			17
09	2730	N	2677	-0-	-53	-0-	27	1	2650	2	Y	-0-			17
10	2821	N	2792	-0-	-29	-0-	28	1	2764	2	Y	-0-			17
11	2700	N	2473	-0-	-227	-0-	24	1	2449	2	Y	-0-			17
12	2759	N	2079	-0-	-680	-0-	21	1	2058	2	Y	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 32,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HENDERSON WELL #: 5 RRCID -> 174218 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12042 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	21	1	2143	2	Y	-0-			-0-
02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	20	1	1972	2	Y	-0-			-0-
03	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	22	1	2161	2	Y	-0-			-0-
04	2100	N	2073	-0-	-27	-0-	21	1	2052	2	Y	-0-			-0-
05	2201	N	2135	-0-	-66	-0-	21	1	2114	2	Y	-0-			-0-
06	2100	N	2062	-0-	-38	-0-	20	1	2042	2	Y	-0-			-0-
07	2139	N	2134	-0-	-5	-0-	21	1	2113	2	Y	-0-			-0-
08	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	21	1	2140	2	Y	-0-			-0-
09	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	21	1	2102	2	Y	-0-			-0-
10	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	22	1	2178	2	Y	-0-			-0-
11	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	21	1	2121	2	Y	-0-			-0-
*12	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	22	1	2181	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGLISH WELL #: 5 RRCID -> 174226 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11952 - 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	4371	X	4074	-0-	-297	-0-	40	1	4034	2	Y	-0-			82
02	3920	X	3636	-0-	-284	-0-	36	1	3600	2	Y	-0-			82
03	4309	X	4048	-0-	-261	-0-	40	1	4008	2	Y	-0-			82
04	4170	X	3691	-0-	-479	-0-	37	1	3654	2	Y	-0-			82
05	4154	X	3097	-0-	-1057	-0-	31	1	3066	2	Y	-0-			82
06	3930	X	3667	-0-	-263	-0-	36	1	3631	2	Y	-0-			82
07	4061	X	3916	-0-	-145	-0-	39	1	3877	2	Y	-0-			82
08	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	39	1	3864	2	Y	-0-			82
09	3660	X	3394	-0-	-266	-0-	34	1	3360	2	Y	-0-			82
10	3782	X	1435	-0-	-2347	-0-	14	1	1421	2	Y	-0-			82
11	3660	X	383	-0-	-3277	-0-	4	1	379	2	Y	-0-			82
12	3782	X	174	-0-	-3608	-0-	2	1	172	2	Y	-0-			82

TOTAL GAS PROD: 35,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTINGTON WELL #: 3 RRCID -> 174900 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 13081 PERF.12635 - 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	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	36	1	3592	2	Y	-0-			25
02	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	35	1	3543	2	Y	-0-			25
03	4216	X	4215	-0-	-1	-0-	42	1	4173	2	Y	-0-			25
04	4080	X	3257	-0-	-823	-0-	32	1	3225	2	Y	-0-			25
05	4216	X	3975	-0-	-241	-0-	39	1	3936	2	Y	-0-			25
06	4080	X	3576	-0-	-504	-0-	35	1	3541	2	Y	-0-			25
07	4216	X	3600	-0-	-616	-0-	36	1	3564	2	Y	-0-			25
08	4216	X	3856	-0-	-360	-0-	38	1	3818	2	Y	-0-			25
09	3840	X	3742	-0-	-98	-0-	37	1	3705	2	Y	-0-			25
10	3968	X	3589	-0-	-379	-0-	35	1	3537	2	Y	15			40
							17	9							
11	3720	X	3041	-0-	-679	-0-	30	1	2972	2	Y	35			75
							39	9							
*12	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	40	1	4028	2	Y	-0-			75

TOTAL GAS PROD: 44,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MOORE, ALMA WELL #: 5 RRCID -> 175024 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12246 - 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	271	N	271	-0-	-0-	-0-	3	1	268	2	Y	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	1	1	148	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	2	1	184	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	221	-0-	-49	-0-	2	1	219	2	Y	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	2	1	224	2	Y	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	2	1	242	2	Y	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	3	1	318	2	Y	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	3	1	312	2	Y	-0-					-0-
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	3	1	265	2	Y	-0-					-0-
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	3	1	311	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	261	-0-	-39	-0-	3	1	258	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	206	-0-	-73	-0-	2	1	204	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, ALMA WELL #: 6 RRCID -> 175435 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11927 - 12243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3864	-0-	-383	-0-	38	1	3826	2	Y	-0-					48
02	3836	X	3498	-0-	-338	-0-	35	1	3463	2	Y	-0-					48
03	4247	X	3535	-0-	-712	-0-	35	1	3500	2	Y	-0-					48
04	3990	X	2928	-0-	-1062	-0-	29	1	2899	2	Y	-0-					48
05	4092	X	3705	-0-	-387	-0-	37	1	3668	2	Y	-0-					48
06	3750	X	3104	-0-	-646	-0-	31	1	3073	2	Y	-0-					48
07	3875	X	3629	-0-	-246	-0-	36	1	3593	2	Y	-0-					48
08	3720	X	3665	-0-	-55	-0-	36	1	3629	2	Y	-0-					48
09	3600	X	3420	-0-	-180	-0-	34	1	3386	2	Y	-0-					48
10	3720	X	3498	-0-	-222	-0-	35	1	3463	2	Y	-0-					48
11	3540	X	3281	-0-	-259	-0-	32	1	3249	2	Y	-0-					48
*12	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	37	1	3724	2	Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 41,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGLISH WELL #: 8 RRCID -> 175761 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11928 - 12161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	64	1	6351	2	Y	-0-					-0-
02	6552	X	6459	-0-	-93	-0-	64	1	6395	2	Y	-0-					-0-
03	7192	X	6843	-0-	-349	-0-	68	1	6775	2	Y	-0-					-0-
04	6900	X	6796	-0-	-104	-0-	67	1	6729	2	Y	-0-					-0-
05	7161	X	6340	-0-	-821	-0-	63	1	6277	2	Y	-0-					-0-
06	6930	X	6892	-0-	-38	-0-	68	1	6824	2	Y	-0-					-0-
07	7161	X	6860	-0-	-301	-0-	68	1	6792	2	Y	-0-					-0-
08	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	69	1	6869	2	Y	114	101	1			13
							125	9									
09	6780	X	6617	-0-	-163	-0-	66	1	6551	2	Y	-0-					13
10	7006	X	6756	-0-	-250	-0-	67	1	6689	2	Y	-0-					13
11	6780	X	6415	-0-	-365	-0-	64	1	6351	2	Y	-0-					13
12	7006	X	6611	-0-	-395	-0-	65	1	6546	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 80,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ENGLISH WELL #: 7 RRCID -> 175763 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12088 - 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	3720	X	3525	-0-	-195	-0-	35	1	3490	2	Y	-0-					18
02	3360	X	3251	-0-	-109	-0-	32	1	3219	2	Y	-0-					18
03	3658	X	3314	-0-	-344	-0-	33	1	3281	2	Y	-0-					18
04	3540	X	3405	-0-	-135	-0-	34	1	3371	2	Y	-0-					18
05	3627	X	3488	-0-	-139	-0-	35	1	3453	2	Y	-0-					18
06	3480	X	3408	-0-	-72	-0-	34	1	3374	2	Y	-0-					18
07	3596	X	3476	-0-	-120	-0-	34	1	3442	2	Y	-0-					18
08	3534	X	3445	-0-	-89	-0-	34	1	3411	2	Y	-0-					18
09	3420	X	3287	-0-	-133	-0-	33	1	3254	2	Y	-0-					18
10	3534	X	3398	-0-	-136	-0-	34	1	3364	2	Y	-0-					18
11	3420	X	3256	-0-	-164	-0-	32	1	3224	2	Y	-0-					18
12	3472	X	3366	-0-	-106	-0-	33	1	3333	2	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 40,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: 6 RRCID -> 176164 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12170 - 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	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-					31
02	3920	X	-0-	-0-	-3920	-0-					Y	-0-					31
03	3162	X	176	-0-	-2986	-0-	2	1	174	2	Y	-0-					31
04	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	18	1	1781	2	Y	-0-					31
05	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	45	1	4460	2	Y	-0-					31
06	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	45	1	4510	2	Y	-0-					31
07	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	44	1	4433	2	Y	-0-					31
08	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	48	1	4825	2	Y	-0-					31
09	4560	X	4222	-0-	-338	-0-	42	1	4180	2	Y	-0-					31
10	4712	X	4263	-0-	-449	-0-	42	1	4221	2	Y	-0-					31
11	4650	X	4013	-0-	-637	-0-	40	1	3973	2	Y	-0-					31
12	4805	X	4061	-0-	-744	-0-	40	1	4021	2	Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 36,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: 7 RRCID -> 176166 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12383 - 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	3255	X	2727	-0-	-528	-0-	27	1	2700	2	Y	-0-					32
02	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	28	1	2783	2	Y	-0-					32
03	3100	X	3017	-0-	-83	-0-	30	1	2987	2	Y	-0-					32
04	3000	X	2449	-0-	-551	-0-	24	1	2425	2	Y	-0-					32
05	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	34	1	3445	2	Y	-0-					32
06	3000	X	2993	-0-	-7	-0-	30	1	2963	2	Y	-0-					32
07	3100	X	2924	-0-	-176	-0-	29	1	2895	2	Y	-0-					32
08	3317	X	2802	-0-	-515	-0-	28	1	2774	2	Y	-0-					32
09	3210	X	2782	-0-	-428	-0-	28	1	2754	2	Y	-0-					32
10	3317	X	2967	-0-	-350	-0-	29	1	2938	2	Y	-0-					32
11	3000	X	2805	-0-	-195	-0-	28	1	2777	2	Y	-0-					32
12	2914	X	2740	-0-	-174	-0-	27	1	2713	2	Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 34,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WHITTINGTON WELL #: 4 RRCID -> 176280 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12609 - 12967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4511	-0-	-232	-0-	45	1	4466	2	Y	-0-			12
02	4228	X	3972	-0-	-256	-0-	39	1	3933	2	Y	-0-			12
03	4650	X	4425	-0-	-225	-0-	44	1	4381	2	Y	-0-			12
04	4500	X	4315	-0-	-185	-0-	43	1	4272	2	Y	-0-			12
05	4557	X	4462	-0-	-95	-0-	44	1	4418	2	Y	-0-			12
06	4380	X	4321	-0-	-59	-0-	43	1	4278	2	Y	-0-			12
07	4464	X	4461	-0-	-3	-0-	44	1	4417	2	Y	-0-			12
08	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	44	1	4401	2	Y	-0-			12
09	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	42	1	4232	2	Y	-0-			12
10	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	44	1	4360	2	Y	-0-			12
11	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	42	1	4242	2	Y	-0-			12
*12	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	45	1	4450	2	Y	-0-			12

TOTAL GAS PROD: 52,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUBANKS TRUST WELL #: 5 RRCID -> 176283 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12097 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	54	1	5365	2	Y	-0-			10
02	4956	X	4056	-0-	-900	-0-	40	1	4016	2	Y	-0-			10
03	5301	X	5294	-0-	-7	-0-	52	1	5242	2	Y	-0-			10
04	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	54	1	5430	2	Y	-0-			10
05	5425	X	5395	-0-	-30	-0-	53	1	5342	2	Y	-0-			10
06	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	53	1	5280	2	Y	-0-			10
07	5487	X	4979	-0-	-508	-0-	49	1	4930	2	Y	-0-			10
08	5673	X	5334	-0-	-339	-0-	53	1	5281	2	Y	-0-			10
09	5490	X	5244	-0-	-246	-0-	52	1	5192	2	Y	-0-			10
10	5518	X	5463	-0-	-55	-0-	54	1	5409	2	Y	-0-			10
11	5340	X	5111	-0-	-229	-0-	51	1	5060	2	Y	-0-			10
12	5425	X	5096	-0-	-329	-0-	50	1	5046	2	Y	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 62,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 176351 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12094 - 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	589	N	589	-0-	-0-	-0-	6	1	583	2	Y	-0-			13
02	T. A.		460	-0-	460	460	5	1	455	2	Y	-0-			13
03	T. A.		149	-0-	149	609	1	1	148	2	Y	-0-			13
04	T. A.		30	-0-	30	639	30	2			Y	-0-			13
05	T. A.		12	-0-	12	651	12	2			Y	-0-			13
06	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-			13
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			13
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			13
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	1	1	80	2	Y	-0-			13
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	1	1	58	2	Y	-0-			13
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	5	1	462	2	Y	-0-			13
*12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	3	1	330	2	Y	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 2,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MOORE, ALMA WELL #: 7 RRCID -> 176708 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12080 - 12446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4566	-0-	-611	-0-	45	1	4521	2	Y	-0-			-0-
02	4676	X	3746	-0-	-930	-0-	37	1	3709	2	Y	-0-			-0-
03	4867	X	2428	-0-	-2439	-0-	24	1	2404	2	Y	-0-			-0-
04	4410	X	2636	-0-	-1774	-0-	26	1	2610	2	Y	-0-			-0-
05	4557	X	2377	-0-	-2180	-0-	24	1	2353	2	Y	-0-			-0-
06	4410	X	1047	-0-	-3363	-0-	10	1	1037	2	Y	-0-			-0-
07	4154	X	1688	-0-	-2466	-0-	17	1	1671	2	Y	-0-			-0-
08	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	40	1	3999	2	Y	-0-			-0-
09	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	40	1	4009	2	Y	-0-			-0-
10	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	41	1	4101	2	Y	-0-			-0-
11	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	40	1	4004	2	Y	-0-			-0-
*12	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	40	1	4025	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, ALMA WELL #: 8 RRCID -> 176814 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11933 - 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	7583	X	2566	-0-	-5017	-0-	25	1	2541	2	Y	-0-			-0-
02	4816	X	3700	-0-	-1116	-0-	37	1	3663	2	Y	-0-			-0-
03	5332	X	3809	-0-	-1523	-0-	38	1	3771	2	Y	-0-			-0-
04	4620	X	3641	-0-	-979	-0-	36	1	3605	2	Y	-0-			-0-
05	4278	X	4034	-0-	-244	-0-	40	1	3994	2	Y	-0-			-0-
06	3960	X	3688	-0-	-272	-0-	37	1	3651	2	Y	-0-			-0-
07	4092	X	3612	-0-	-480	-0-	36	1	3576	2	Y	-0-			-0-
08	4030	X	3524	-0-	-506	-0-	35	1	3489	2	Y	-0-			-0-
09	3900	X	3450	-0-	-450	-0-	34	1	3416	2	Y	-0-			-0-
10	4030	X	2240	-0-	-1790	-0-	22	1	2218	2	Y	-0-			-0-
11	3690	X	878	-0-	-2812	-0-	9	1	869	2	Y	-0-			-0-
12	3627	X	1428	-0-	-2199	-0-	14	1	1414	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, J. H. WELL #: 6 RRCID -> 176818 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12018 - 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	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	22	1	2211	2	Y	-0-			15
02	1960	N	727	-0-	-1233	-0-	7	1	720	2	Y	-0-			15
03	2356	N	267	-0-	-2089	-0-	3	1	264	2	Y	-0-			15
04	2160	N	199	-0-	-1961	-0-	2	1	197	2	Y	-0-			15
05	806	N	232	-0-	-574	-0-	2	1	230	2	Y	-0-			15
06	270	N	180	-0-	-90	-0-	2	1	178	2	Y	-0-			15
07	217	N	102	-0-	-115	-0-	1	1	101	2	Y	-0-			15
08	217	N	88	-0-	-129	-0-	1	1	87	2	Y	-0-			15
09	180	N	103	-0-	-77	-0-	1	1	102	2	Y	-0-			15
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	1	1	83	2	Y	-0-			15
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	1	1	89	2	Y	-0-			15
12	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			Y	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 4,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1519	N	1487	-0-	-32	-0-	15	1	1472	2	Y	-0-			29
02	1288	N	1276	-0-	-12	-0-	13	1	1263	2	Y	-0-			29
03	1426	N	1374	-0-	-52	-0-	14	1	1360	2	Y	-0-			29
04	1440	N	1226	-0-	-214	-0-	12	1	1214	2	Y	-0-			29
05	1426	N	1381	-0-	-45	-0-	14	1	1367	2	Y	-0-			29
06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	13	1	1308	2	Y	-0-			29
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	14	1	1375	2	Y	-0-			29
08	1395	N	1358	-0-	-37	-0-	13	1	1345	2	Y	-0-			29
09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	13	1	1339	2	Y	-0-			29
10	1395	N	1110	-0-	-285	-0-	11	1	1099	2	Y	-0-			29
11	1320	N	1213	-0-	-107	-0-	12	1	1201	2	Y	-0-			29
12	1395	N	1288	-0-	-107	-0-	13	1	1275	2	Y	-0-			29

TOTAL GAS PROD: 15,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5239	X	4377	-0-	-862	-0-	43	1	4334	2	Y	-0-			-0-
02	4508	X	3959	-0-	-549	-0-	39	1	3920	2	Y	-0-			-0-
03	4991	X	4211	-0-	-780	-0-	42	1	4169	2	Y	-0-			-0-
04	4770	X	3858	-0-	-912	-0-	38	1	3820	2	Y	-0-			-0-
05	4371	X	3919	-0-	-452	-0-	39	1	3880	2	Y	-0-			-0-
06	4230	X	3789	-0-	-441	-0-	38	1	3751	2	Y	-0-			-0-
07	4371	X	3758	-0-	-613	-0-	37	1	3721	2	Y	-0-			-0-
08	3937	X	3344	-0-	-593	-0-	33	1	3311	2	Y	-0-			-0-
09	3810	X	3272	-0-	-538	-0-	32	1	3240	2	Y	-0-			-0-
10	3906	X	3373	-0-	-533	-0-	33	1	3340	2	Y	-0-			-0-
11	3780	X	3436	-0-	-344	-0-	34	1	3402	2	Y	-0-			-0-
12	3751	X	3476	-0-	-275	-0-	34	1	3442	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,772 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-			-0-
08	T. A.		3	-0-	3	5	3	2			Y	-0-			-0-
09	T. A.		3	-0-	3	8	3	2			Y	-0-			-0-
10	10	X	2	-0-	-8	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
12	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-			-0-

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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	40	1	4036	2	Y	-0-			-0-
02	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	29	1	2877	2	Y	-0-			-0-
03	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	31	1	3105	2	Y	-0-			-0-
04	3450	X	2967	-0-	-483	-0-	29	1	2938	2	Y	-0-			-0-
05	3565	X	2949	-0-	-616	-0-	29	1	2920	2	Y	-0-			-0-
06	3450	X	2631	-0-	-819	-0-	26	1	2605	2	Y	-0-			-0-
07	3224	X	2619	-0-	-605	-0-	26	1	2593	2	Y	-0-			-0-
08	3007	X	2718	-0-	-289	-0-	27	1	2691	2	Y	-0-			-0-
09	2910	X	2618	-0-	-292	-0-	26	1	2592	2	Y	-0-			-0-
10	2945	X	2703	-0-	-242	-0-	27	1	2676	2	Y	-0-			-0-
11	2640	X	2530	-0-	-110	-0-	25	1	2505	2	Y	-0-			-0-
12	2697	N	2622	-0-	-75	-0-	26	1	2596	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,475 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	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	45	1	4451	2	Y	-0-			52
02	3584	X	2479	-0-	-1105	-0-	25	1	2454	2	Y	-0-			52
03	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	35	1	3494	2	Y	-0-			52
04	3840	X	3257	-0-	-583	-0-	32	1	3225	2	Y	-0-			52
05	3968	X	3882	-0-	-86	-0-	38	1	3843	2	Y	1			53
							1	9							
06	3840	X	3048	-0-	-792	-0-	30	1	3018	2	Y	-0-			53
07	3534	X	2683	-0-	-851	-0-	27	1	2656	2	Y	-0-			53
08	3875	X	3183	-0-	-692	-0-	32	1	3151	2	Y	-0-			53
09	3750	X	2866	-0-	-884	-0-	28	1	2838	2	Y	-0-			53
10	3875	X	3064	-0-	-811	-0-	30	1	3034	2	Y	-0-			53
11	3090	X	3006	-0-	-84	-0-	30	1	2976	2	Y	-0-			53
*12	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	32	1	3174	2	Y	-0-			53

TOTAL GAS PROD: 38,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	214	N	214	-0-	-0-	-0-	2	1	212	2	Y	-0-			12
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	2	1	157	2	Y	-0-			12
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	3	1	317	2	Y	-0-			12
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	2	1	199	2	Y	-0-			12
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	2	1	238	2	Y	-0-			12
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	2	1	196	2	Y	-0-			12
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	2	1	215	2	Y	-0-			12
08	248	N	244	-0-	-4	-0-	2	1	242	2	Y	-0-			12
09	210	N	202	-0-	-8	-0-	2	1	200	2	Y	-0-			12
10	217	N	189	-0-	-28	-0-	2	1	187	2	Y	-0-			12
11	240	N	197	-0-	-43	-0-	2	1	195	2	Y	-0-			12
12	217	N	194	-0-	-23	-0-	2	1	192	2	Y	-0-			12

TOTAL GAS PROD: 2,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	7657	X	7059	-0-	-598	-0-	70	1	6989	2	Y	-0-					55
02	6804	X	5846	-0-	-958	-0-	58	1	5788	2	Y	-0-					55
03	7316	X	7027	-0-	-289	-0-	70	1	6957	2	Y	-0-					55
04	6960	X	6529	-0-	-431	-0-	65	1	6464	2	Y	-0-					55
05	7192	X	6679	-0-	-513	-0-	66	1	6613	2	Y	-0-					55
06	6840	X	6689	-0-	-151	-0-	66	1	6623	2	Y	-0-					55
07	7037	X	6877	-0-	-160	-0-	68	1	6809	2	Y	-0-					55
08	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	70	1	7016	2	Y	98	89	1			64
							108	9									
09	6690	X	6478	-0-	-212	-0-	64	1	6414	2	Y	-0-					64
10	6913	X	6610	-0-	-303	-0-	65	1	6545	2	Y	-0-					64
11	6960	X	6609	-0-	-351	-0-	65	1	6544	2	Y	-0-					64
12	7192	X	6711	-0-	-481	-0-	66	1	6645	2	Y	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 80,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

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	815	N	815	-0-	-0-	-0-	8	1	807	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	373	-0-	-187	-0-	4	1	369	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	639	-0-	-415	-0-	6	1	633	2	Y	-0-					-0-
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	13	1	1287	2	Y	-0-					-0-
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	8	1	826	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	591	-0-	-39	-0-	6	1	585	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	370	-0-	-963	-0-	4	1	366	2	Y	-0-					-0-
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	10	1	1013	2	Y	-0-					-0-
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	8	1	752	2	Y	-0-					-0-
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	7	1	704	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	694	-0-	-296	-0-	7	1	687	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	513	-0-	-262	-0-	5	1	508	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,623 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	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	26	1	2631	2	Y	-0-					34
02	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	23	1	2305	2	Y	-0-					34
03	2666	N	2416	-0-	-250	-0-	24	1	2392	2	Y	-0-					34
04	2580	N	2200	-0-	-380	-0-	22	1	2178	2	Y	-0-					34
05	2573	N	2355	-0-	-218	-0-	23	1	2332	2	Y	-0-					34
06	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	24	1	2372	2	Y	-0-					34
07	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	23	1	2334	2	Y	-0-					34
08	2418	X	2319	-0-	-99	-0-	23	1	2290	2	Y	5					39
							6	9									
09	2400	X	1856	-0-	-544	-0-	18	1	1838	2	Y	-0-					39
10	2480	X	2334	-0-	-146	-0-	23	1	2311	2	Y	-0-					39
11	2400	X	2225	-0-	-175	-0-	22	1	2202	2	Y	1					40
							1	9									
*12	2356	X	2267	-0-	-89	-0-	22	1	2245	2	Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 27,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3758	-0-	-272	-0-	37	1	3721	2	Y	-0-			-0-
02	3640	X	3286	-0-	-354	-0-	33	1	3253	2	Y	-0-			-0-
03	3968	X	3258	-0-	-710	-0-	32	1	3226	2	Y	-0-			-0-
04	3810	X	3516	-0-	-294	-0-	35	1	3481	2	Y	-0-			-0-
05	3937	X	2619	-0-	-1318	-0-	26	1	2593	2	Y	-0-			-0-
06	3630	X	511	-0-	-3119	-0-	5	1	506	2	Y	-0-			-0-
07	3627	X	1477	-0-	-2150	-0-	15	1	1462	2	Y	-0-			-0-
08	3627	X	1840	-0-	-1787	-0-	18	1	1822	2	Y	-0-			-0-
09	3510	X	1454	-0-	-2056	-0-	14	1	1440	2	Y	-0-			-0-
10	2604	X	786	-0-	-1818	-0-	8	1	778	2	Y	-0-			-0-
11	1770	X	1191	-0-	-579	-0-	12	1	1179	2	Y	-0-			-0-
12	1829	X	1233	-0-	-596	-0-	12	1	1221	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,929 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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	37	1	3743	2	Y	-0-			-0-
02	3724	X	3451	-0-	-273	-0-	34	1	3417	2	Y	-0-			-0-
03	4123	X	3796	-0-	-327	-0-	38	1	3758	2	Y	-0-			-0-
04	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	37	1	3704	2	Y	-0-			-0-
05	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	41	1	4094	2	Y	-0-			-0-
06	3690	X	3586	-0-	-104	-0-	36	1	3550	2	Y	-0-			-0-
07	3875	X	3351	-0-	-524	-0-	33	1	3318	2	Y	-0-			-0-
08	4123	X	2826	-0-	-1297	-0-	28	1	2798	2	Y	-0-			-0-
09	3990	X	2722	-0-	-1268	-0-	27	1	2695	2	Y	-0-			-0-
10	4123	X	2546	-0-	-1577	-0-	25	1	2521	2	Y	-0-			-0-
11	3600	X	2665	-0-	-935	-0-	26	1	2639	2	Y	-0-			-0-
12	3348	X	2706	-0-	-642	-0-	27	1	2679	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,305 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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	36	1	3602	2	Y	-0-			-0-
02	3612	X	3192	-0-	-420	-0-	32	1	3160	2	Y	-0-			-0-
03	3751	X	3493	-0-	-258	-0-	35	1	3458	2	Y	-0-			-0-
04	3630	X	3267	-0-	-363	-0-	32	1	3235	2	Y	-0-			-0-
05	3751	X	3407	-0-	-344	-0-	34	1	3373	2	Y	-0-			-0-
06	3510	X	3225	-0-	-285	-0-	32	1	3193	2	Y	-0-			-0-
07	3534	X	3176	-0-	-358	-0-	31	1	3145	2	Y	-0-			-0-
08	3410	X	3270	-0-	-140	-0-	32	1	3238	2	Y	-0-			-0-
09	3300	X	2970	-0-	-330	-0-	29	1	2941	2	Y	-0-			-0-
10	3410	X	3161	-0-	-249	-0-	31	1	3130	2	Y	-0-			-0-
11	3240	X	2957	-0-	-283	-0-	29	1	2928	2	Y	-0-			-0-
12	3255	X	2991	-0-	-264	-0-	30	1	2961	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	44	1	4434	2	Y	-0-			34
02	3948	X	3938	-0-	-10	-0-	39	1	3899	2	Y	-0-			34
03	4340	X	4176	-0-	-164	-0-	41	1	4135	2	Y	-0-			34
04	4320	X	4064	-0-	-256	-0-	40	1	4024	2	Y	-0-			34
05	4464	X	4169	-0-	-295	-0-	41	1	4128	2	Y	-0-			34
06	4320	X	4000	-0-	-320	-0-	40	1	3960	2	Y	-0-			34
07	4371	X	4115	-0-	-256	-0-	41	1	4074	2	Y	-0-			34
08	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	42	1	4163	2	Y	-0-			34
09	4020	X	3990	-0-	-30	-0-	40	1	3950	2	Y	-0-			34
10	4154	X	4092	-0-	-62	-0-	41	1	4051	2	Y	-0-			34
11	4020	X	3891	-0-	-129	-0-	39	1	3852	2	Y	-0-			34
12	4154	X	3985	-0-	-169	-0-	39	1	3946	2	Y	-0-			34

TOTAL GAS PROD: 49,103 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	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	37	1	3736	2	Y	-0-			5
02	3584	X	3507	-0-	-77	-0-	35	1	3472	2	Y	-0-			5
03	3968	X	3765	-0-	-203	-0-	37	1	3728	2	Y	-0-			5
04	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	38	1	3800	2	Y	-0-			5
05	3875	X	3844	-0-	-31	-0-	38	1	3806	2	Y	-0-			5
06	3750	X	3513	-0-	-237	-0-	35	1	3478	2	Y	-0-			5
07	3968	X	3606	-0-	-362	-0-	36	1	3570	2	Y	-0-			5
08	3968	X	3792	-0-	-176	-0-	38	1	3754	2	Y	-0-			5
09	3840	X	3236	-0-	-604	-0-	32	1	3204	2	Y	-0-			5
10	3844	X	3593	-0-	-251	-0-	36	1	3557	2	Y	-0-			5
11	3660	X	3530	-0-	-130	-0-	35	1	3495	2	Y	-0-			5
12	3782	X	3053	-0-	-729	-0-	30	1	3023	2	Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 43,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4588	X	4099	-0-	-489	-0-	41	1	4058	2	Y	-0-			22
02	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	39	1	3899	2	Y	-0-			22
03	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	42	1	4238	2	Y	-0-			22
04	4140	X	3848	-0-	-292	-0-	38	1	3810	2	Y	-0-			22
05	4371	X	4047	-0-	-324	-0-	40	1	4007	2	Y	-0-			22
06	4230	X	3827	-0-	-403	-0-	38	1	3789	2	Y	-0-			22
07	4371	X	3893	-0-	-478	-0-	39	1	3854	2	Y	-0-			22
08	4154	X	3976	-0-	-178	-0-	39	1	3937	2	Y	-0-			22
09	3930	X	3688	-0-	-242	-0-	37	1	3651	2	Y	-0-			22
10	4061	X	3857	-0-	-204	-0-	38	1	3819	2	Y	-0-			22
11	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	41	1	4115	2	Y	-0-			22
*12	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	41	1	4076	2	Y	-0-			22

TOTAL GAS PROD: 47,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ENGLISH WELL #: 10 RRCID -> 180375 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12014 - 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	5022	X	4101	-0-	-921	-0-	41	1	4060	2	Y	-0-					-0-
02	4536	X	4169	-0-	-367	-0-	41	1	4128	2	Y	-0-					-0-
03	5084	X	5073	-0-	-11	-0-	50	1	5023	2	Y	-0-					-0-
04	4920	X	4686	-0-	-234	-0-	46	1	4640	2	Y	-0-					-0-
05	5084	X	4839	-0-	-245	-0-	48	1	4791	2	Y	-0-					-0-
06	4920	X	4410	-0-	-510	-0-	44	1	4366	2	Y	-0-					-0-
07	5084	X	4158	-0-	-926	-0-	41	1	4117	2	Y	-0-					-0-
08	5084	X	4536	-0-	-548	-0-	45	1	4480	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
09	4680	X	4443	-0-	-237	-0-	44	1	4399	2	Y	-0-					-0-
10	4836	X	4587	-0-	-249	-0-	45	1	4542	2	Y	-0-					-0-
11	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	46	1	4624	2	Y	-0-					-0-
*12	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	47	1	4690	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HENDERSON WELL #: 12 RRCID -> 181013 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12394 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	32	1	3232	2	Y	1					31
							1	9									
02	3388	X	3024	-0-	-364	-0-	30	1	2994	2	Y	-0-					31
03	3751	X	2510	-0-	-1241	-0-	25	1	2485	2	Y	-0-					31
04	3630	X	2841	-0-	-789	-0-	28	1	2813	2	Y	-0-					31
05	3751	X	2897	-0-	-854	-0-	29	1	2868	2	Y	-0-					31
06	3240	X	2869	-0-	-371	-0-	28	1	2841	2	Y	-0-					31
07	3348	X	3046	-0-	-302	-0-	30	1	3015	2	Y	1					32
							1	9									
08	2945	X	2889	-0-	-56	-0-	29	1	2860	2	Y	-0-					32
09	2880	X	2513	-0-	-367	-0-	25	1	2488	2	Y	-0-					32
10	3038	X	2855	-0-	-183	-0-	28	1	2827	2	Y	-0-					32
11	2940	X	2544	-0-	-396	-0-	25	1	2519	2	Y	-0-					32
12	3038	X	2591	-0-	-447	-0-	26	1	2565	2	Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 33,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HARTLEY WELL #: 4 RRCID -> 181345 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12396 - 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	3999	X	3830	-0-	-169	-0-	38	1	3792	2	Y	-0-					13
02	3612	X	3486	-0-	-126	-0-	35	1	3451	2	Y	-0-					13
03	4123	X	3496	-0-	-627	-0-	35	1	3461	2	Y	-0-					13
04	3990	X	3284	-0-	-706	-0-	33	1	3251	2	Y	-0-					13
05	4123	X	3464	-0-	-659	-0-	34	1	3430	2	Y	-0-					13
06	3750	X	3371	-0-	-379	-0-	33	1	3338	2	Y	-0-					13
07	3875	X	3498	-0-	-377	-0-	35	1	3463	2	Y	-0-					13
08	3503	X	3480	-0-	-23	-0-	34	1	3446	2	Y	-0-					13
09	3360	X	3320	-0-	-40	-0-	33	1	3287	2	Y	-0-					13
10	3503	X	3376	-0-	-127	-0-	33	1	3343	2	Y	-0-					13
11	3390	X	3266	-0-	-124	-0-	32	1	3234	2	Y	-0-					13
12	3503	X	3232	-0-	-271	-0-	32	1	3200	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 41,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	438	-0-	-1732	-0-	4	1	434	2	Y	-0-					88
02	504	N	240	-0-	-264	-0-	2	1	238	2	Y	-0-					88
03	434	N	398	-0-	-36	-0-	4	1	394	2	Y	-0-					88
04	420	N	172	-0-	-248	-0-	2	1	170	2	Y	-0-					88
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	9	1	861	2	Y	-0-					88
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	8	1	827	2	Y	-0-					88
07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	10	1	964	2	Y	-0-					88
08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	12	1	1236	2	Y	-0-					88
09	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	12	1	1228	2	Y	1					89
							1	9									
10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	13	1	1291	2	Y	-0-					89
11	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	12	1	1222	2	Y	-0-					89
*12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	13	1	1317	2	Y	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 10,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MOORE, ALMA WELL #: 13 RRCID -> 183517 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12175 - 12437

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2478	-0-	-281	-0-	25	1	2453	2	Y	-0-					2
02	2548	X	1550	-0-	-998	-0-	15	1	1535	2	Y	-0-					2
03	2821	X	2333	-0-	-488	-0-	23	1	2310	2	Y	-0-					2
04	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	29	1	2892	2	Y	-0-					2
05	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	27	1	2705	2	Y	-0-					2
06	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	26	1	2568	2	Y	-0-					2
07	3007	X	2626	-0-	-381	-0-	26	1	2600	2	Y	-0-					2
08	3007	X	2354	-0-	-653	-0-	22	1	2237	2	Y	86					88
							95	9									
09	2910	X	906	-0-	-2004	-0-	9	1	896	2	Y	1					89
							1	9									
10	2728	X	2126	-0-	-602	-0-	21	1	2105	2	Y	-0-					89
11	2580	X	2141	-0-	-439	-0-	21	1	2120	2	Y	-0-					89
12	2635	X	831	-0-	-1804	-0-	8	1	823	2	Y	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 25,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LEDBETTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 184230 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11822 - 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	1953	N	1899	-0-	-54	-0-	19	1	1880	2	Y	-0-			63
02	1792	N	1629	-0-	-163	-0-	16	1	1613	2	Y	-0-			63
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	19	1	1941	2	Y	-0-			63
04	1830	N	1741	-0-	-89	-0-	17	1	1724	2	Y	-0-			63
05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	19	1	1861	2	Y	-0-			63
06	1890	N	1778	-0-	-112	-0-	18	1	1760	2	Y	-0-			63
07	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	18	1	1834	2	Y	-0-			63
08	1891	N	1753	-0-	-138	-0-	17	1	1736	2	Y	-0-			63
09	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	18	1	1821	2	Y	-0-			63
10	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	19	1	1851	2	Y	-0-			63
11	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	18	1	1794	2	Y	-0-			63
12	1891	N	1765	-0-	-126	-0-	17	1	1748	2	Y	-0-			63

TOTAL GAS PROD: 21,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUBANKS TRUST WELL #: 10 RRCID -> 184644 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11987 - 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	2263	N	1901	-0-	-362	-0-	19	1	1882	2	Y	-0-			23
02	2072	N	2012	-0-	-60	-0-	20	1	1992	2	Y	-0-			23
03	2325	N	2234	-0-	-91	-0-	22	1	2212	2	Y	-0-			23
04	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	24	1	2353	2	Y	-0-			23
05	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	22	1	2227	2	Y	-0-			23
06	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	22	1	2155	2	Y	-0-			23
07	2449	N	2182	-0-	-267	-0-	22	1	2160	2	Y	-0-			23
08	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	23	1	2264	2	Y	43			66
							47	9							
09	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	22	1	2196	2	Y	-0-			66
10	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	23	1	2286	2	Y	-0-			66
11	2250	N	2106	-0-	-144	-0-	21	1	2085	2	Y	-0-			66
12	2294	N	2198	-0-	-96	-0-	22	1	2176	2	Y	-0-			66

TOTAL GAS PROD: 26,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

EUBANKS TRUST WELL #: 8 RRCID -> 184649 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12030 - 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	7254	X	5795	-0-	-1459	-0-	57	1	5738	2	Y	-0-			69
02	6720	X	6667	-0-	-53	-0-	66	1	6601	2	Y	-0-			69
03	7316	X	6806	-0-	-510	-0-	67	1	6739	2	Y	-0-			69
04	7080	X	6799	-0-	-281	-0-	67	1	6732	2	Y	-0-			69
05	7378	X	7197	-0-	-181	-0-	71	1	7126	2	Y	-0-			69
06	7140	X	6720	-0-	-420	-0-	67	1	6653	2	Y	-0-			69
07	7378	X	6933	-0-	-445	-0-	69	1	6864	2	Y	-0-			69
08	7192	X	6775	-0-	-417	-0-	67	1	6708	2	Y	-0-			69
09	6960	X	6474	-0-	-486	-0-	64	1	6410	2	Y	-0-			69
10	7192	X	6718	-0-	-474	-0-	67	1	6651	2	Y	-0-			69
11	6720	X	6467	-0-	-253	-0-	64	1	6403	2	Y	-0-			69
12	6944	X	4411	-0-	-2533	-0-	44	1	4367	2	Y	-0-			69

TOTAL GAS PROD: 77,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HARTLEY WELL #: 5 RRCID -> 184903 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12462 - 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	3441	X	2847	-0-	-594	-0-	28	1	2819	2	Y	-0-					-0-
02	3108	X	2043	-0-	-1065	-0-	20	1	2023	2	Y	-0-					-0-
03	3441	X	2579	-0-	-862	-0-	26	1	2553	2	Y	-0-					-0-
04	3270	X	3060	-0-	-210	-0-	30	1	3030	2	Y	-0-					-0-
05	3348	X	2822	-0-	-526	-0-	28	1	2794	2	Y	-0-					-0-
06	2760	X	2669	-0-	-91	-0-	26	1	2643	2	Y	-0-					-0-
07	3162	X	2699	-0-	-463	-0-	27	1	2672	2	Y	-0-					-0-
08	3162	X	2582	-0-	-580	-0-	26	1	2556	2	Y	-0-					-0-
09	3060	X	2351	-0-	-709	-0-	23	1	2328	2	Y	-0-					-0-
10	2821	X	1889	-0-	-932	-0-	19	1	1870	2	Y	-0-					-0-
11	2670	X	2371	-0-	-299	-0-	23	1	2348	2	Y	-0-					-0-
12	2697	X	2333	-0-	-364	-0-	23	1	2310	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, J. H. WELL #: 8 RRCID -> 185632 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11857 - 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	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	27	1	2712	2	Y	-0-					60
02	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	24	1	2436	2	Y	-0-					60
03	2790	X	2708	-0-	-82	-0-	27	1	2681	2	Y	-0-					60
04	2700	X	2607	-0-	-93	-0-	26	1	2581	2	Y	-0-					60
05	2790	X	2694	-0-	-96	-0-	27	1	2667	2	Y	-0-					60
06	2640	X	2588	-0-	-52	-0-	26	1	2562	2	Y	-0-					60
07	2728	X	2703	-0-	-25	-0-	27	1	2676	2	Y	-0-					60
08	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	27	1	2699	2	Y	-0-					60
09	2580	N	2576	-0-	-4	-0-	26	1	2550	2	Y	-0-					60
10	2697	N	2669	-0-	-28	-0-	26	1	2643	2	Y	-0-					60
11	2610	N	2555	-0-	-55	-0-	25	1	2530	2	Y	-0-					60
12	2666	N	2603	-0-	-63	-0-	26	1	2577	2	Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 31,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUBANKS TRUST WELL #: 12 RRCID -> 187180 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11848 - 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	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	35	1	3514	2	Y	-0-					15
02	3444	X	3419	-0-	-25	-0-	34	1	3385	2	Y	-0-					15
03	3596	X	3527	-0-	-69	-0-	35	1	3492	2	Y	-0-					15
04	3480	X	3384	-0-	-96	-0-	34	1	3350	2	Y	-0-					15
05	3782	X	3419	-0-	-363	-0-	34	1	3385	2	Y	-0-					15
06	3660	X	3331	-0-	-329	-0-	33	1	3298	2	Y	-0-					15
07	3782	X	3357	-0-	-425	-0-	33	1	3324	2	Y	-0-					15
08	3410	X	3242	-0-	-168	-0-	32	1	3210	2	Y	-0-					15
09	3300	X	3126	-0-	-174	-0-	31	1	3095	2	Y	-0-					15
10	3410	X	3216	-0-	-194	-0-	32	1	3184	2	Y	-0-					15
11	3300	X	3097	-0-	-203	-0-	31	1	3066	2	Y	-0-					15
12	3348	X	3158	-0-	-190	-0-	31	1	3127	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 39,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	40	1	4035	2	Y	-0-					12
02	3976	X	3592	-0-	-384	-0-	36	1	3556	2	Y	-0-					12
03	4402	X	3899	-0-	-503	-0-	39	1	3860	2	Y	-0-					12
04	4260	X	3748	-0-	-512	-0-	37	1	3711	2	Y	-0-					12
05	4154	X	3781	-0-	-373	-0-	37	1	3744	2	Y	-0-					12
06	3930	X	3642	-0-	-288	-0-	36	1	3606	2	Y	-0-					12
07	3968	X	3785	-0-	-183	-0-	37	1	3748	2	Y	-0-					12
08	3782	X	3727	-0-	-55	-0-	37	1	3690	2	Y	-0-	10	1			2
09	3660	X	3594	-0-	-66	-0-	36	1	3558	2	Y	-0-					2
10	3782	X	3663	-0-	-119	-0-	36	1	3627	2	Y	-0-					2
11	3660	X	3444	-0-	-216	-0-	34	1	3410	2	Y	-0-					2
12	3782	X	3528	-0-	-254	-0-	35	1	3493	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 44,478 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	6696	X	6173	-0-	-523	-0-	61	1	6112	2	Y	-0-					160
02	6160	X	5782	-0-	-378	-0-	57	1	5725	2	Y	-0-					160
03	6820	X	6382	-0-	-438	-0-	63	1	6319	2	Y	-0-					160
04	6480	X	6305	-0-	-175	-0-	62	1	6243	2	Y	-0-					160
05	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	64	1	6373	2	Y	-0-					160
06	6210	X	6062	-0-	-148	-0-	60	1	6002	2	Y	-0-					160
07	6510	X	6298	-0-	-212	-0-	62	1	6236	2	Y	-0-					160
08	6510	X	6248	-0-	-262	-0-	62	1	6185	2	Y	1	146	1			15
							1	9									
09	6300	X	5938	-0-	-362	-0-	59	1	5879	2	Y	-0-					15
10	6448	X	6109	-0-	-339	-0-	60	1	6049	2	Y	-0-					15
11	6090	X	5753	-0-	-337	-0-	57	1	5696	2	Y	-0-					15
12	6293	X	5718	-0-	-575	-0-	57	1	5661	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 73,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	558	N	28	-0-	-530	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	195	-0-	-281	-0-	2	1	193	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	279	-0-	-279	-0-	3	1	276	2	Y	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	3	1	309	2	Y	-0-					-0-
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	4	1	427	2	Y	-0-					-0-
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	9	1	864	2	Y	-0-					-0-
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	7	1	716	2	Y	-0-					-0-
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	6	1	631	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	6	1	564	2	Y	-0-					-0-
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	5	1	516	2	Y	-0-					-0-
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	5	1	456	2	Y	-0-					-0-
*12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	4	1	422	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
EUBANKS TRUST WELL #: 11 RRCID -> 187310 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11953 - 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	2604	X	2418	-0-	-186	-0-	24	1	2394	2	Y	-0-			-0-
02	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	23	1	2334	2	Y	-0-			-0-
03	2418	X	2401	-0-	-17	-0-	24	1	2377	2	Y	-0-			-0-
04	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	24	1	2390	2	Y	-0-			-0-
05	2480	X	1929	-0-	-551	-0-	19	1	1910	2	Y	-0-			-0-
06	2310	N	2298	-0-	-12	-0-	23	1	2275	2	Y	-0-			-0-
07	2480	N	2287	-0-	-193	-0-	23	1	2264	2	Y	-0-			-0-
08	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	21	1	2117	2	Y	-0-			-0-
09	2310	N	2036	-0-	-274	-0-	20	1	2016	2	Y	-0-			-0-
10	2294	N	2051	-0-	-243	-0-	20	1	2031	2	Y	-0-			-0-
11	2070	N	2034	-0-	-36	-0-	20	1	2014	2	Y	-0-			-0-
12	2108	N	2008	-0-	-100	-0-	20	1	1988	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERRELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187919 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11638 - 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	194	N	194	-0-	-0-	-0-	2	1	192	2	Y	-0-			22
02	868	N	303	-0-	-565	-0-	3	1	300	2	Y	-0-			22
03	372	N	309	-0-	-63	-0-	3	1	306	2	Y	-0-			22
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	4	1	426	2	Y	-0-			22
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	5	1	451	2	Y	-0-			22
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	4	1	440	2	Y	-0-			22
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	5	1	470	2	Y	-0-			22
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	5	1	512	2	Y	-0-			22
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	5	1	505	2	Y	-0-			22
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	5	1	507	2	Y	-0-			22
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	5	1	500	2	Y	-0-			22
12	496	N	488	-0-	-8	-0-	5	1	483	2	Y	-0-			22

TOTAL GAS PROD: 5,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL "A" WELL #: 4 RRCID -> 187988 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11908 - 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	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	15	1	1514	2	Y	-0-			-0-
02	3556	X	1322	-0-	-2234	-0-	13	1	1309	2	Y	-0-			-0-
03	3937	X	1215	-0-	-2722	-0-	12	1	1203	2	Y	-0-			-0-
04	2310	X	770	-0-	-1540	-0-	8	1	762	2	Y	-0-			-0-
05	2139	X	1180	-0-	-959	-0-	12	1	1168	2	Y	-0-			-0-
06	1470	X	567	-0-	-903	-0-	6	1	561	2	Y	-0-			-0-
07	1457	X	1136	-0-	-321	-0-	11	1	1125	2	Y	-0-			-0-
08	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	16	1	1645	2	Y	-0-			-0-
09	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	16	1	1585	2	Y	-0-			-0-
10	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	14	1	1387	2	Y	-0-			-0-
11	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	14	1	1405	2	Y	-0-			-0-
*12	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	14	1	1412	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CLARY WELL #: 5 RRCID -> 187989 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12262 - 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	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	40	1	3982	2	Y	-0-					10
02	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	36	1	3568	2	Y	-0-					10
03	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	39	1	3871	2	Y	-0-					10
04	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	40	1	4031	2	Y	-0-					10
05	4030	X	4019	-0-	-11	-0-	40	1	3979	2	Y	-0-					10
06	3900	X	3805	-0-	-95	-0-	38	1	3767	2	Y	-0-					10
07	4216	X	3928	-0-	-288	-0-	39	1	3889	2	Y	-0-					10
08	4216	X	3805	-0-	-411	-0-	38	1	3767	2	Y	-0-					10
09	4080	X	3519	-0-	-561	-0-	35	1	3484	2	Y	-0-					10
10	4030	X	3795	-0-	-235	-0-	38	1	3757	2	Y	-0-					10
11	3810	X	3496	-0-	-314	-0-	35	1	3461	2	Y	-0-					10
12	3937	X	3759	-0-	-178	-0-	37	1	3722	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 45,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187992 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11804 - 12206

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	14	1	1371	2	Y	-0-					89
02	1484	N	1218	-0-	-266	-0-	12	1	1206	2	Y	-0-					89
03	1457	N	1438	-0-	-19	-0-	14	1	1424	2	Y	-0-					89
04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	14	1	1357	2	Y	-0-					89
05	1364	N	1036	-0-	-328	-0-	10	1	1026	2	Y	-0-					89
06	1380	N	1047	-0-	-333	-0-	10	1	1037	2	Y	-0-					89
07	1426	N	1236	-0-	-190	-0-	12	1	1224	2	Y	-0-					89
08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	10	1	1036	2	Y	-0-					89
09	1050	N	913	-0-	-137	-0-	9	1	904	2	Y	-0-					89
10	1240	N	1027	-0-	-213	-0-	10	1	1017	2	Y	-0-					89
11	1020	N	818	-0-	-202	-0-	8	1	810	2	Y	-0-					89
*12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	11	1	1076	2	Y	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 13,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, ALMA WELL #: 14 RRCID -> 188032 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12194 - 12290

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	5	1	513	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	480	-0-	-360	-0-	5	1	475	2	Y	-0-					-0-
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	7	1	736	2	Y	-0-					-0-
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	8	1	817	2	Y	-0-					-0-
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	8	1	776	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	471	-0-	-249	-0-	5	1	466	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	388	-0-	-480	-0-	4	1	384	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	206	-0-	-569	-0-	2	1	204	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	174	-0-	-306	-0-	2	1	172	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	249	-0-	-154	-0-	2	1	247	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	2	1	199	2	Y	-0-					-0-
*12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	2	1	204	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HARTLEY WELL #: 7 RRCID -> 188115 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12464 - 12741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	11	1	1128	2	Y	-0-					43
02	2016	X	600	-0-	-1416	-0-	6	1	594	2	Y	-0-					43
03	2232	X	1379	-0-	-853	-0-	14	1	1365	2	Y	-0-					43
04	1320	X	1157	-0-	-163	-0-	11	1	1146	2	Y	-0-					43
05	1333	X	1204	-0-	-129	-0-	12	1	1192	2	Y	-0-					43
06	1320	X	1160	-0-	-160	-0-	11	1	1149	2	Y	-0-					43
07	1364	X	1244	-0-	-120	-0-	12	1	1232	2	Y	-0-					43
08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	13	1	1286	2	Y	-0-					43
09	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	13	1	1289	2	Y	-0-					43
10	1240	N	802	-0-	-438	-0-	8	1	793	2	Y	1	23	1			21
							1	9									
11	1260	N	1046	-0-	-214	-0-	10	1	1036	2	Y	-0-					21
12	1333	N	1054	-0-	-279	-0-	10	1	1044	2	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 13,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HARTLEY WELL #: 8 RRCID -> 188117 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12306 - 12729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1255	-0-	-171	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1386	-0-	-9	-0-	1386	2			Y	-0-					-0-
04	1200	N	1071	-0-	-129	-0-	1071	2			Y	-0-					-0-
05	1550	N	525	-0-	-1025	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
06	1350	N	774	-0-	-576	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
07	1116	N	699	-0-	-417	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	631	-0-	-29	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	443	-0-	-394	-0-	443	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL "A" WELL #: 2 RRCID -> 188121 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12246 - 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	1147	N	897	-0-	-250	-0-	9	1	888	2	Y	-0-					63
02	1008	N	795	-0-	-213	-0-	8	1	787	2	Y	-0-					63
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	10	1	981	2	Y	-0-					63
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	10	1	951	2	Y	-0-					63
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	11	1	1087	2	Y	-0-					63
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	10	1	995	2	Y	-0-					63
07	992	N	910	-0-	-82	-0-	9	1	901	2	Y	-0-					63
08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	14	1	1376	2	Y	-0-					63
09	1020	N	1003	-0-	-17	-0-	10	1	993	2	Y	-0-					63
10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	10	1	1035	2	Y	-0-					63
11	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	16	1	1626	2	Y	-0-					63
*12	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	13	1	1320	2	Y	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 13,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LEDBETTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 188277 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11458 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	70	-0-	-23	-0-	1	1	69	2	Y	-0-			-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	65	2	Y	-0-			-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	1	1	77	2	Y	-0-			-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	1	1	79	2	Y	-0-			-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	1	1	73	2	Y	-0-			-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	1	1	79	2	Y	-0-			-0-
07	93	N	67	-0-	-26	-0-	1	1	66	2	Y	-0-			-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	2	Y	-0-			-0-
09	90	N	60	-0-	-30	-0-	1	1	59	2	Y	-0-			-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	1	1	58	2	Y	-0-			-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	60	2	Y	-0-			-0-
*12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTINGTON WELL #: 7 RRCID -> 188734 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12756 - 12781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1142	-0-	-1555	-0-	11	1	1131	2	Y	-0-			47
02	2436	X	1823	-0-	-613	-0-	18	1	1805	2	Y	-0-			47
03	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	30	1	2983	2	Y	-0-			47
04	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	32	1	3205	2	Y	-0-			47
05	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	21	1	2095	2	Y	-0-			47
06	2910	X	12	-0-	-2898	-0-	12	2			Y	-0-			47
07	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-			47
08	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-			47
09	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-			47
10	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	25	1	2500	2	Y	-0-			47
11	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	41	1	4064	2	Y	-0-			47
*12	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	46	1	4596	2	Y	-0-			47

TOTAL GAS PROD: 22,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTLEY WELL #: 6 RRCID -> 188735 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12915 PERF.12410 - 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	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	19	1	1859	2	Y	-0-			-0-
02	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	18	1	1768	2	Y	-0-			-0-
03	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	20	1	2030	2	Y	-0-			-0-
04	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	18	1	1847	2	Y	-0-			-0-
05	1984	N	1806	-0-	-178	-0-	18	1	1788	2	Y	-0-			-0-
06	1980	N	1726	-0-	-254	-0-	17	1	1709	2	Y	-0-			-0-
07	1922	N	1763	-0-	-159	-0-	17	1	1746	2	Y	-0-			-0-
08	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	18	1	1836	2	Y	-0-			-0-
09	1740	N	1237	-0-	-503	-0-	12	1	1225	2	Y	-0-			-0-
10	1767	N	1563	-0-	-204	-0-	15	1	1548	2	Y	-0-			-0-
11	1800	N	1549	-0-	-251	-0-	15	1	1534	2	Y	-0-			-0-
*12	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	16	1	1618	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WHITTINGTON WELL #: 5 RRCID -> 188740 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12482 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			82
02	1764	N	-0-	-0-	-1764	-0-					Y	-0-			82
03	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-			82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			82
05	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	20	1	1953	2	Y	-0-			82
06	3000	N	3140	-0-	140	140	31	1	3109	2	Y	-0-			82
07	3100	N	4049	-0-	949	1089	40	1	4009	2	Y	-0-			82
08	4520	X	3431	-0-	-1089	-0-	34	1	3397	2	Y	-0-			82
09	3150	X	3043	-0-	-107	-0-	30	1	3013	2	Y	-0-			82
10	4061	X	2952	-0-	-1109	-0-	29	1	2923	2	Y	-0-			82
11	3930	X	2707	-0-	-1223	-0-	27	1	2680	2	Y	-0-			82
12	4061	X	2703	-0-	-1358	-0-	27	1	2676	2	Y	-0-			82

TOTAL GAS PROD: 23,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGLISH WELL #: 13 RRCID -> 197385 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12189 - 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	2480	N	2309	-0-	-171	-0-	23	1	2286	2	Y	-0-			6
02	2240	N	2204	-0-	-36	-0-	22	1	2182	2	Y	-0-			6
03	2418	N	2283	-0-	-135	-0-	23	1	2260	2	Y	-0-			6
04	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	22	1	2227	2	Y	-0-			6
05	2449	N	2309	-0-	-140	-0-	23	1	2286	2	Y	-0-			6
06	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	22	1	2223	2	Y	-0-			6
07	2325	N	2273	-0-	-52	-0-	23	1	2250	2	Y	-0-			6
08	2294	N	2032	-0-	-262	-0-	20	1	2012	2	Y	-0-			6
09	2250	N	1985	-0-	-265	-0-	20	1	1965	2	Y	-0-			6
10	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	24	1	2376	2	Y	-0-			6
11	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	22	1	2204	2	Y	-0-			6
*12	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	23	1	2280	2	Y	-0-			6

TOTAL GAS PROD: 26,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: 13 RRCID -> 197862 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12170 - 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	1767	N	1561	-0-	-206	-0-	15	1	1546	2	Y	-0-			18
02	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	20	1	1983	2	Y	-0-			18
03	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	20	1	2013	2	Y	-0-			18
04	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	21	1	2063	2	Y	-0-			18
05	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	26	1	2639	2	Y	-0-			18
06	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	25	1	2535	2	Y	-0-			18
07	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	26	1	2625	2	Y	-0-			18
08	2666	N	2557	-0-	-109	-0-	25	1	2532	2	Y	-0-			18
09	2550	N	2468	-0-	-82	-0-	24	1	2444	2	Y	-0-			18
10	2666	N	2633	-0-	-33	-0-	26	1	2607	2	Y	-0-			18
11	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	25	1	2513	2	Y	-0-			18
12	2542	N	1630	-0-	-912	-0-	16	1	1614	2	Y	-0-			18

TOTAL GAS PROD: 27,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3191	-0-	-188	-0-	32	1	3159	2	Y	-0-			-0-
02	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	30	1	2982	2	Y	-0-			-0-
03	3162	X	3127	-0-	-35	-0-	31	1	3096	2	Y	-0-			-0-
04	3090	X	2975	-0-	-115	-0-	29	1	2946	2	Y	-0-			-0-
05	3348	X	2993	-0-	-355	-0-	30	1	2963	2	Y	-0-			-0-
06	3240	X	3059	-0-	-181	-0-	30	1	3029	2	Y	-0-			-0-
07	3348	X	3236	-0-	-112	-0-	32	1	3204	2	Y	-0-			-0-
08	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	31	1	3144	2	Y	-0-			-0-
09	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	31	1	3087	2	Y	-0-			-0-
10	3100	X	3044	-0-	-56	-0-	30	1	3014	2	Y	-0-			-0-
11	3000	X	2996	-0-	-4	-0-	30	1	2966	2	Y	-0-			-0-
*12	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	34	1	3351	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,311 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3091	-0-	-257	-0-	31	1	3060	2	Y	-0-			55
02	3388	X	2314	-0-	-1074	-0-	23	1	2291	2	Y	-0-			55
03	3751	X	3365	-0-	-386	-0-	33	1	3332	2	Y	-0-			55
04	3570	X	3177	-0-	-393	-0-	31	1	3146	2	Y	-0-			55
05	3348	X	3050	-0-	-298	-0-	30	1	3020	2	Y	-0-			55
06	3270	X	3205	-0-	-65	-0-	32	1	3173	2	Y	-0-			55
07	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	34	1	3382	2	Y	-0-			55
08	3379	X	2891	-0-	-488	-0-	29	1	2862	2	Y	-0-			55
09	3210	X	2925	-0-	-285	-0-	29	1	2896	2	Y	-0-			55
10	3410	X	3121	-0-	-289	-0-	31	1	3090	2	Y	-0-			55
11	3300	X	3103	-0-	-197	-0-	31	1	3072	2	Y	-0-			55
12	3410	X	3005	-0-	-405	-0-	30	1	2975	2	Y	-0-			55

TOTAL GAS PROD: 36,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	5578	-0-	-684	-0-	55	1	5523	2	Y	-0-			67
02	5712	X	5213	-0-	-499	-0-	52	1	5161	2	Y	-0-			67
03	6324	X	5451	-0-	-873	-0-	54	1	5397	2	Y	-0-			67
04	5910	X	5296	-0-	-614	-0-	52	1	5244	2	Y	-0-			67
05	6076	X	6013	-0-	-63	-0-	60	1	5953	2	Y	-0-			67
06	5580	X	5224	-0-	-356	-0-	52	1	5172	2	Y	-0-			67
07	5766	X	5532	-0-	-234	-0-	55	1	5477	2	Y	-0-			67
08	6014	X	5605	-0-	-409	-0-	55	1	5549	2	Y	1			68
							1	9							
09	5820	X	5370	-0-	-450	-0-	53	1	5317	2	Y	-0-			68
10	6014	X	5627	-0-	-387	-0-	56	1	5571	2	Y	-0-			68
11	5430	X	5411	-0-	-19	-0-	54	1	5357	2	Y	-0-			68
*12	5611	X	5531	-0-	-80	-0-	55	1	5476	2	Y	-0-			68

TOTAL GAS PROD: 65,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	30	1	2997	2	Y	-0-					25
02	3444	X	2493	-0-	-951	-0-	25	1	2468	2	Y	-0-					25
03	3813	X	2623	-0-	-1190	-0-	26	1	2597	2	Y	-0-					25
04	2940	X	2524	-0-	-416	-0-	25	1	2499	2	Y	-0-					25
05	3038	X	1976	-0-	-1062	-0-	20	1	1956	2	Y	-0-					25
06	2940	X	1936	-0-	-1004	-0-	19	1	1917	2	Y	-0-					25
07	2759	X	2664	-0-	-95	-0-	26	1	2638	2	Y	-0-					25
08	1984	N	1893	-0-	-91	-0-	19	1	1874	2	Y	-0-					25
09	1950	N	1471	-0-	-479	-0-	15	1	1456	2	Y	-0-					25
10	2666	N	2597	-0-	-69	-0-	26	1	2571	2	Y	-0-					25
11	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	25	1	2450	2	Y	-0-					25
*12	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	24	1	2373	2	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 28,076 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	4061	X	3771	-0-	-290	-0-	37	1	3734	2	Y	-0-					-0-
02	3500	X	3183	-0-	-317	-0-	32	1	3151	2	Y	-0-					-0-
03	3813	X	3203	-0-	-610	-0-	32	1	3171	2	Y	-0-					-0-
04	3690	X	3052	-0-	-638	-0-	30	1	3022	2	Y	-0-					-0-
05	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	41	1	4051	2	Y	-0-					-0-
06	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	50	1	4963	2	Y	-0-					-0-
07	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	44	1	4359	2	Y	-0-					-0-
08	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	42	1	4179	2	Y	-0-					-0-
09	5010	X	3688	-0-	-1322	-0-	37	1	3651	2	Y	-0-					-0-
10	5177	X	3596	-0-	-1581	-0-	36	1	3560	2	Y	-0-					-0-
11	5010	X	3327	-0-	-1683	-0-	33	1	3294	2	Y	-0-					-0-
12	4402	X	3102	-0-	-1300	-0-	31	1	3071	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,651 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	4216	X	4151	-0-	-65	-0-	41	1	4110	2	Y	-0-					73
02	5040	X	4291	-0-	-749	-0-	42	1	4249	2	Y	-0-					73
03	5332	X	3784	-0-	-1548	-0-	37	1	3747	2	Y	-0-					73
04	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	46	1	4598	2	Y	-0-					73
05	4743	X	4242	-0-	-501	-0-	42	1	4200	2	Y	-0-					73
06	4590	X	3750	-0-	-840	-0-	37	1	3713	2	Y	-0-					73
07	4805	X	3715	-0-	-1090	-0-	37	1	3678	2	Y	-0-					73
08	4805	X	3938	-0-	-867	-0-	39	1	3899	2	Y	-0-					73
09	4650	X	3441	-0-	-1209	-0-	34	1	3407	2	Y	-0-					73
10	4247	X	3693	-0-	-554	-0-	37	1	3656	2	Y	-0-					73
11	3810	X	3307	-0-	-503	-0-	33	1	3274	2	Y	-0-					73
12	3937	X	3073	-0-	-864	-0-	30	1	3043	2	Y	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 46,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WHITTINGTON WELL #: 6 RRCID -> 204212 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13156 PERF.12574 - 12832

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	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	38	1	3849	2	Y	-0-			25
02	5012	X	3213	-0-	-1799	-0-	32	1	3181	2	Y	-0-			25
03	4340	X	3070	-0-	-1270	-0-	30	1	3040	2	Y	-0-			25
04	3750	X	2779	-0-	-971	-0-	28	1	2751	2	Y	-0-			25
05	3875	X	3081	-0-	-794	-0-	31	1	3050	2	Y	-0-			25
06	3750	X	3013	-0-	-737	-0-	30	1	2983	2	Y	-0-			25
07	3565	X	2840	-0-	-725	-0-	28	1	2812	2	Y	-0-			25
08	3069	X	2985	-0-	-84	-0-	30	1	2955	2	Y	-0-			25
09	3000	X	2741	-0-	-259	-0-	27	1	2714	2	Y	-0-			25
10	3100	X	2666	-0-	-434	-0-	26	1	2640	2	Y	-0-			25
11	3000	X	2506	-0-	-494	-0-	25	1	2481	2	Y	-0-			25
12	2976	X	2550	-0-	-426	-0-	25	1	2525	2	Y	-0-			25

TOTAL GAS PROD: 35,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: 17 RRCID -> 204840 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12256 - 12538

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	5208	X	3702	-0-	-1506	-0-	37	1	3665	2	Y	-0-			12
02	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	49	1	4877	2	Y	-0-			12
03	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	52	1	5214	2	Y	-0-			12
04	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	52	1	5235	2	Y	-0-			12
05	5022	X	4712	-0-	-310	-0-	47	1	4665	2	Y	-0-			12
06	4860	X	4713	-0-	-147	-0-	47	1	4666	2	Y	-0-			12
07	5022	X	4925	-0-	-97	-0-	49	1	4876	2	Y	-0-			12
08	5456	X	3999	-0-	-1457	-0-	40	1	3959	2	Y	-0-			12
09	5280	X	4550	-0-	-730	-0-	45	1	4505	2	Y	-0-			12
10	4929	X	4536	-0-	-393	-0-	45	1	4491	2	Y	-0-			12
11	4770	X	4363	-0-	-407	-0-	43	1	4320	2	Y	-0-			12
12	4929	X	4160	-0-	-769	-0-	41	1	4119	2	Y	-0-			12

TOTAL GAS PROD: 55,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTINGTON WELL #: 10 RRCID -> 204857 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12578 - 12826

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	3720	X	3339	-0-	-381	-0-	33	1	3306	2	Y	-0-			-0-
02	3360	X	2388	-0-	-972	-0-	24	1	2364	2	Y	-0-			-0-
03	3658	X	2087	-0-	-1571	-0-	21	1	2066	2	Y	-0-			-0-
04	3240	X	1804	-0-	-1436	-0-	18	1	1786	2	Y	-0-			-0-
05	3348	X	1504	-0-	-1844	-0-	15	1	1489	2	Y	-0-			-0-
06	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	39	1	3861	2	Y	-0-			-0-
07	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	36	1	3551	2	Y	-0-			-0-
08	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	35	1	3492	2	Y	-0-			-0-
09	3900	X	2584	-0-	-1316	-0-	26	1	2558	2	Y	-0-			-0-
10	4030	X	3385	-0-	-645	-0-	34	1	3351	2	Y	-0-			-0-
11	3900	X	2995	-0-	-905	-0-	30	1	2965	2	Y	-0-			-0-
12	3596	X	2963	-0-	-633	-0-	29	1	2934	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	5177	X	4515	-0-	-662	-0-	45	1	4470	2	Y	-0-			20
02	4648	X	4182	-0-	-466	-0-	41	1	4141	2	Y	-0-			20
03	5270	X	4442	-0-	-828	-0-	44	1	4398	2	Y	-0-			20
04	5100	X	4550	-0-	-550	-0-	45	1	4505	2	Y	-0-			20
05	5270	X	4645	-0-	-625	-0-	46	1	4599	2	Y	-0-			20
06	4470	X	4345	-0-	-125	-0-	43	1	4302	2	Y	-0-			20
07	4712	X	4514	-0-	-198	-0-	45	1	4469	2	Y	-0-			20
08	4712	X	4429	-0-	-283	-0-	44	1	4385	2	Y	-0-			20
09	4560	X	4193	-0-	-367	-0-	42	1	4151	2	Y	-0-			20
10	4650	X	4217	-0-	-433	-0-	42	1	4175	2	Y	-0-			20
11	4380	X	4076	-0-	-304	-0-	40	1	4036	2	Y	-0-			20
12	4526	X	4304	-0-	-222	-0-	43	1	4261	2	Y	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 52,412 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	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	45	1	4487	2	Y	-0-			-0-
02	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	38	1	3841	2	Y	-0-			-0-
03	4898	X	4270	-0-	-628	-0-	42	1	4228	2	Y	-0-			-0-
04	4740	X	3990	-0-	-750	-0-	40	1	3950	2	Y	-0-			-0-
05	4898	X	4101	-0-	-797	-0-	41	1	4060	2	Y	-0-			-0-
06	4380	X	3840	-0-	-540	-0-	38	1	3802	2	Y	-0-			-0-
07	4309	X	3740	-0-	-569	-0-	37	1	3703	2	Y	-0-			-0-
08	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	41	1	4072	2	Y	-0-			-0-
09	3960	X	3878	-0-	-82	-0-	38	1	3840	2	Y	-0-			-0-
10	4092	X	4033	-0-	-59	-0-	40	1	3993	2	Y	-0-			-0-
11	3960	X	3752	-0-	-208	-0-	37	1	3715	2	Y	-0-			-0-
12	4092	X	3942	-0-	-150	-0-	39	1	3903	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,070 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	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	19	1	1939	2	Y	-0-			12
02	2100	N	2052	-0-	-48	-0-	20	1	2032	2	Y	-0-			12
03	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	21	1	2119	2	Y	-0-			12
04	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	27	1	2719	2	Y	-0-			12
05	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	27	1	2701	2	Y	-0-			12
06	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	25	1	2474	2	Y	-0-			12
07	2821	N	2614	-0-	-207	-0-	26	1	2588	2	Y	-0-			12
08	2728	N	2598	-0-	-130	-0-	26	1	2572	2	Y	-0-			12
09	2490	N	2226	-0-	-264	-0-	22	1	2204	2	Y	-0-			12
10	2604	N	2551	-0-	-53	-0-	25	1	2526	2	Y	-0-			12
11	2520	N	2459	-0-	-61	-0-	24	1	2435	2	Y	-0-			12
*12	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	25	1	2481	2	Y	-0-			12

TOTAL GAS PROD: 29,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WHITE, H. E. WELL #: 9 RRCID -> 207030 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12473 - 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	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	33	1	3331	2	Y	-0-					-0-
02	3052	X	2838	-0-	-214	-0-	28	1	2810	2	Y	-0-					-0-
03	3472	X	2950	-0-	-522	-0-	29	1	2921	2	Y	-0-					-0-
04	3360	X	2959	-0-	-401	-0-	29	1	2930	2	Y	-0-					-0-
05	3472	X	2880	-0-	-592	-0-	29	1	2851	2	Y	-0-					-0-
06	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	34	1	3353	2	Y	-0-					-0-
07	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	64	1	6415	2	Y	-0-					-0-
08	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	56	1	5560	2	Y	-0-					-0-
09	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	46	1	4621	2	Y	-0-					-0-
10	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	47	1	4744	2	Y	-0-					-0-
11	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	44	1	4401	2	Y	-0-					-0-
*12	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	45	1	4509	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGLISH WELL #: 18 RRCID -> 207179 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12218 - 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	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	34	1	3386	2	Y	-0-					73
02	3080	X	2765	-0-	-315	-0-	27	1	2738	2	Y	-0-					73
03	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	34	1	3422	2	Y	-0-					73
04	3300	X	2968	-0-	-332	-0-	29	1	2939	2	Y	-0-					73
05	3410	X	3274	-0-	-136	-0-	32	1	3242	2	Y	-0-					73
06	3330	X	3150	-0-	-180	-0-	31	1	3119	2	Y	-0-					73
07	3441	X	3225	-0-	-216	-0-	32	1	3193	2	Y	-0-					73
08	3441	X	3238	-0-	-203	-0-	32	1	3206	2	Y	-0-					73
09	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	30	1	2960	2	Y	173	191	1			55
							190	9									
10	3286	X	3084	-0-	-202	-0-	31	1	3053	2	Y	-0-					55
11	3150	X	3043	-0-	-107	-0-	30	1	3013	2	Y	-0-					55
12	3286	X	2992	-0-	-294	-0-	30	1	2962	2	Y	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 37,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

LONG "A" WELL #: 2 RRCID -> 207254 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF.12582 - 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	5704	X	5237	-0-	-467	-0-	52	1	5185	2	N	-0-					-0-
02	5152	X	4672	-0-	-480	-0-	46	1	4626	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	5087	-0-	-307	-0-	50	1	5037	2	N	-0-					-0-
04	5100	X	4881	-0-	-219	-0-	48	1	4833	2	N	-0-					-0-
05	5270	X	5205	-0-	-65	-0-	52	1	5153	2	N	-0-					-0-
06	5070	X	4860	-0-	-210	-0-	48	1	4812	2	N	-0-					-0-
07	5177	X	4864	-0-	-313	-0-	48	1	4816	2	N	-0-					-0-
08	5208	X	5019	-0-	-189	-0-	50	1	4969	2	N	-0-					-0-
09	5040	X	4788	-0-	-252	-0-	47	1	4741	2	N	-0-					-0-
10	5208	X	4899	-0-	-309	-0-	49	1	4850	2	N	-0-					-0-
11	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	48	1	4826	2	N	-0-					-0-
12	5022	X	4790	-0-	-232	-0-	47	1	4743	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	186	X	172	-0-	-14	-0-	2	1	170	2	Y	-0-					13
02	364	N	258	-0-	-106	-0-	3	1	255	2	Y	-0-					13
03	279	N	262	-0-	-17	-0-	3	1	259	2	Y	-0-					13
04	180	N	157	-0-	-23	-0-	2	1	155	2	Y	-0-					13
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	3	1	278	2	Y	-0-					13
06	240	N	38	-0-	-202	-0-	38	2			Y	-0-					13
07	310	N	157	-0-	-153	-0-	2	1	155	2	Y	-0-					13
08	248	N	187	-0-	-61	-0-	2	1	185	2	Y	-0-					13
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	2	1	232	2	Y	-0-					13
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	3	1	275	2	Y	-0-					13
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	2	1	223	2	Y	-0-					13
*12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	2	1	247	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 2,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	N	3382	-0-	282	282	33	1	3349	2	Y	-0-					-0-
02	2974	X	2692	-0-	-282	-0-	27	1	2665	2	Y	-0-					-0-
03	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	27	1	2706	2	Y	-0-					-0-
04	3210	X	2548	-0-	-662	-0-	25	1	2523	2	Y	-0-					-0-
05	3317	X	2610	-0-	-707	-0-	26	1	2584	2	Y	-0-					-0-
06	3210	X	1920	-0-	-1290	-0-	19	1	1901	2	Y	-0-					-0-
07	2976	X	2021	-0-	-955	-0-	20	1	2001	2	Y	-0-					-0-
08	2728	X	2572	-0-	-156	-0-	25	1	2547	2	Y	-0-					-0-
09	2550	X	2379	-0-	-171	-0-	24	1	2355	2	Y	-0-					-0-
10	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	22	1	2226	2	Y	-0-					-0-
11	2490	N	2094	-0-	-396	-0-	21	1	2073	2	Y	-0-					-0-
12	2449	N	2058	-0-	-391	-0-	20	1	2038	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,257 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	3937	X	3190	-0-	-747	-0-	32	1	3158	2	Y	-0-					-0-
02	3304	X	2849	-0-	-455	-0-	28	1	2821	2	Y	-0-					-0-
03	3193	X	2721	-0-	-472	-0-	27	1	2694	2	Y	-0-					-0-
04	3090	X	2501	-0-	-589	-0-	25	1	2476	2	Y	-0-					-0-
05	3193	X	2641	-0-	-552	-0-	26	1	2615	2	Y	-0-					-0-
06	3090	X	3069	-0-	-21	-0-	30	1	3039	2	Y	-0-					-0-
07	3162	X	2809	-0-	-353	-0-	28	1	2781	2	Y	-0-					-0-
08	2728	X	2369	-0-	-359	-0-	23	1	2346	2	Y	-0-					-0-
09	3060	X	2876	-0-	-184	-0-	28	1	2848	2	Y	-0-					-0-
10	3162	X	2922	-0-	-240	-0-	29	1	2893	2	Y	-0-					-0-
11	3060	X	2618	-0-	-442	-0-	26	1	2592	2	Y	-0-					-0-
12	2976	X	2837	-0-	-139	-0-	28	1	2809	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WHITE, H. E. WELL #: 11 RRCID -> 210502 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12586 - 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	5363	X	4800	-0-	-563	-0-	48	1	4752	2	Y	-0-					-0-
02	4620	X	4495	-0-	-125	-0-	45	1	4450	2	Y	-0-					-0-
03	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	53	1	5283	2	Y	-0-					-0-
04	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	51	1	5125	2	Y	-0-					-0-
05	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	50	1	4972	2	Y	-0-					-0-
06	4950	X	4854	-0-	-96	-0-	48	1	4806	2	Y	-0-					-0-
07	5115	X	4827	-0-	-288	-0-	48	1	4779	2	Y	-0-					-0-
08	5363	X	4668	-0-	-695	-0-	46	1	4622	2	Y	-0-					-0-
09	5190	X	4380	-0-	-810	-0-	43	1	4337	2	Y	-0-					-0-
10	5022	X	4650	-0-	-372	-0-	46	1	4604	2	Y	-0-					-0-
11	4860	X	4545	-0-	-315	-0-	45	1	4500	2	Y	-0-					-0-
12	4836	X	4560	-0-	-276	-0-	45	1	4515	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGLISH WELL #: 21 RRCID -> 210733 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11906 - 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	4433	X	4344	-0-	-89	-0-	43	1	4301	2	Y	-0-					27
02	4004	X	3363	-0-	-641	-0-	33	1	3330	2	Y	-0-					27
03	4433	X	4137	-0-	-296	-0-	41	1	4096	2	Y	-0-					27
04	4200	X	3934	-0-	-266	-0-	39	1	3895	2	Y	-0-					27
05	4340	X	4202	-0-	-138	-0-	42	1	4160	2	Y	-0-					27
06	4200	X	3892	-0-	-308	-0-	39	1	3853	2	Y	-0-					27
07	4123	X	4011	-0-	-112	-0-	40	1	3971	2	Y	-0-					27
08	4216	X	4043	-0-	-173	-0-	40	1	3997	2	Y	5	30	1			2
							6	9									
09	4080	X	3840	-0-	-240	-0-	38	1	3802	2	Y	-0-					2
10	4216	X	4166	-0-	-50	-0-	41	1	4125	2	Y	-0-					2
11	3900	X	3436	-0-	-464	-0-	34	1	3402	2	Y	-0-					2
12	4030	X	3845	-0-	-185	-0-	38	1	3807	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 47,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ENGLISH WELL #: 20 RRCID -> 210735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 12840 PERF.11989 - 12748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4389	-0-	-106	-0-	43	1	4346	2	Y	-0-					8
02	4116	X	3571	-0-	-545	-0-	35	1	3536	2	Y	-0-					8
03	4557	X	3991	-0-	-566	-0-	40	1	3951	2	Y	-0-					8
04	4410	X	3907	-0-	-503	-0-	39	1	3868	2	Y	-0-					8
05	4464	X	4121	-0-	-343	-0-	41	1	4080	2	Y	-0-					8
06	4260	X	3938	-0-	-322	-0-	39	1	3899	2	Y	-0-					8
07	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	44	1	4447	2	Y	-0-					8
08	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	43	1	4268	2	Y	-0-	5	1			3
09	3990	X	3897	-0-	-93	-0-	39	1	3858	2	Y	-0-					3
10	4495	X	3911	-0-	-584	-0-	39	1	3872	2	Y	-0-					3
11	4350	X	3770	-0-	-580	-0-	37	1	3733	2	Y	-0-					3
12	4495	X	3960	-0-	-535	-0-	39	1	3921	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 48,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	37	1	3709	2	Y	-0-					5
02	3640	X	2772	-0-	-868	-0-	27	1	2745	2	Y	-0-					5
03	4030	X	3752	-0-	-278	-0-	37	1	3715	2	Y	-0-					5
04	3900	X	3623	-0-	-277	-0-	36	1	3587	2	Y	-0-					5
05	3937	X	3288	-0-	-649	-0-	33	1	3255	2	Y	-0-					5
06	3630	X	3533	-0-	-97	-0-	35	1	3498	2	Y	-0-					5
07	3751	X	3610	-0-	-141	-0-	36	1	3574	2	Y	-0-					5
08	3751	X	3477	-0-	-274	-0-	34	1	3443	2	Y	-0-					5
09	3630	X	3324	-0-	-306	-0-	33	1	3291	2	Y	-0-					5
10	3658	X	2750	-0-	-908	-0-	27	1	2723	2	Y	-0-					5
11	3540	X	2968	-0-	-572	-0-	29	1	2939	2	Y	-0-					5
12	3596	X	2915	-0-	-681	-0-	29	1	2886	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 39,758 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	T. A.		11903	-0-	11903	13590	118	1	11785	2	N	-0-					21
02	T. A.		5945	-0-	5945	19535	59	1	5886	2	N	-0-					21
03	T. A.		3614	-0-	3614	23149	36	1	3578	2	N	-0-					21
04	T. A.		210	-0-	210	23359	2	1	208	2	N	-0-					21
05	T. A.		2443	-0-	2443	25802	24	1	2419	2	N	-0-					21
06	31466	X	5664	-0-	-25802	-0-	56	1	5608	2	N	-0-					21
07	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	72	1	7221	2	N	-0-					21
08	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	69	1	6925	2	N	-0-					21
09	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	67	1	6672	2	N	-0-					21
10	6696	X	5368	-0-	-1328	-0-	53	1	5315	2	N	-0-					21
11	6480	X	3813	-0-	-2667	-0-	38	1	3775	2	N	-0-					21
12	6696	X	4863	-0-	-1833	-0-	48	1	4815	2	N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 64,849 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	9672	X	9148	-0-	-524	-0-	91	1	9057	2	Y	-0-					16
02	12600	X	9233	-0-	-3367	-0-	91	1	9142	2	Y	-0-					16
03	13950	X	9235	-0-	-4715	-0-	91	1	9144	2	Y	-0-					16
04	12000	X	7693	-0-	-4307	-0-	76	1	7617	2	Y	-0-					16
05	11315	X	9192	-0-	-2123	-0-	91	1	9101	2	Y	-0-					16
06	9900	X	7577	-0-	-2323	-0-	75	1	7502	2	Y	-0-					16
07	10230	X	8380	-0-	-1850	-0-	83	1	8297	2	Y	-0-					16
08	9238	X	8315	-0-	-923	-0-	82	1	8233	2	Y	-0-					16
09	8910	X	7902	-0-	-1008	-0-	78	1	7824	2	Y	-0-					16
10	9207	X	7521	-0-	-1686	-0-	74	1	7447	2	Y	-0-					16
11	8100	X	7181	-0-	-919	-0-	71	1	7110	2	Y	-0-					16
12	8370	X	7752	-0-	-618	-0-	77	1	7675	2	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 99,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	3100	X	2709	-0-	-391	-0-	27	1	2682	2	Y	-0-			64
02	2772	X	2402	-0-	-370	-0-	24	1	2378	2	Y	-0-			64
03	3038	X	2904	-0-	-134	-0-	29	1	2875	2	Y	-0-			64
04	2790	X	2736	-0-	-54	-0-	27	1	2709	2	Y	-0-			64
05	2883	X	2744	-0-	-139	-0-	27	1	2717	2	Y	-0-			64
06	2820	X	2624	-0-	-196	-0-	26	1	2598	2	Y	-0-			64
07	2914	X	2660	-0-	-254	-0-	26	1	2634	2	Y	-0-			64
08	2759	N	2625	-0-	-134	-0-	26	1	2599	2	Y	-0-			64
09	2640	N	2486	-0-	-154	-0-	25	1	2461	2	Y	-0-			64
10	2666	N	2541	-0-	-125	-0-	25	1	2516	2	Y	-0-			64
11	2550	N	2378	-0-	-172	-0-	24	1	2354	2	Y	-0-			64
*12	2573	N	2224	-0-	-349	-0-	22	1	2202	2	Y	-0-			64

TOTAL GAS PROD: 31,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-			-0-
02	700	N	221	-0-	-479	-0-	221	2			N	-0-			-0-
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-			-0-
04	780	N	779	-0-	-1	-0-	779	2			N	-0-			-0-
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-			-0-
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-			-0-
07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-			-0-
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-			-0-
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-			-0-
*10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-			-0-
*11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,773 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
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
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	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	338	1	3373	2	N	-0-					109
02	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	357	1	3014	2	N	8					117
							9	9									
03	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	371	1	3113	2	N	42	104	1			55
							46	9									
04	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	375	1	3321	2	N	-0-					55
05	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	367	1	3018	2	N	-0-					55
06	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	373	1	2951	2	N	7					62
							8	9									
07	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	379	1	2945	2	N	-0-					62
08	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	382	1	3008	2	N	-0-					62
09	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	383	1	2749	2	N	-0-					62
10	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	394	1	2950	2	N	1					63
							1	9									
11	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	336	1	2667	2	N	-0-					63
*12	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	402	1	3043	2	N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 40,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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	2511	N	1340	-0-	-1171	-0-	122	1	1218	2	N	-0-					186
02	2520	N	1497	-0-	-1023	-0-	157	1	1327	2	N	12					198
							13	9									
03	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	221	1	1851	2	N	-0-					198
04	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	200	1	1767	2	N	-0-					198
05	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	221	1	1817	2	N	5					203
							6	9									
06	2010	N	1990	-0-	-20	-0-	221	1	1748	2	N	19					222
							21	9									
07	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	242	1	1884	2	N	15					237
							17	9									
08	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	238	1	1870	2	N	-0-					237
09	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	244	1	1755	2	N	-0-					237
10	2139	N	1932	-0-	-207	-0-	228	1	1704	2	N	-0-					237
11	2040	N	1964	-0-	-76	-0-	220	1	1744	2	N	-0-					237
12	2077	N	1996	-0-	-81	-0-	233	1	1763	2	N	-0-					237

TOTAL GAS PROD: 23,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	1891	N	1624	-0-	-267	-0-	148	1	1476	2	N	-0-					70
02	1652	N	1371	-0-	-281	-0-	145	1	1223	2	N	3					73
							3	9									
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	182	1	1529	2	N	-0-					73
04	1560	N	1466	-0-	-94	-0-	149	1	1317	2	N	-0-					73
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	168	1	1382	2	N	-0-					73
06	1650	N	1371	-0-	-279	-0-	152	1	1207	2	N	11					84
							12	9									
07	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	178	1	1385	2	N	1	1	8			84
							1	9									
08	1550	N	1384	-0-	-166	-0-	156	1	1228	2	N	-0-					84
09	1380	N	1277	-0-	-103	-0-	156	1	1121	2	N	-0-					84
10	1550	N	1018	-0-	-532	-0-	120	1	898	2	N	-0-					84
11	1350	N	1289	-0-	-61	-0-	144	1	1145	2	N	-0-					84
12	1333	N	935	-0-	-398	-0-	109	1	826	2	N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 16,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	824	N	824	-0-	-0-	-0-	47	1	777	2	N	-0-					60
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	44	1	661	2	N	-0-					60
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	25	1	398	2	N	-0-					60
04	810	N	592	-0-	-218	-0-	35	1	557	2	N	-0-					60
05	775	N	295	-0-	-480	-0-	19	1	276	2	N	-0-					60
06	420	N	401	-0-	-19	-0-	27	1	374	2	N	-0-					60
07	620	N	381	-0-	-239	-0-	21	1	360	2	N	-0-					60
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	11	1	586	2	N	-0-					60
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	10	1	691	2	N	-0-					60
10	372	N	352	-0-	-20	-0-	5	1	347	2	N	-0-					60
11	570	N	386	-0-	-184	-0-	5	1	381	2	N	-0-					60
*12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	11	1	832	2	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 6,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1860	N	1313	-0-	-547	-0-	75	1	1238	2	N	-0-					-0-
02	1960	N	1565	-0-	-395	-0-	97	1	1468	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1136	-0-	-569	-0-	66	1	1070	2	N	-0-					-0-
04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	82	1	1293	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1357	-0-	-379	-0-	86	1	1271	2	N	-0-					-0-
06	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	88	1	1230	2	N	-0-					-0-
07	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	94	1	1617	2	N	-0-					-0-
08	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	42	1	2290	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	34	1	2280	2	N	-0-					-0-
10	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	28	1	1988	2	N	-0-					-0-
11	2250	N	1802	-0-	-448	-0-	23	1	1779	2	N	-0-					-0-
12	2387	N	1802	-0-	-585	-0-	24	1	1778	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	95	1	950	2	N	-0-					229
02	924	N	877	-0-	-47	-0-	93	1	783	2	N	1					230
							1	9									
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	102	1	858	2	N	13	91	1			152
							14	9									
04	1020	N	989	-0-	-31	-0-	100	1	889	2	N	-0-					152
05	961	N	914	-0-	-47	-0-	99	1	815	2	N	-0-					152
06	930	N	866	-0-	-64	-0-	96	1	761	2	N	8					160
							9	9									
07	1023	N	840	-0-	-183	-0-	96	1	744	2	N	-0-					160
08	899	N	828	-0-	-71	-0-	93	1	735	2	N	-0-					160
09	870	N	823	-0-	-47	-0-	101	1	722	2	N	-0-					160
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	116	1	865	2	N	-0-					160
11	810	N	799	-0-	-11	-0-	90	1	709	2	N	-0-					160
*12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	102	1	775	2	N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 10,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	454	N	454	-0-	-0-	-0-	41	1	413	2	N	-0-					20
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	50	1	426	2	N	1					21
							1	9									
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	55	1	463	2	N	-0-					21
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	69	1	611	2	N	-0-					21
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	65	1	531	2	N	-0-					21
06	510	N	360	-0-	-150	-0-	40	1	319	2	N	1					22
							1	9									
07	713	N	398	-0-	-315	-0-	45	1	353	2	N	-0-					22
08	589	N	539	-0-	-50	-0-	61	1	478	2	N	-0-					22
09	360	N	292	-0-	-68	-0-	36	1	256	2	N	-0-					22
10	403	N	205	-0-	-198	-0-	24	1	181	2	N	-0-					22
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	96	1	757	2	N	-0-					22
*12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	45	1	338	2	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 5,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	192	1	3195	2	N	-0-					77
02	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	186	1	2823	2	N	-0-					77
03	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	230	1	3710	2	N	3	3	8			77
							3	9									
04	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	216	1	3401	2	N	2	2	8			77
							2	9									
05	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	240	1	3569	2	N	1	1	8			77
							1	9									
06	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	238	1	3340	2	N	23	1	8			99
							25	9									
07	2790	X	1029	-0-	-1761	-0-	54	1	941	2	N	31	1	8			129
							34	9									
08	2790	X	1150	-0-	-1640	-0-	21	1	1129	2	N	-0-					129
09	2700	X	1710	-0-	-990	-0-	25	1	1685	2	N	-0-					129
10	2790	X	1746	-0-	-1044	-0-	24	1	1722	2	N	-0-					129
11	2700	X	1763	-0-	-937	-0-	23	1	1740	2	N	-0-					129
12	1767	X	1684	-0-	-83	-0-	22	1	1662	2	N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 30,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	3740	-0-	-1282	-0-	212	1	3528	2	N	-0-					32
02	DLQ G-10		3653	-0-	3653	3653	226	1	3427	2	N	-0-					32
03	DLQ G-10		3775	-0-	3775	7428	221	1	3554	2	N	-0-					32
04	11052	X	3624	-0-	-7428	-0-	217	1	3407	2	N	-0-					32
05	4030	X	3828	-0-	-202	-0-	242	1	3586	2	N	-0-					32
06	3900	X	3390	-0-	-510	-0-	225	1	3164	2	N	1	1	8			32
							1	9									
07	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	228	1	3941	2	N	1	1	8			32
							1	9									
08	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	73	1	3913	2	N	-0-					32
09	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	57	1	3886	2	N	-0-					32
10	4154	X	3986	-0-	-168	-0-	55	1	3931	2	N	-0-					32
11	4050	X	3222	-0-	-828	-0-	41	1	3181	2	N	-0-					32
12	4185	X	4131	-0-	-54	-0-	55	1	4076	2	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 45,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
KEILS, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 220509 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9532 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	913	-0-	-203	-0-	130	1	783	2	N	-0-					103
02	1008	N	920	-0-	-88	-0-	124	1	796	2	N	-0-					103
03	992	N	898	-0-	-94	-0-	129	1	767	2	N	2	2	8			103
							2	9									
04	870	N	778	-0-	-92	-0-	114	1	664	2	N	-0-					103
05	1023	N	821	-0-	-202	-0-	123	1	698	2	N	-0-					103
06	870	N	859	-0-	-11	-0-	117	1	713	2	N	26	1	8			128
							29	9									
07	806	N	748	-0-	-58	-0-	110	1	631	2	N	6	1	8			133
							7	9									
08	806	N	612	-0-	-194	-0-	98	1	512	2	N	2	10	1	1	8	124
							2	9									
09	870	N	344	-0-	-526	-0-	58	1	286	2	N	-0-					124
10	744	N	662	-0-	-82	-0-	111	1	550	2	N	1	1	8			124
							1	9									
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	121	1	558	2	N	-0-					124
*12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	140	1	673	2	N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 9,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 5 RRCID -> 223348 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12084 - 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	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	242	1	4026	2	N	-0-					55
02	DLQ G-10		3014	-0-	3014	3014	187	1	2827	2	N	-0-					55
03	DLQ G-10		2985	-0-	2985	5999	175	1	2810	2	N	-0-					55
04	8969	X	2970	-0-	-5999	-0-	178	1	2791	2	N	1	1	8			55
							1	9									
05	4278	X	3041	-0-	-1237	-0-	192	1	2849	2	N	-0-					55
06	4140	X	2793	-0-	-1347	-0-	186	1	2607	2	N	-0-					55
07	3348	X	3220	-0-	-128	-0-	176	1	3044	2	N	-0-					55
08	3069	X	3036	-0-	-33	-0-	55	1	2981	2	N	-0-					55
09	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	47	1	3165	2	N	-0-					55
10	3224	X	3193	-0-	-31	-0-	44	1	3149	2	N	-0-					55
11	3120	X	2866	-0-	-254	-0-	37	1	2829	2	N	-0-					55
12	3317	X	2415	-0-	-902	-0-	32	1	2383	2	N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 37,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 232284 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11073 - 11892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2510	-0-	-249	-0-	228	1	2282	2	N	-0-					239
02	2156	N	1951	-0-	-205	-0-	206	1	1741	2	N	4					243
							4	9									
03	2170	N	1735	-0-	-435	-0-	185	1	1550	2	N	-0-					243
04	2430	N	1846	-0-	-584	-0-	187	1	1659	2	N	-0-					243
05	2170	N	1864	-0-	-306	-0-	197	1	1616	2	N	46	1	8			288
							51	9									
06	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	198	1	1568	2	N	12	1	8			299
							13	9									
07	1922	N	1541	-0-	-381	-0-	176	1	1364	2	N	1	1	8			299
							1	9									
08	1860	N	1650	-0-	-210	-0-	186	1	1464	2	N	-0-					299
09	1770	N	1315	-0-	-455	-0-	161	1	1154	2	N	-0-					299
10	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	235	1	1761	2	N	-0-					299
11	1590	N	1412	-0-	-178	-0-	158	1	1254	2	N	-0-					299
*12	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	226	1	1713	2	N	-0-					299

TOTAL GAS PROD: 21,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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. (I) GAS LIFT(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	5741	-0-	-2319	-0-	326	1	5415	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4038	-0-	4038	4038	250	1	3788	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		7172	-0-	7172	11210	419	1	6753	2	N	-0-					-0-
04	18556	X	7346	-0-	-11210	-0-	439	1	6907	2	N	-0-					-0-
05	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	404	1	6002	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	6930	X	6770	-0-	-160	-0-	450	1	6320	2	N	-0-					-0-
07	7595	X	6741	-0-	-854	-0-	369	1	6371	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	16685	X	16685	-0-	-0-	-0-	304	1	16360	2	N	19	19	8			-0-
							21	9									
09	63434	X	63434	-0-	-0-	-0-	925	1	62506	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
10	79126	X	79126	-0-	-0-	-0-	1093	1	78024	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
11	64899	X	64899	-0-	-0-	-0-	833	1	64066	2	N	-0-					-0-
*12	64043	X	64043	-0-	-0-	-0-	851	1	63189	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 332,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21915	X	21915	-0-	-0-	-0-	1244	1	20671	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		17532	-0-	17532	17532	1085	1	16447	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		20999	-0-	20999	38531	1228	1	19771	2	N	-0-					-0-
04	57034	X	18503	-0-	-38531	-0-	1107	1	17396	2	N	-0-					-0-
05	21917	X	18330	-0-	-3587	-0-	1157	1	17173	2	N	-0-					-0-
06	21210	X	16187	-0-	-5023	-0-	1077	1	15110	2	N	-0-					-0-
07	20987	X	19752	-0-	-1235	-0-	1080	1	18666	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
08	20491	X	17464	-0-	-3027	-0-	318	1	17143	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
09	18512	X	18512	-0-	-0-	-0-	270	1	18241	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	19747	X	17511	-0-	-2236	-0-	242	1	17268	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	19110	X	-0-	-0-	-19110	-0-					N	-0-					-0-
12	19747	X	8482	-0-	-11265	-0-	113	1	8367	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 195,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42934	X	42934	-0-	-0-	-0-	3195	1	39739	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		37986	-0-	37986	37986	2889	1	35097	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		39875	-0-	39875	77861	3170	1	36702	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	114653	X	36792	-0-	-77861	-0-	3067	1	33723	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	38201	X	38201	-0-	-0-	-0-	3203	1	34996	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	36270	X	35809	-0-	-461	-0-	3144	1	32663	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	37479	X	36024	-0-	-1455	-0-	4080	1	31941	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	36709	X	36709	-0-	-0-	-0-	2860	1	33848	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	34843	X	34843	-0-	-0-	-0-	2636	1	32207	2	N	-0-					-0-
10	35092	X	34873	-0-	-219	-0-	2683	1	32188	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	33960	X	31965	-0-	-1995	-0-	2543	1	29422	2	N	-0-					-0-
12	35092	X	32757	-0-	-2335	-0-	2638	1	30118	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 438,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	33666	X	28065	-0-	-5601	-0-	2117	1	25948	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		24775	-0-	24775	24775	1913	1	22862	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		27009	-0-	27009	51784	2077	1	24930	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	77692	X	25908	-0-	-51784	-0-	2081	1	23826	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	28055	X	25070	-0-	-2985	-0-	2078	1	22990	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	27150	X	22211	-0-	-4939	-0-	1954	1	20256	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	27491	X	27491	-0-	-0-	-0-	2910	1	24577	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
08	24855	X	24855	-0-	-0-	-0-	1914	1	22938	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
09	23040	X	19085	-0-	-3955	-0-	1650	1	17435	2	N	-0-					-0-
10	23808	X	20461	-0-	-3347	-0-	851	1	19596	2	N	13	13	8			-0-
							14	9									
11	54796	X	54796	-0-	-0-	-0-	2125	1	52671	2	N	-0-					-0-
*12	59820	X	59820	-0-	-0-	-0-	2263	1	57555	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 359,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	9207	X	7955	-0-	-1252	-0-	452	1	7503	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		7196	-0-	7196	7196	445	1	6751	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		7288	-0-	7288	14484	426	1	6861	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	21603	X	7119	-0-	-14484	-0-	426	1	6693	2	N	-0-					-0-
05	7967	X	7139	-0-	-828	-0-	451	1	6687	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	7710	X	6153	-0-	-1557	-0-	409	1	5744	2	N	-0-					-0-
07	7967	X	7915	-0-	-52	-0-	433	1	7481	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	7347	X	7257	-0-	-90	-0-	132	1	7125	2	N	-0-					-0-
09	7110	X	6961	-0-	-149	-0-	101	1	6860	2	N	-0-					-0-
10	7905	X	7463	-0-	-442	-0-	103	1	7359	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	7650	X	7253	-0-	-397	-0-	93	1	7160	2	N	-0-					-0-
12	7905	X	7235	-0-	-670	-0-	96	1	7139	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	63612	X	54216	-0-	-9396	-0-	4733	1	49483	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		47641	-0-	47641	47641	4271	1	43370	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		52292	-0-	52292	99933	4749	1	47541	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	147334	X	47401	-0-	-99933	-0-	4572	1	42827	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	47285	X	47285	-0-	-0-	-0-	4715	1	42569	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	45660	X	41231	-0-	-4429	-0-	4526	1	36704	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	49088	X	49088	-0-	-0-	-0-	6025	1	43060	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	46352	X	46352	-0-	-0-	-0-	4314	1	42037	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	41280	X	37487	-0-	-3793	-0-	3917	1	33569	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	42656	X	36835	-0-	-5821	-0-	3320	1	33512	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	48318	X	48318	-0-	-0-	-0-	3997	1	44321	2	N	-0-					-0-
12	42656	X	33066	-0-	-9590	-0-	3027	1	30038	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 541,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

CL&F OPERATING LLC 154789
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 175414 COMPL. DATE 08/22/1999 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9657 - 9664

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
S. SENTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187353 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10772 - 11180

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		1868	-0-	1868	1868	1868	2			N	-0-					-0-
03	5370	X	3502	-0-	-1868	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
04	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
05	2077	X	1336	-0-	-741	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	1479	-0-	-1911	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	1427	-0-	-2076	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	1301	-0-	-1427	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
09	2190	X	1161	-0-	-1029	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
10	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	1768	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	1470	X	1448	-0-	-22	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
*12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
DUBOSE WELL #: 3 RRCID -> 213104 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10172 - 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	992	N	778	-0-	-214	-0-	58	1	720	2	N	-0-					134
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	56	1	573	2	N	21					155
							23	9									
03	682	N	618	-0-	-64	-0-	30	1	588	2	N	-0-					155
04	750	N	570	-0-	-180	-0-	49	1	519	2	N	2					157
							2	9									
05	713	N	582	-0-	-131	-0-	49	1	502	2	N	28	174	1			11
							31	9									
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	60	1	575	2	N	-0-					11
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	71	1	641	2	N	4					15
							4	9									
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	85	1	722	2	N	7					22
							8	9									
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	83	1	614	2	N	2	2	8			22
							2	9									
10	713	N	576	-0-	-137	-0-	68	1	505	2	N	3	3	8			22
							3	9									
11	780	N	485	-0-	-295	-0-	60	1	425	2	N	-0-					22
12	713	N	407	-0-	-306	-0-	55	1	351	2	N	1					23
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

DUBOSE WELL #: 1 RRCID -> 215511 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11210 - 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	1240	N	813	-0-	-427	-0-	56	1	699	2	N	53					175
							58	9									
02	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	115	1	1176	2	N	47					222
							52	9									
03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	62	1	1222	2	N	33					255
							36	9									
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	83	1	874	2	N	12					267
							13	9									
05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	157	1	1618	2	N	67	181	1			153
							74	9									
06	1290	N	1227	-0-	-63	-0-	112	1	1083	2	N	29					182
							32	9									
07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	123	1	1119	2	N	51	179	1			54
							56	9									
08	1860	N	1251	-0-	-609	-0-	127	1	1082	2	N	38					92
							42	9									
09	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	142	1	1052	2	N	43					135
							47	9									
10	1302	N	1186	-0-	-116	-0-	132	1	973	2	N	74					209
							81	9									
11	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	164	1	1159	2	N	35	181	1			63
							39	9									
12	1271	N	1063	-0-	-208	-0-	140	1	894	2	N	26					89
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 14,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 508

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19132	X	19132	-0-	-0-	-0-	1417	1	17610	2	N	95					183
							105	9									
02	16591	X	16591	-0-	-0-	-0-	1475	1	15014	2	N	93	186	1			90
							102	9									
03	18178	X	18178	-0-	-0-	-0-	877	1	17216	2	N	77					167
							85	9									
04	18575	X	18575	-0-	-0-	-0-	1610	1	16901	2	N	58					225
							64	9									
05	18297	X	18297	-0-	-0-	-0-	1609	1	16623	2	N	59	188	1			96
							65	9									
06	16703	X	16703	-0-	-0-	-0-	1565	1	15073	2	N	59					155
							65	9									
07	17232	X	17232	-0-	-0-	-0-	1706	1	15498	2	N	25					180
							28	9									
08	15357	X	15357	-0-	-0-	-0-	1613	1	13687	2	N	52	189	1			43
							57	9									
09	13479	X	13479	-0-	-0-	-0-	1598	1	11817	2	N	58	3	8			98
							64	9									
10	12817	X	12817	-0-	-0-	-0-	1505	1	11141	2	N	155	3	8			250
							171	9									
11	10368	X	10368	-0-	-0-	-0-	1275	1	8987	2	N	96	188	1	2	8	156
							106	9									
*12	9556	X	9556	-0-	-0-	-0-	1285	1	8203	2	N	62					218
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 186,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 889

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217653 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11870 - 11979

01	6107	X	2181	-0-	-3926	-0-	163	1	2018	2	N	-0-					36
02	826	X	826	-0-	-0-	-0-	74	1	752	2	N	-0-					36
03	5270	X	685	-0-	-4585	-0-	33	1	652	2	N	-0-					36
04	5100	X	610	-0-	-4490	-0-	53	1	556	2	N	1					37
							1	9									
05	5270	X	1192	-0-	-4078	-0-	101	1	1045	2	N	42					79
							46	9									
06	2100	X	1062	-0-	-1038	-0-	99	1	957	2	N	5					84
							6	9									
07	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	104	1	942	2	N	-0-					84
08	1178	X	1091	-0-	-87	-0-	115	1	976	2	N	-0-					84
09	1050	N	957	-0-	-93	-0-	114	1	843	2	N	-0-					84
10	1054	N	817	-0-	-237	-0-	97	1	720	2	N	-0-					84
11	1050	N	845	-0-	-205	-0-	105	1	740	2	N	-0-					84
12	992	N	552	-0-	-440	-0-	75	1	477	2	N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 11,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271865 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11048 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22816	X	10855	-0-	-11961	-0-	806	1	10017	2	N	29					137
							32	9									
02	20608	X	8742	-0-	-11866	-0-	780	1	7937	2	N	23					160
							25	9									
03	22816	X	6906	-0-	-15910	-0-	335	1	6571	2	N	-0-					160
04	22080	X	6647	-0-	-15433	-0-	578	1	6066	2	N	3					163
							3	9									
05	22816	X	5817	-0-	-16999	-0-	510	1	5268	2	N	35					198
							39	9									
06	10500	X	5227	-0-	-5273	-0-	491	1	4730	2	N	5					203
							6	9									
07	9672	X	5548	-0-	-4124	-0-	546	1	4961	2	N	37					240
							41	9									
08	6913	X	4763	-0-	-2150	-0-	502	1	4260	2	N	1	177	1			64
							1	9									
09	6660	X	4345	-0-	-2315	-0-	518	1	3827	2	N	-0-					64
10	5828	X	4899	-0-	-929	-0-	582	1	4304	2	N	12	1	8			75
							13	9									
11	5370	X	3991	-0-	-1379	-0-	496	1	3495	2	N	-0-					75
12	5549	X	4023	-0-	-1526	-0-	545	1	3478	2	N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 71,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

UTLEY 'A' WELL #: 26 RRCID -> 275552 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 13456 PERF.12394 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	188790	X	58038	-0-	-130752	-0-	3993	1	53686	2	N	326	184	1	43	8	182
							359	9									
02	170520	X	43496	-0-	-127024	-0-	3299	1	40052	2	N	132	183	1	44	8	87
							145	9									
03	188790	X	46241	-0-	-142549	-0-	3322	1	42732	2	N	170	42	8			215
							187	9									
04	182700	X	36514	-0-	-146186	-0-	2596	1	33863	2	N	50	180	1			85
							55	9									
05	188790	X	29288	-0-	-159502	-0-	2256	1	26898	2	N	122					207
							134	9									
06	182700	X	31156	-0-	-151544	-0-	2419	1	28661	2	N	69	176	1			100
							76	9									
07	188790	X	29100	-0-	-159690	-0-	2227	1	26810	2	N	57	33	8			124
							63	9									
*08	188790	X	26590	-0-	-162200	-0-	2077	1	24504	2	N	8					132
							9	9									
09	182700	X	24114	-0-	-158586	-0-	1922	1	22105	2	N	79	165	1	24	8	17
							87	9									
10	188790	X	23325	-0-	-165465	-0-	1831	1	21485	2	N	8					25
							9	9									
11	182700	X	21509	-0-	-161191	-0-	1648	1	19704	2	N	143	23	8			145
							157	9									
*12	188790	X	20996	-0-	-167794	-0-	1692	1	19281	2	N	21	3	3			163
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 390,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,185

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
BONNER, H. WELL #: 1 RRCID -> 182256 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9921 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	7			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

FOREST OIL CORPORATION 275740
RICHARDSON, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 095666 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10937 - 11834

01	14B2 EXT		149	-0-	149	149	149	2			N	-0-					-0-
02	456	X	307	-0-	-149	-0-	307	2			N	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	341	N	268	-0-	-73	-0-	268	2			N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
11	270	N	223	-0-	-47	-0-	223	2			N	-0-					-0-
*12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,201 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

01	4433	X	3594	-0-	-839	-0-	60	1	3534	2	N	-0-					46
02	4004	X	2839	-0-	-1165	-0-	28	1	2811	2	N	-0-					46
03	4402	X	3489	-0-	-913	-0-	31	1	3458	2	N	-0-					46
04	4260	X	3376	-0-	-884	-0-	30	1	3346	2	N	-0-					46
05	3596	X	3412	-0-	-184	-0-	31	1	3381	2	N	-0-					46
06	3480	X	3123	-0-	-357	-0-	30	1	3093	2	N	-0-					46
07	3503	X	3130	-0-	-373	-0-	30	1	3100	2	N	-0-					46
08	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	31	1	3822	2	N	-0-					46
09	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	30	1	3385	2	N	-0-					46
10	3410	X	3304	-0-	-106	-0-	31	1	3273	2	N	-0-					46
11	3480	X	2325	-0-	-1155	-0-	26	1	2299	2	N	-0-					46
*12	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	60	1	3660	2	N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 39,580 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	44	-0-	-204	-0-	4	1	40	2	N	-0-					157
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	2	1	278	2	N	-0-					157
03	248	N	40	-0-	-208	-0-	40	2			N	-0-					157
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	2	43	3	N	-0-					157
05	310	N	36	-0-	-274	-0-	3	1	27	2	N	5					162
							6	9									
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	N	-0-					162
07	62	N	17	-0-	-45	-0-	3	1	14	2	N	-0-					162
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	2	N	-0-					162
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	30	1	16	2	N	-0-					162
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-					162
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	2	N	-0-					162
12	62	N	19	-0-	-43	-0-	4	1	15	2	N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 590 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LINN OPERATING, INC. 501545
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	279	N	270	-0-	-9	-0-	28	1	242	2	N	-0-					-0-
02	252	N	250	-0-	-2	-0-	18	1	232	2	N	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	18	1	271	2	N	-0-					-0-
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	18	1	248	2	N	-0-					-0-
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	18	1	258	2	N	-0-					-0-
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	18	1	250	2	N	-0-					-0-
07	279	N	268	-0-	-11	-0-	18	1	250	2	N	-0-					-0-
08	279	N	259	-0-	-20	-0-	16	1	243	2	N	-0-					-0-
09	270	N	252	-0-	-18	-0-	17	1	235	2	N	-0-					-0-
10	279	N	258	-0-	-21	-0-	18	1	240	2	N	-0-					-0-
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	16	1	248	2	N	-0-					-0-
*12	248	N	245	-0-	-3	-0-	17	1	228	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,165 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	930	N	871	-0-	-59	-0-	36	1	835	2	N	-0-					-0-
02	812	N	741	-0-	-71	-0-	29	1	712	2	N	-0-					-0-
03	868	N	790	-0-	-78	-0-	31	1	759	2	N	-0-					-0-
04	840	N	768	-0-	-72	-0-	29	1	739	2	N	-0-					-0-
05	806	N	727	-0-	-79	-0-	29	1	698	2	N	-0-					-0-
06	750	N	734	-0-	-16	-0-	30	1	704	2	N	-0-					-0-
07	806	N	733	-0-	-73	-0-	31	1	702	2	N	-0-					-0-
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	29	1	688	2	N	-0-					-0-
09	720	N	697	-0-	-23	-0-	29	1	668	2	N	-0-					-0-
10	744	N	609	-0-	-135	-0-	25	1	584	2	N	-0-					-0-
11	690	N	579	-0-	-111	-0-	23	1	556	2	N	-0-					-0-
*12	713	N	688	-0-	-25	-0-	30	1	658	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	190	N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	2	N	-0-			-0-
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	6	1	147	2	N	-0-			-0-
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	6	1	146	2	N	-0-			-0-
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	6	1	152	2	N	-0-			-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	2	N	-0-			-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	6	1	146	2	N	-0-			-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	179	2	N	-0-			-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	2	N	-0-			-0-
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	2	N	-0-			-0-
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	7	1	161	2	N	-0-			-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	7	1	162	2	N	-0-			-0-
*12	186	N	173	-0-	-13	-0-	7	1	166	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2883	X	2619	-0-	-264	-0-	109	1	2510	2	N	-0-			-0-
02	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	113	1	2763	2	N	-0-			-0-
03	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	120	1	2938	2	N	-0-			-0-
04	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	111	1	2762	2	N	-0-			-0-
05	2883	X	2214	-0-	-669	-0-	88	1	2126	2	N	-0-			-0-
06	2790	X	1619	-0-	-1171	-0-	66	1	1553	2	N	-0-			-0-
07	2883	X	1246	-0-	-1637	-0-	51	1	1195	2	N	-0-			-0-
08	2883	X	1245	-0-	-1638	-0-	52	1	1193	2	N	-0-			-0-
09	2790	X	1432	-0-	-1358	-0-	60	1	1372	2	N	-0-			-0-
10	2201	X	1562	-0-	-639	-0-	63	1	1499	2	N	-0-			-0-
11	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	68	1	1633	2	N	-0-			-0-
*12	1488	N	1434	-0-	-54	-0-	62	1	1372	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,879 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	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	56	1	1282	2	N	-0-			-0-
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	58	1	1442	2	N	-0-			-0-
03	3038	N	1904	-0-	-1134	-0-	75	1	1829	2	N	-0-			-0-
04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	77	1	1877	2	N	-0-			-0-
05	1674	N	1399	-0-	-275	-0-	55	1	1344	2	N	-0-			-0-
06	1830	N	1055	-0-	-775	-0-	43	1	1012	2	N	-0-			-0-
07	2015	N	1485	-0-	-530	-0-	62	1	1423	2	N	-0-			-0-
08	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	91	1	2096	2	N	-0-			-0-
09	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	93	1	2161	2	N	-0-			-0-
10	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	63	1	1495	2	N	-0-			-0-
11	2130	N	1252	-0-	-878	-0-	49	1	1203	2	N	-0-			-0-
*12	2325	N	2237	-0-	-88	-0-	96	1	2141	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	400	1	3524	2	N	-0-			-0-
02	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	215	1	2825	2	N	-0-			-0-
03	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	199	1	3045	2	N	-0-			-0-
04	2670	X	2486	-0-	-184	-0-	165	1	2321	2	N	-0-			-0-
05	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	204	1	2926	2	N	-0-			-0-
06	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	218	1	2956	2	N	-0-			-0-
07	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	223	1	3048	2	N	-0-			-0-
08	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	197	1	3016	2	N	-0-			-0-
09	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	203	1	2902	2	N	-0-			-0-
10	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	205	1	2725	2	N	-0-			-0-
11	2670	X	2521	-0-	-149	-0-	154	1	2367	2	N	-0-			-0-
*12	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	212	1	2897	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	870	N	870	-0-	-0-	-0-	89	1	781	2	N	-0-			-0-
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	56	1	738	2	N	-0-			-0-
03	899	N	864	-0-	-35	-0-	53	1	811	2	N	-0-			-0-
04	840	N	820	-0-	-20	-0-	55	1	765	2	N	-0-			-0-
05	868	N	843	-0-	-25	-0-	55	1	788	2	N	-0-			-0-
06	840	N	809	-0-	-31	-0-	56	1	753	2	N	-0-			-0-
07	837	N	830	-0-	-7	-0-	57	1	773	2	N	-0-			-0-
08	837	N	811	-0-	-26	-0-	50	1	761	2	N	-0-			-0-
09	810	N	797	-0-	-13	-0-	52	1	745	2	N	-0-			-0-
10	837	N	816	-0-	-21	-0-	57	1	759	2	N	-0-			-0-
11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	49	1	760	2	N	-0-			-0-
*12	837	N	804	-0-	-33	-0-	55	1	749	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,867 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	3441	X	3043	-0-	-398	-0-	311	1	2732	2	N	-0-			-0-
02	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	219	1	2864	2	N	-0-			-0-
03	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	212	1	3254	2	N	-0-			-0-
04	3270	X	1686	-0-	-1584	-0-	112	1	1574	2	N	-0-			-0-
05	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	268	1	3851	2	N	-0-			-0-
06	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	251	1	3405	2	N	-0-			-0-
07	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	327	1	4478	2	N	-0-			-0-
08	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	310	1	4749	2	N	-0-			-0-
09	3990	X	3861	-0-	-129	-0-	253	1	3608	2	N	-0-			-0-
10	4495	X	3651	-0-	-844	-0-	255	1	3396	2	N	-0-			-0-
11	4350	X	3395	-0-	-955	-0-	207	1	3188	2	N	-0-			-0-
*12	4495	X	3793	-0-	-702	-0-	259	1	3534	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	19550	X	3139	-0-	-16411	-0-	320	1	2819	2	N	-0-			-0-
02	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	179	1	2346	2	N	-0-			-0-
03	3379	X	3205	-0-	-174	-0-	196	1	3009	2	N	-0-			-0-
04	3060	X	2996	-0-	-64	-0-	199	1	2797	2	N	-0-			-0-
05	3162	X	2992	-0-	-170	-0-	195	1	2797	2	N	-0-			-0-
06	3090	X	2424	-0-	-666	-0-	167	1	2257	2	N	-0-			-0-
07	3193	X	2850	-0-	-343	-0-	194	1	2656	2	N	-0-			-0-
08	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	248	1	3796	2	N	-0-			-0-
09	3000	X	2443	-0-	-557	-0-	160	1	2283	2	N	-0-			-0-
10	3007	X	919	-0-	-2088	-0-	64	1	855	2	N	-0-			-0-
11	3120	X	2870	-0-	-250	-0-	175	1	2695	2	N	-0-			-0-
*12	3224	X	2363	-0-	-861	-0-	161	1	2202	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	558	N	358	-0-	-200	-0-	37	1	321	2	N	-0-			-0-
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	51	1	673	2	N	-0-			-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	21	1	318	2	N	-0-			-0-
04	360	N	293	-0-	-67	-0-	20	1	273	2	N	-0-			-0-
05	806	N	261	-0-	-545	-0-	17	1	244	2	N	-0-			-0-
06	330	N	262	-0-	-68	-0-	18	1	244	2	N	-0-			-0-
07	310	N	298	-0-	-12	-0-	20	1	278	2	N	-0-			-0-
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	17	1	255	2	N	-0-			-0-
09	270	N	259	-0-	-11	-0-	17	1	242	2	N	-0-			-0-
10	310	N	274	-0-	-36	-0-	19	1	255	2	N	-0-			-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	17	1	260	2	N	-0-			-0-
*12	279	N	260	-0-	-19	-0-	18	1	242	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,877 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	4709	X	4142	-0-	-567	-0-	423	1	3719	2	N	-0-			-0-
02	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	289	1	3784	2	N	-0-			-0-
03	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	287	1	4409	2	N	-0-			-0-
04	4530	X	4363	-0-	-167	-0-	290	1	4073	2	N	-0-			-0-
05	4681	X	4085	-0-	-596	-0-	266	1	3819	2	N	-0-			-0-
06	4530	X	4099	-0-	-431	-0-	282	1	3817	2	N	-0-			-0-
07	4681	X	3586	-0-	-1095	-0-	244	1	3342	2	N	-0-			-0-
08	4681	X	4325	-0-	-356	-0-	265	1	4060	2	N	-0-			-0-
09	4350	X	4040	-0-	-310	-0-	265	1	3775	2	N	-0-			-0-
10	4247	X	3939	-0-	-308	-0-	275	1	3664	2	N	-0-			-0-
11	4200	X	3938	-0-	-262	-0-	241	1	3697	2	N	-0-			-0-
*12	4340	X	4080	-0-	-260	-0-	279	1	3801	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	464	1	4084	2	N	-0-			-0-
02	4284	X	4275	-0-	-9	-0-	303	1	3972	2	N	-0-			-0-
03	4650	X	4639	-0-	-11	-0-	284	1	4355	2	N	-0-			-0-
04	4470	X	4273	-0-	-197	-0-	285	1	3988	2	N	-0-			-0-
05	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	310	1	4465	2	N	-0-			-0-
06	4590	X	4543	-0-	-47	-0-	312	1	4231	2	N	-0-			-0-
07	4743	X	4388	-0-	-355	-0-	299	1	4089	2	N	-0-			-0-
08	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	263	1	4015	2	N	-0-			-0-
09	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	272	1	3875	2	N	-0-			-0-
10	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	296	1	3953	2	N	-0-			-0-
11	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	257	1	3951	2	N	-0-			-0-
*12	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	283	1	3861	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	236	1	5471	2	N	-0-			-0-
02	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	191	1	4716	2	N	-0-			-0-
03	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	215	1	5273	2	N	-0-			-0-
04	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	202	1	4985	2	N	-0-			-0-
05	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	205	1	4971	2	N	-0-			-0-
06	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	207	1	4894	2	N	-0-			-0-
07	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	213	1	4936	2	N	-0-			-0-
08	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	205	1	4772	2	N	-0-			-0-
09	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	210	1	4854	2	N	-0-			-0-
10	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	208	1	4915	2	N	-0-			-0-
11	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	195	1	4754	2	N	-0-			-0-
*12	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	216	1	4820	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,864 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	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	310	1	2726	2	N	-0-			-0-
02	2576	X	2270	-0-	-306	-0-	161	1	2109	2	N	-0-			-0-
03	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	186	1	2853	2	N	-0-			-0-
04	2760	X	1759	-0-	-1001	-0-	117	1	1642	2	N	-0-			-0-
05	2852	X	1556	-0-	-1296	-0-	101	1	1455	2	N	-0-			-0-
06	2760	X	1450	-0-	-1310	-0-	99	1	1351	2	N	-0-			-0-
07	2852	X	1312	-0-	-1540	-0-	89	1	1223	2	N	-0-			-0-
08	2852	X	1235	-0-	-1617	-0-	76	1	1159	2	N	-0-			-0-
09	1440	N	1195	-0-	-245	-0-	78	1	1117	2	N	-0-			-0-
10	1302	N	1028	-0-	-274	-0-	72	1	956	2	N	-0-			-0-
11	1200	N	1034	-0-	-166	-0-	63	1	971	2	N	-0-			-0-
*12	1240	N	1194	-0-	-46	-0-	82	1	1112	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	2728	N	2260	-0-	-468	-0-	230	1	2030	2	N	-0-					-0-
02	2212	N	1963	-0-	-249	-0-	139	1	1824	2	N	-0-					-0-
03	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	144	1	2223	2	N	-0-					-0-
04	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	166	1	2330	2	N	-0-					-0-
05	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	167	1	2405	2	N	-0-					-0-
06	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	169	1	2292	2	N	-0-					-0-
07	2573	N	2394	-0-	-179	-0-	163	1	2231	2	N	-0-					-0-
08	2573	N	2350	-0-	-223	-0-	144	1	2206	2	N	-0-					-0-
09	2460	N	2243	-0-	-217	-0-	147	1	2096	2	N	-0-					-0-
10	2387	N	2365	-0-	-22	-0-	165	1	2200	2	N	-0-					-0-
11	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	151	1	2306	2	N	-0-					-0-
*12	2325	N	2258	-0-	-67	-0-	154	1	2104	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-					56
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-					56
03	3100	N	3204	-0-	104	104	231	1	2972	2	N	1	1	8			56
							1	9									
04	3000	N	3212	-0-	212	316	230	1	2982	2	N	-0-					56
05	2234	N	1918	-0-	-316	-0-	149	1	1769	2	N	-0-					56
06	1980	X	1507	-0-	-473	-0-	117	1	1381	2	N	8					64
							9	9									
07	2046	X	1310	-0-	-736	-0-	100	1	1208	2	N	2	2	8			64
							2	9									
08	2046	X	1193	-0-	-853	-0-	93	1	1100	2	N	-0-					64
09	1980	X	1108	-0-	-872	-0-	88	1	1019	2	N	1	1	8			64
							1	9									
10	1922	X	1065	-0-	-857	-0-	84	1	981	2	N	-0-					64
11	1500	X	975	-0-	-525	-0-	75	1	899	2	N	1	1	8			64
							1	9									
*12	1333	X	979	-0-	-354	-0-	79	1	900	2	N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 16,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

UTLEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 080150 COMPL. DATE 11/08/1978 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 7998 - 8015

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

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

AYCOCK "1" WELL #: 1 RRCID -> 094941 COMPL. DATE 07/03/1981 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13370 - 1240

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2698	-0-	-340	-0-	187	1	2511	2	N	-0-					8
02	2688	X	2229	-0-	-459	-0-	169	1	2060	2	N	-0-					8
03	2976	X	2649	-0-	-327	-0-	190	1	2459	2	N	-0-					8
04	2610	N	2254	-0-	-356	-0-	160	1	2094	2	N	-0-					8
05	2480	N	1669	-0-	-811	-0-	129	1	1540	2	N	-0-					8
06	2550	N	492	-0-	-2058	-0-	37	1	455	2	N	-0-					8
07	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	213	1	2582	2	N	-0-					8
08	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	209	1	2462	2	N	-0-					8
09	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	210	1	2423	2	N	-0-					8
10	2790	N	2704	-0-	-86	-0-	212	1	2492	2	N	-0-					8
11	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	200	1	2400	2	N	-0-					8
*12	2728	N	2723	-0-	-5	-0-	221	1	2502	2	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 28,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "C" WELL #: 1X RRCID -> 103296 COMPL. DATE 11/21/1982 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12324 - 12415

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	953	-0-	953	9178	353	1	600	2	N	-0-					5
02	13120	X	3942	-0-	-9178	-0-	598	1	3344	2	N	-0-					5
03	5146	X	3179	-0-	-1967	-0-	554	1	2625	2	N	-0-					5
04	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	448	1	1872	2	N	-0-					5
05	4371	X	2354	-0-	-2017	-0-	512	1	1842	2	N	-0-					5
06	4230	X	1077	-0-	-3153	-0-	331	1	746	2	N	-0-					5
07	4371	X	2227	-0-	-2144	-0-	500	1	1727	2	N	-0-					5
08	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	476	1	1405	2	N	-0-					5
09	2310	X	1047	-0-	-1263	-0-	295	1	752	2	N	-0-					5
10	2356	X	1	-0-	-2355	-0-	1	2			N	-0-					5
11	2160	X	181	-0-	-1979	-0-	84	1	97	2	N	-0-					5
12	1085	N	31	-0-	-1054	-0-	14	1	17	2	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 19,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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

AYCOCK #1 WELL #: 2 RRCID -> 106643 COMPL. DATE 07/14/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12262 - 12452

01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	54	1	720	2	N	-0-					78
02	728	N	696	-0-	-32	-0-	53	1	643	2	N	-0-					78
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	56	1	721	2	N	-0-					78
04	750	N	154	-0-	-596	-0-	11	1	143	2	N	-0-	54	1			24
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					24
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					24
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					24
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 2,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "H" WELL #: 1 RRCID -> 108643 COMPL. DATE 09/30/1983 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12488 - 12502

01	14B2 EXT		1030	-0-	1030	4522	71	1	959	2	N	-0-					-0-
02	5199	X	677	-0-	-4522	-0-	52	1	625	2	N	-0-					-0-
03	2077	X	886	-0-	-1191	-0-	64	1	822	2	N	-0-					-0-
04	2010	X	851	-0-	-1159	-0-	61	1	790	2	N	-0-					-0-
05	1488	X	1388	-0-	-100	-0-	108	1	1280	2	N	-0-					-0-
06	990	X	655	-0-	-335	-0-	51	1	604	2	N	-0-					-0-
07	899	X	285	-0-	-614	-0-	22	1	263	2	N	-0-					-0-
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	26	1	301	2	N	-0-					-0-
09	660	N	263	-0-	-397	-0-	21	1	242	2	N	-0-					-0-
10	279	N	260	-0-	-19	-0-	20	1	240	2	N	-0-					-0-
11	330	N	142	-0-	-188	-0-	11	1	131	2	N	-0-					-0-
12	279	N	119	-0-	-160	-0-	9	1	110	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,883 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1909	-0-	-943	-0-	133	1	1776	2	Y	-0-					46
02	DLQ G-10		450	-0-	450	450	35	1	415	2	Y	-0-					46
03	DLQ G-10		3392	-0-	3392	3842	245	1	3147	2	Y	-0-					46
04	7006	X	3164	-0-	-3842	-0-	225	1	2939	2	Y	-0-					46
05	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	222	1	2656	2	Y	-0-					46
06	3270	X	2736	-0-	-534	-0-	213	1	2523	2	Y	-0-					46
07	3379	X	2971	-0-	-408	-0-	228	1	2743	2	Y	-0-					46
08	3379	X	3008	-0-	-371	-0-	236	1	2772	2	Y	-0-					46
09	3150	X	2818	-0-	-332	-0-	225	1	2593	2	Y	-0-					46
10	2976	X	2519	-0-	-457	-0-	197	1	2322	2	Y	-0-					46
11	2910	X	1345	-0-	-1565	-0-	104	1	1241	2	Y	-0-					46
*12	3007	X	1299	-0-	-1708	-0-	105	1	1194	2	Y	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 28,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY #1 WELL #: 2 RRCID -> 111457 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12298 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	439 12	1 9	5917	2	N	11	6	8			166
02	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	372 9	1 9	4537	2	N	8	5	8			169
03	7781	X	6052	-0-	-1729	-0-	435 15	1 9	5602	2	N	14	5	8			178
04	7470	X	7343	-0-	-127	-0-	524 4	1 9	6815	2	N	4					182
05	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	663 4	1 9	7914	2	N	4	160	1			26
06	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	606 2	1 9	7185	2	N	2					28
07	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	667 8	1 9	8027	2	N	7	7	8			28
08	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	647 2	1 9	7618	2	N	2					30
09	8340	X	7672	-0-	-668	-0-	613 8	1 9	7051	2	N	7	7	8			30
10	8711	X	8087	-0-	-624	-0-	634 3	1 9	7450	2	N	3					33
11	8430	X	7654	-0-	-776	-0-	589 12	1 9	7053	2	N	11	8	8			36
12	8711	X	7900	-0-	-811	-0-	637 13	1 9	7250	2	N	12					48

TOTAL GAS PROD: 89,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

BASS "A" WELL #: 1 RRCID -> 112868 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12419 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	4					N	5					5
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					5
04	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					5
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	90	1	995	2	N	-0-					5
06	3000	N	5205	-0-	2205	2205	664	1	4541	2	N	-0-					5
07	3100	N	2581	-0-	-519	1686	474	1	2107	2	N	-0-					5
08	3100	N	1658	-0-	-1442	244	406	1	1252	2	N	-0-					5
09	1275	X	1031	-0-	-244	-0-	349	1	682	2	N	-0-					5
10	512	X	512	-0-	-0-	-0-	262	1	250	2	N	-0-					5
11	512	X	512	-0-	-0-	-0-	307	1	205	2	N	-0-					5
*12	452	X	452	-0-	-0-	-0-	311	1	141	2	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 13,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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

TOTAL GAS PROD: -0- 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6

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

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	3162	X	2922	-0-	-240	-0-	201	1	2721	2	N	-0-					83
02	DLQ G-10		2939	-0-	2939	2939	224	1	2715	2	N	-0-					83
03	DLQ G-10		3060	-0-	3060	5999	221	1	2839	2	N	-0-					83
04	9013	X	3014	-0-	-5999	-0-	215	1	2799	2	N	-0-	76	1			7
05	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	181	1	2148	2	N	1					8
							1	9									
06	3150	X	2728	-0-	-422	-0-	211	1	2508	2	N	8					16
							9	9									
07	3255	X	2926	-0-	-329	-0-	225	1	2699	2	N	2					18
							2	9									
08	3100	X	2936	-0-	-164	-0-	230	1	2705	2	N	1					19
							1	9									
09	3000	X	2242	-0-	-758	-0-	178	1	2063	2	N	1					20
							1	9									
10	2914	X	2195	-0-	-719	-0-	173	1	2022	2	N	-0-					20
11	2850	X	903	-0-	-1947	-0-	69	1	834	2	N	-0-					20
*12	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	254	1	2898	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 31,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	340	1	4584	2	N	-0-					53
02	DLQ G-10		4225	-0-	4225	4225	322	1	3903	2	N	-0-					53
03	DLQ G-10		4695	-0-	4695	8920	339	1	4356	2	N	-0-					53
04	13382	X	4462	-0-	-8920	-0-	318	1	4144	2	N	-0-					53
05	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	345	1	4119	2	N	-0-					53
06	4770	X	3837	-0-	-933	-0-	299	1	3538	2	N	-0-					53
07	4681	X	4316	-0-	-365	-0-	330	1	3986	2	N	-0-					53
08	4681	X	3511	-0-	-1170	-0-	274	1	3237	2	N	-0-					53
09	4470	X	3355	-0-	-1115	-0-	268	1	3087	2	N	-0-					53
10	4464	X	1152	-0-	-3312	-0-	90	1	1062	2	N	-0-					53
11	4170	X	2909	-0-	-1261	-0-	225	1	2684	2	N	-0-					53
*12	4309	X	3347	-0-	-962	-0-	270	1	3077	2	N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 45,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3937	X	3090	-0-	-847	-0-	214	1	2876	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2438	-0-	2438	2438	186	1	2252	2	N	-0-					-0-
03	5965	X	3527	-0-	-2438	-0-	254	1	3273	2	N	-0-					-0-
04	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	215	1	2793	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	3055	-0-	-138	-0-	236	1	2819	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	2645	-0-	-775	-0-	205	1	2440	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	3174	-0-	-360	-0-	243	1	2931	2	N	-0-					-0-
08	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	259	1	3037	2	N	-0-					-0-
09	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	242	1	2783	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	3016	-0-	-146	-0-	237	1	2779	2	N	-0-					-0-
11	3180	X	2840	-0-	-340	-0-	219	1	2621	2	N	-0-					-0-
12	3286	X	2905	-0-	-381	-0-	235	1	2670	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,019 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3533	-0-	-311	-0-	244	1	3289	2	N	-0-			123
02	DLQ G-10		3195	-0-	3195	3195	244	1	2951	2	N	-0-			123
03	DLQ G-10		3579	-0-	3579	6774	257	1	3322	2	N	-0-			123
04	10164	X	3390	-0-	-6774	-0-	242	1	3148	2	N	-0-			123
05	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	266	1	3185	2	N	-0-			123
06	3450	X	2715	-0-	-735	-0-	211	1	2504	2	N	-0-			123
07	3565	X	3118	-0-	-447	-0-	239	1	2879	2	N	-0-			123
08	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	297	1	3509	2	N	-0-			123
09	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	280	1	3212	2	N	-0-			123
10	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	277	1	3246	2	N	-0-			123
11	3690	X	3323	-0-	-367	-0-	257	1	3066	2	N	-0-			123
*12	3813	X	3388	-0-	-425	-0-	273	1	3115	2	N	-0-			123

TOTAL GAS PROD: 40,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		4406	-0-	4406	13897	305	1	4101	2	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		1999	-0-	1999	15896	151	1	1848	2	Y	-0-			-0-
03	15896	X	-0-	-0-	-15896	-0-					Y	-0-			-0-
04	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					Y	-0-			-0-
05	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-			-0-
06	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					Y	-0-			-0-
07	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,405 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	91	1	1229	2	N	-0-			-0-
02	1708	X	670	-0-	-1038	-0-	52	1	618	2	N	-0-			-0-
03	2325	X	460	-0-	-1865	-0-	32	1	428	2	N	-0-			-0-
04	2040	X	1957	-0-	-83	-0-	140	1	1817	2	N	-0-			-0-
05	2108	X	848	-0-	-1260	-0-	65	1	783	2	N	-0-			-0-
06	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	117	1	1396	2	N	-0-			-0-
07	2015	X	816	-0-	-1199	-0-	62	1	754	2	N	-0-			-0-
08	462	X	462	-0-	-0-	-0-	35	1	427	2	N	-0-			-0-
09	1950	X	284	-0-	-1666	-0-	23	1	261	2	N	-0-			-0-
10	1550	X	578	-0-	-972	-0-	46	1	532	2	N	-0-			-0-
11	1500	X	194	-0-	-1306	-0-	15	1	179	2	N	-0-			-0-
12	806	X	293	-0-	-513	-0-	23	1	270	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,395 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	99	1	1331	2	N	-0-			-0-
02	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	151	1	1844	2	N	-0-			-0-
03	1643	X	1027	-0-	-616	-0-	73	1	954	2	N	-0-			-0-
04	1590	X	833	-0-	-757	-0-	59	1	774	2	N	-0-			-0-
05	2201	X	1839	-0-	-362	-0-	143	1	1696	2	N	-0-			-0-
06	2130	X	1393	-0-	-737	-0-	108	1	1285	2	N	-0-			-0-
07	2201	X	1406	-0-	-795	-0-	108	1	1298	2	N	-0-			-0-
08	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	84	1	997	2	N	-0-			-0-
09	1770	X	946	-0-	-824	-0-	76	1	870	2	N	-0-			-0-
10	1829	X	990	-0-	-839	-0-	78	1	912	2	N	-0-			-0-
11	1380	X	1023	-0-	-357	-0-	78	1	945	2	N	-0-			-0-
12	1395	X	915	-0-	-480	-0-	73	1	842	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY #1 WELL #: 3 RRCID -> 179333 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12308 - 12412

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

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

BASS "A" WELL #: 3 RRCID -> 182176 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12476 - 12600

01	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	102	1	1372	2	N	-0-			-0-
02	1456	N	1252	-0-	-204	-0-	96	1	1156	2	N	-0-			-0-
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	113	1	1447	2	N	-0-			-0-
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	105	1	1375	2	N	-0-			-0-
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	117	1	1392	2	N	-0-			-0-
06	1500	N	1436	-0-	-64	-0-	111	1	1325	2	N	-0-			-0-
07	1519	N	1470	-0-	-49	-0-	113	1	1357	2	N	-0-			-0-
08	1519	N	1485	-0-	-34	-0-	116	1	1369	2	N	-0-			-0-
09	1440	N	1421	-0-	-19	-0-	114	1	1307	2	N	-0-			-0-
10	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	116	1	1350	2	N	-0-			-0-
11	1440	N	1386	-0-	-54	-0-	107	1	1279	2	N	-0-			-0-
*12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	119	1	1342	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,400 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	2883	X	2730	-0-	-153	-0-	189	1	2540	2	N	1					58
							1	9									
02	DLQ G-10		2251	-0-	2251	2251	171	1	2079	2	N	1					59
							1	9									
03	5072	X	2821	-0-	-2251	-0-	204	1	2614	2	N	3					62
							3	9									
04	2790	X	2561	-0-	-229	-0-	183	1	2377	2	N	1					63
							1	9									
05	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	225	1	2696	2	N	1					64
							1	9									
06	2730	X	2593	-0-	-137	-0-	202	1	2390	2	N	1					65
							1	9									
07	2821	X	2805	-0-	-16	-0-	216	1	2589	2	N	-0-					65
08	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	215	1	2525	2	N	-0-					65
09	2820	X	2663	-0-	-157	-0-	213	1	2449	2	N	1					66
							1	9									
10	2914	X	2833	-0-	-81	-0-	223	1	2610	2	N	-0-					66
11	2760	X	2607	-0-	-153	-0-	202	1	2404	2	N	1					67
							1	9									
12	2790	X	2556	-0-	-234	-0-	206	1	2349	2	N	1					68
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 32,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

UTLEY "C" WELL #: 7X RRCID -> 183911 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12375 - 12435

01	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	550	1	7408	2	N	-0-					34
02	DLQ G-10		6540	-0-	6540	6540	497	1	6043	2	N	-0-					34
03	14123	X	7583	-0-	-6540	-0-	546	1	7037	2	N	-0-					34
04	7710	X	6997	-0-	-713	-0-	498	1	6499	2	N	-0-					34
05	7967	X	7678	-0-	-289	-0-	595	1	7083	2	N	-0-					34
06	7710	X	7207	-0-	-503	-0-	561	1	6646	2	N	-0-					34
07	7595	X	6900	-0-	-695	-0-	529	1	6371	2	N	-0-					34
08	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	618	1	7280	2	N	-0-					34
09	7440	X	7218	-0-	-222	-0-	578	1	6640	2	N	-0-					34
10	7688	X	7025	-0-	-663	-0-	552	1	6473	2	N	-0-					34
11	7650	X	7111	-0-	-539	-0-	549	1	6562	2	N	-0-					34
*12	7905	X	7024	-0-	-881	-0-	567	1	6457	2	N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 87,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3208	-0-	108	2239	221	1 3 9	2984	2	N	3	3	8			26
02	3512	X	1273	-0-	-2239	-0-	96	1 3 9	1174	2	N	3	3	8			26
03	5239	X	822	-0-	-4417	-0-	59	1 1 9	762	2	N	1	1	8			26
04	5070	X	1810	-0-	-3260	-0-	128	1	1682	2	N	-0-					26
05	5239	X	2586	-0-	-2653	-0-	201	1	2385	2	N	-0-					26
06	3090	X	676	-0-	-2414	-0-	52	1	624	2	N	-0-					26
07	1860	X	1746	-0-	-114	-0-	134	1 1 9	1611	2	N	1	1	8			26
08	852	X	852	-0-	-0-	-0-	67	1	785	2	N	-0-					26
09	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	1	1	8			26
10	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					26
11	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					26
*12	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 12,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MIDDLETON "E" WELL #: 2 RRCID -> 185857 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11941 - 12071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4926	-0-	-716	-0-	340	1 4 9	4582	2	N	4	4	8			150
02	DLQ G-10		4284	-0-	4284	4284	326	1 4 9	3954	2	N	4	4	8			150
03	9204	X	4920	-0-	-4284	-0-	354	1 4 9	4562	2	N	4	4	8			150
04	5370	X	4117	-0-	-1253	-0-	294	1	3823	2	N	-0-					150
05	5146	X	5050	-0-	-96	-0-	391	1	4659	2	N	-0-					150
06	4770	X	4378	-0-	-392	-0-	341	1	4037	2	N	-0-					150
07	4929	X	4666	-0-	-263	-0-	358	1 4 9	4304	2	N	4	4	8			150
08	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	353	1	4156	2	N	-0-					150
09	4890	X	4505	-0-	-385	-0-	359	1 4 9	4142	2	N	4	4	8			150
10	5053	X	4540	-0-	-513	-0-	356	1	4184	2	N	-0-	98	1			52
11	4530	X	4304	-0-	-226	-0-	332	1 6 9	3966	2	N	5	5	8			52
*12	4681	X	4451	-0-	-230	-0-	359	1	4092	2	N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 54,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	210	1	2827	2	N	3	3	8			21
							3	9									
02	2688	X	2622	-0-	-66	-0-	200	1	2420	2	N	2	2	8			21
							2	9									
03	3193	X	2995	-0-	-198	-0-	216	1	2776	2	N	3	3	8			21
							3	9									
04	3090	X	2765	-0-	-325	-0-	198	1	2567	2	N	-0-					21
05	3100	X	2835	-0-	-265	-0-	219	1	2616	2	N	-0-					21
06	2940	X	2704	-0-	-236	-0-	211	1	2492	2	N	1					22
							1	9									
07	3007	X	2956	-0-	-51	-0-	227	1	2726	2	N	3	3	8			22
							3	9									
08	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	225	1	2652	2	N	-0-					22
09	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	225	1	2583	2	N	2	2	8			22
							2	9									
10	2945	X	2335	-0-	-610	-0-	183	1	2152	2	N	-0-					22
11	2850	X	2696	-0-	-154	-0-	208	1	2485	2	N	3	3	8			22
							3	9									
*12	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	256	1	2902	2	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 33,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

UTLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 187176 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12280 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3176	-0-	-79	-0-	218	1	2944	2	N	13	3	8			148
							14	9									
02	DLQ G-10		2788	-0-	2788	2788	212	1	2566	2	N	9	3	8			154
							10	9									
03	6230	X	3442	-0-	-2788	-0-	248	1	3181	2	N	12	3	8			163
							13	9									
04	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	236	1	3063	2	N	10					173
							11	9									
05	3162	X	3156	-0-	-6	-0-	243	1	2904	2	N	8					181
							9	9									
06	3330	X	3080	-0-	-250	-0-	239	1	2833	2	N	7					188
							8	9									
07	3441	X	3107	-0-	-334	-0-	237	1	2863	2	N	6	3	8			191
							7	9									
08	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	247	1	2899	2	N	-0-					191
09	3300	X	2935	-0-	-365	-0-	234	1	2690	2	N	10	3	8			198
							11	9									
10	3193	X	3020	-0-	-173	-0-	237	1	2780	2	N	3	185	1			16
							3	9									
11	3090	X	2983	-0-	-107	-0-	229	1	2745	2	N	8	3	8			21
							9	9									
12	3131	X	2970	-0-	-161	-0-	239	1	2720	2	N	10					31
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 37,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	201	1	2722	2	N	-0-					11
02	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	186	1	2269	2	N	-0-					11
03	2945	X	2864	-0-	-81	-0-	207	1	2657	2	N	-0-					11
04	2820	X	2594	-0-	-226	-0-	184	1	2410	2	N	-0-					11
05	2914	X	2532	-0-	-382	-0-	196	1	2336	2	N	-0-					11
06	2820	X	2322	-0-	-498	-0-	181	1	2141	2	N	-0-					11
07	2852	X	2639	-0-	-213	-0-	202	1	2437	2	N	-0-					11
08	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	195	1	2292	2	N	-0-					11
09	2580	X	2460	-0-	-120	-0-	196	1	2264	2	N	-0-					11
10	2635	X	2506	-0-	-129	-0-	197	1	2309	2	N	-0-					11
11	2550	X	2303	-0-	-247	-0-	178	1	2125	2	N	-0-					11
*12	2635	X	2497	-0-	-138	-0-	201	1	2296	2	N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 30,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4712	X	4425	-0-	-287	-0-	305	1	4109	2	N	10	154	1	4	8	42
							11	9									
02	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	258	1	3133	2	N	16	4	8			54
							18	9									
03	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	348	1	4477	2	N	12	4	8			62
							13	9									
04	4650	X	4383	-0-	-267	-0-	312	1	4061	2	N	9					71
							10	9									
05	4805	X	4210	-0-	-595	-0-	324	1	3879	2	N	6					77
							7	9									
06	4680	X	3747	-0-	-933	-0-	290	1	3442	2	N	14					91
							15	9									
07	4836	X	4719	-0-	-117	-0-	362	1	4346	2	N	10	4	8			97
							11	9									
08	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	332	1	3900	2	N	3	85	1			15
							3	9									
09	4380	X	4246	-0-	-134	-0-	336	1	3873	2	N	34	4	8			45
							37	9									
10	4712	X	4118	-0-	-594	-0-	321	1	3776	2	N	19					64
							21	9									
11	4560	X	4271	-0-	-289	-0-	327	1	3919	2	N	23	4	8			83
							25	9									
12	4712	X	3809	-0-	-903	-0-	306	1	3491	2	N	11					94
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 50,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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	3007	X	1934	-0-	-1073	-0-	133	1	1799	2	N	2	2	8			28
							2	9									
02	DLQ G-10		2376	-0-	2376	2376	180	1	2194	2	N	2	2	8			28
							2	9									
03	DLQ G-10		2253	-0-	2253	4629	163	1	2088	2	N	2	2	8			28
							2	9									
04	8099	X	3470	-0-	-4629	-0-	247	1	3223	2	N	-0-					28
05	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	225	1	2691	2	N	-0-					28
06	2550	X	2404	-0-	-146	-0-	188	1	2216	2	N	-0-					28
07	3596	X	1666	-0-	-1930	-0-	128	1	1535	2	N	3	3	8			28
							3	9									
08	3596	X	2863	-0-	-733	-0-	224	1	2639	2	N	-0-					28
09	3480	X	1775	-0-	-1705	-0-	143	1	1630	2	N	2	2	8			28
							2	9									
10	2914	X	1076	-0-	-1838	-0-	84	1	990	2	N	2					30
							2	9									
11	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	280	1	3359	2	N	10	3	8			37
							11	9									
*12	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	239	1	2733	2	N	4					41
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 29,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	3317	X	2823	-0-	-494	-0-	195	1	2628	2	N	-0-					12
02	DLQ G-10		2714	-0-	2714	2714	206	1	2508	2	N	-0-					12
03	DLQ G-10		3377	-0-	3377	6091	243	1	3134	2	N	-0-					12
04	9767	X	3676	-0-	-6091	-0-	262	1	3414	2	N	-0-					12
05	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	286	1	3397	2	N	-0-					12
06	3270	X	2972	-0-	-298	-0-	231	1	2741	2	N	-0-					12
07	3813	X	3785	-0-	-28	-0-	289	1	3496	2	N	-0-					12
08	3813	X	3325	-0-	-488	-0-	260	1	3065	2	N	-0-					12
09	3690	X	2967	-0-	-723	-0-	237	1	2730	2	N	-0-					12
10	3782	X	3237	-0-	-545	-0-	254	1	2983	2	N	-0-					12
11	3660	X	2888	-0-	-772	-0-	223	1	2665	2	N	-0-					12
*12	3782	X	3733	-0-	-49	-0-	302	1	3431	2	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 39,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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	5084	X	4225	-0-	-859	-0-	292	1	3933	2	N	-0-					30
02	DLQ G-10		3449	-0-	3449	3449	262	1	3187	2	N	-0-					30
03	DLQ G-10		4316	-0-	4316	7765	312	1	4004	2	N	-0-					30
04	11617	X	3852	-0-	-7765	-0-	274	1	3578	2	N	-0-					30
05	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	309	1	3685	2	N	-0-					30
06	4170	X	3622	-0-	-548	-0-	282	1	3339	2	N	1					31
							1	9									
07	4309	X	4244	-0-	-65	-0-	327	1	3917	2	N	-0-					31
08	4309	X	4010	-0-	-299	-0-	314	1	3694	2	N	2					33
							2	9									
09	3870	X	3770	-0-	-100	-0-	301	1	3467	2	N	2					35
							2	9									
10	4247	X	3679	-0-	-568	-0-	289	1	3390	2	N	-0-					35
11	4110	X	3819	-0-	-291	-0-	295	1	3524	2	N	-0-					35
*12	4247	X	3921	-0-	-326	-0-	317	1	3604	2	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 46,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	104	1	1394	2	N	-0-					-0-
02	1512	X	1441	-0-	-71	-0-	110	1	1331	2	N	-0-					-0-
03	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	132	1	1703	2	N	-0-					-0-
04	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	125	1	1632	2	N	-0-					-0-
05	1643	X	1565	-0-	-78	-0-	121	1	1444	2	N	-0-					-0-
06	1770	X	1375	-0-	-395	-0-	108	1	1267	2	N	-0-					-0-
07	1829	X	1702	-0-	-127	-0-	131	1	1571	2	N	-0-					-0-
08	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	131	1	1557	2	N	-0-					-0-
09	1770	X	1573	-0-	-197	-0-	126	1	1447	2	N	-0-					-0-
10	1705	X	1508	-0-	-197	-0-	119	1	1389	2	N	-0-					-0-
11	1650	X	1549	-0-	-101	-0-	119	1	1430	2	N	-0-					-0-
12	1705	X	1589	-0-	-116	-0-	128	1	1461	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	263	1	3529	2	N	9	3	8			62
							10	9									
02	DLQ G-10		3240	-0-	3240	3240	244	1	2975	2	N	19	3	8			78
							21	9									
03	DLQ G-10		3539	-0-	3539	6779	254	1	3273	2	N	11	3	8			86
							12	9									
04	10114	X	3335	-0-	-6779	-0-	236	1	3093	2	N	5					91
							6	9									
05	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	260	1	3092	2	N	5					96
							6	9									
06	3660	X	2838	-0-	-822	-0-	220	1	2612	2	N	5					101
							6	9									
07	3565	X	3356	-0-	-209	-0-	257	1	3090	2	N	8	3	8			106
							9	9									
08	3534	X	3294	-0-	-240	-0-	257	1	3034	2	N	3					109
							3	9									
09	3330	X	3188	-0-	-142	-0-	254	1	2928	2	N	5	3	8			111
							6	9									
10	3348	X	3234	-0-	-114	-0-	252	1	2972	2	N	9					120
							10	9									
11	3240	X	3063	-0-	-177	-0-	236	1	2819	2	N	7	3	8			124
							8	9									
12	3348	X	3143	-0-	-205	-0-	253	1	2882	2	N	7					131
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 39,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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	2542	X	1986	-0-	-556	-0-	138	1	1848	2	N	-0-					32
02	DLQ G-10		1956	-0-	1956	1956	148	1	1807	2	N	1					33
							1	9									
03	DLQ G-10		2382	-0-	2382	4338	172	1	2203	2	N	6					39
							7	9									
04	6385	X	2047	-0-	-4338	-0-	146	1	1899	2	N	2					41
							2	9									
05	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	149	1	1761	2	N	6					47
							7	9									
06	2310	X	1418	-0-	-892	-0-	111	1	1307	2	N	-0-					47
07	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	260	1	3120	2	N	-0-					47
08	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	189	1	2237	2	N	1					48
							1	9									
09	2040	X	1876	-0-	-164	-0-	149	1	1721	2	N	5					53
							6	9									
10	3379	X	1830	-0-	-1549	-0-	144	1	1686	2	N	-0-					53
11	3270	X	1757	-0-	-1513	-0-	136	1	1621	2	N	-0-					53
*12	3379	X	1685	-0-	-1694	-0-	137	1	1548	2	N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 24,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

UTLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 192459 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12290 - 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	5983	X	4861	-0-	-1122	-0-	334	1	4506	2	N	19	4	8			100
							21	9									
02	DLQ G-10		5042	-0-	5042	5042	381	1	4639	2	N	20	4	8			116
							22	9									
03	DLQ G-10		5159	-0-	5159	10201	371	1	4769	2	N	17	5	8			128
							19	9									
04	15421	X	5220	-0-	-10201	-0-	370	1	4839	2	N	10					138
							11	9									
05	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	388	1	4615	2	N	14					152
							15	9									
06	5400	X	4089	-0-	-1311	-0-	319	1	3770	2	N	-0-					152
07	5580	X	5374	-0-	-206	-0-	412	1	4962	2	N	-0-					152
08	5394	X	4409	-0-	-985	-0-	344	1	4058	2	N	6	88	1			70
							7	9									
09	5220	X	4177	-0-	-1043	-0-	333	1	3832	2	N	11	4	8			77
							12	9									
10	5363	X	5298	-0-	-65	-0-	414	1	4869	2	N	14					91
							15	9									
11	5190	X	4560	-0-	-630	-0-	350	1	4193	2	N	15	5	8			101
							17	9									
12	5363	X	5188	-0-	-175	-0-	416	1	4755	2	N	15					116
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 58,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY #1 WELL #: 10 RRCID -> 192533 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12306 - 12346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	5528	-0-	-393	-0-	382	1	5140	2	N	5	5	8			149
							6	9									
02	DLQ G-10		5017	-0-	5017	5017	381	1	4632	2	N	4	4	8			149
							4	9									
03	DLQ G-10		5609	-0-	5609	10626	403	1	5200	2	N	5	5	8			149
							6	9									
04	15937	X	5311	-0-	-10626	-0-	378	1	4933	2	N	-0-					149
05	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	415	1	4953	2	N	-0-					149
06	5430	X	4034	-0-	-1396	-0-	313	1	3721	2	N	-0-					149
07	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	435	1	5249	2	N	5	5	8			149
							6	9									
08	5611	X	5461	-0-	-150	-0-	428	1	5033	2	N	-0-					149
09	5310	X	5154	-0-	-156	-0-	411	1	4729	2	N	13	4	8			158
							14	9									
10	5704	X	5286	-0-	-418	-0-	411	1	4822	2	N	48	184	1			22
							53	9									
11	5520	X	4860	-0-	-660	-0-	375	1	4479	2	N	5	5	8			22
							6	9									
*12	5704	X	5172	-0-	-532	-0-	417	1	4755	2	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 62,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

AYCOCK "1" WELL #: 3 RRCID -> 193526 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11966 - 12028

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 #: 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	645	N	645	-0-	-0-	-0-	45	1	599	2	N	1					53
							1	9									
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	18	1	226	2	N	1					54
							1	9									
03	775	N	265	-0-	-510	-0-	20	1	244	2	N	1					55
							1	9									
04	630	N	417	-0-	-213	-0-	29	1	385	2	N	3					58
							3	9									
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	64	1	765	2	N	8					66
							9	9									
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	65	1	763	2	N	-0-					66
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	50	1	597	2	N	-0-					66
08	837	N	542	-0-	-295	-0-	43	1	499	2	N	-0-					66
09	840	N	674	-0-	-166	-0-	53	1	621	2	N	-0-					66
10	651	N	456	-0-	-195	-0-	35	1	421	2	N	-0-					66
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	58	1	686	2	N	2					68
							2	9									
*12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	56	1	646	2	N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 7,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

UTLEY #1 WELL #: 11 RRCID -> 194211 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11852 - 11996

01	8556	X	7625	-0-	-931	-0-	526	1	7068	2	N	28	6	8			160
							31	9									
02	DLQ G-10		6783	-0-	6783	6783	512	1	6221	2	N	45	180	1	6	8	19
							50	9									
03	DLQ G-10		7811	-0-	7811	14594	561	1	7218	2	N	29	7	8			41
							32	9									
04	22046	X	7452	-0-	-14594	-0-	527	1	6863	2	N	56					97
							62	9									
05	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	557	1	6645	2	N	2					99
							2	9									
06	7560	X	7021	-0-	-539	-0-	544	1	6455	2	N	20					119
							22	9									
07	7812	X	7661	-0-	-151	-0-	584	1	7034	2	N	39	92	1	7	8	59
							43	9									
08	7812	X	7505	-0-	-307	-0-	588	1	6916	2	N	1					60
							1	9									
09	7440	X	7213	-0-	-227	-0-	575	1	6631	2	N	6	6	8			60
							7	9									
10	7657	X	6878	-0-	-779	-0-	541	1	6333	2	N	4					64
							4	9									
11	7410	X	5908	-0-	-1502	-0-	453	1	5416	2	N	35	7	8			92
							39	9									
12	7657	X	7132	-0-	-525	-0-	570	1	6488	2	N	67					159
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 86,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 196758 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11868 - 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	6603	X	6324	-0-	-279	-0-	436	1	5878	2	N	9					126
							10	9									
02	DLQ G-10		5441	-0-	5441	5441	413	1	5019	2	N	8					134
							9	9									
03	DLQ G-10		6299	-0-	6299	11740	453	1	5831	2	N	14					148
							15	9									
04	17637	X	5897	-0-	-11740	-0-	419	1	5457	2	N	19					167
							21	9									
05	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	470	1	5604	2	N	4					171
							4	9									
06	6120	X	5795	-0-	-325	-0-	450	1	5343	2	N	2					173
							2	9									
07	6293	X	6073	-0-	-220	-0-	467	1	5603	2	N	3					176
							3	9									
08	6293	X	6079	-0-	-214	-0-	475	1	5598	2	N	5	165	1			16
							6	9									
09	5880	X	5728	-0-	-152	-0-	458	1	5259	2	N	10	5	8			21
							11	9									
10	6076	X	5617	-0-	-459	-0-	440	1	5162	2	N	14					35
							15	9									
11	5970	X	5452	-0-	-518	-0-	419	1	5019	2	N	13	6	8			42
							14	9									
12	6076	X	5949	-0-	-127	-0-	480	1	5458	2	N	10					52
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 70,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

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	3503	X	2508	-0-	-995	-0-	173	1	2333	2	N	2	2	8			107
							2	9									
02	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	253	1	3072	2	N	2	2	8			107
							2	9									
03	4247	X	1505	-0-	-2742	-0-	108	1	1394	2	N	3	3	8			107
							3	9									
04	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	332	1	4332	2	N	-0-					107
05	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	327	1	3911	2	N	-0-					107
06	3570	X	3457	-0-	-113	-0-	270	1	3187	2	N	-0-					107
07	4805	X	3017	-0-	-1788	-0-	231	1	2783	2	N	3	3	8			107
							3	9									
08	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	260	1	3068	2	N	45					152
							50	9									
09	4650	X	3409	-0-	-1241	-0-	272	1	3133	2	N	4	3	8			153
							4	9									
10	4247	X	3382	-0-	-865	-0-	266	1	3116	2	N	-0-	134	1			19
11	3450	X	2009	-0-	-1441	-0-	156	1	1850	2	N	3	3	8			19
							3	9									
*12	3534	X	1456	-0-	-2078	-0-	117	1	1339	2	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 36,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	283	1	3803	2	N	11	3	8			162
							12	9									
02	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	148	1	1787	2	N	7	3	8			166
							8	9									
03	3534	X	2704	-0-	-830	-0-	195	1	2502	2	N	6	2	8			170
							7	9									
04	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	291	1	3786	2	N	12					182
							13	9									
05	4092	X	3945	-0-	-147	-0-	304	1	3628	2	N	12					194
							13	9									
06	3960	X	3474	-0-	-486	-0-	270	1	3200	2	N	4	175	1			23
							4	9									
07	4216	X	3658	-0-	-558	-0-	280	1	3369	2	N	8	3	8			28
							9	9									
08	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	283	1	3334	2	N	11					39
							12	9									
09	4080	X	3417	-0-	-663	-0-	272	1	3141	2	N	4	3	8			40
							4	9									
10	3937	X	2242	-0-	-1695	-0-	176	1	2064	2	N	2					42
							2	9									
11	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	273	1	3265	2	N	10	3	8			49
							11	9									
12	3658	X	3507	-0-	-151	-0-	282	1	3213	2	N	11					60
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 40,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

UTLEY "C" WELL #: 12 RRCID -> 197375 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12490

01	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	351	1	4740	2	N	-0-					8
02	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	329	1	4005	2	N	-0-					8
03	5208	X	4752	-0-	-456	-0-	342	1	4410	2	N	-0-					8
04	4920	X	4437	-0-	-483	-0-	317	1	4120	2	N	-0-					8
05	5084	X	3493	-0-	-1591	-0-	271	1	3222	2	N	-0-					8
06	4920	X	4373	-0-	-547	-0-	341	1	4032	2	N	-0-					8
07	4805	X	4171	-0-	-634	-0-	321	1	3850	2	N	-0-					8
08	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	297	1	3490	2	N	-0-					8
09	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	382	1	4387	2	N	-0-					8
10	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	361	1	4234	2	N	-0-					8
11	4380	X	4132	-0-	-248	-0-	318	1	3814	2	N	-0-					8
*12	4929	X	4333	-0-	-596	-0-	349	1	3984	2	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 52,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	144	1	1939	2	N	-0-					13
02	2184	X	1858	-0-	-326	-0-	142	1	1715	2	N	1					14
							1	9									
03	2418	X	2171	-0-	-247	-0-	157	1	2012	2	N	2					16
							2	9									
04	2340	X	1936	-0-	-404	-0-	137	1	1795	2	N	4					20
							4	9									
05	2263	X	2078	-0-	-185	-0-	161	1	1917	2	N	-0-					20
06	2100	X	1969	-0-	-131	-0-	154	1	1815	2	N	-0-					20
07	2170	X	2093	-0-	-77	-0-	161	1	1931	2	N	1					21
							1	9									
08	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	160	1	1889	2	N	-0-					21
09	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	163	1	1872	2	N	-0-					21
10	2077	N	2065	-0-	-12	-0-	162	1	1903	2	N	-0-					21
11	1980	N	1922	-0-	-58	-0-	148	1	1774	2	N	-0-					21
*12	2108	N	2071	-0-	-37	-0-	166	1	1905	2	N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 24,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	6169	X	5691	-0-	-478	-0-	393	1	5298	2	N	-0-					30
02	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	343	1	4175	2	N	-0-					30
03	5456	X	4205	-0-	-1251	-0-	303	1	3902	2	N	-0-					30
04	5520	X	5425	-0-	-95	-0-	387	1	5038	2	N	-0-					30
05	5704	X	4976	-0-	-728	-0-	385	1	4591	2	N	-0-					30
06	5520	X	4606	-0-	-914	-0-	359	1	4247	2	N	-0-					30
07	5611	X	3702	-0-	-1909	-0-	283	1	3419	2	N	-0-					30
08	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	445	1	5229	2	N	-0-					30
09	5430	X	4636	-0-	-794	-0-	371	1	4265	2	N	-0-					30
10	4991	X	4717	-0-	-274	-0-	370	1	4347	2	N	-0-					30
11	5490	X	4567	-0-	-923	-0-	352	1	4215	2	N	-0-					30
*12	5673	X	4675	-0-	-998	-0-	378	1	4297	2	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 57,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6913	X	6276	-0-	-637	-0-	433	1	5836	2	N	6	6	8			117
							7	9									
02	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	375	1	4549	2	N	5	5	8			117
							6	9									
03	6975	X	6718	-0-	-257	-0-	484	1	6228	2	N	5	5	8			117
							6	9									
04	6750	X	5688	-0-	-1062	-0-	405	1	5283	2	N	-0-					117
05	6541	X	5437	-0-	-1104	-0-	420	1	5017	2	N	-0-					117
06	6510	X	4171	-0-	-2339	-0-	325	1	3846	2	N	-0-					117
07	6727	X	5013	-0-	-1714	-0-	385	1	4622	2	N	5	5	8			117
							6	9									
08	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	383	1	4508	2	N	30	134	1			13
							33	9									
09	5700	X	3961	-0-	-1739	-0-	316	1	3641	2	N	4	4	8			13
							4	9									
10	5425	X	2215	-0-	-3210	-0-	174	1	2041	2	N	-0-					13
11	4860	X	2581	-0-	-2279	-0-	199	1	2379	2	N	3	3	8			13
							3	9									
*12	5022	X	2764	-0-	-2258	-0-	224	1	2540	2	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 54,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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	935	N	935	-0-	-0-	-0-	65	1	870	2	N	-0-					8
02	896	N	844	-0-	-52	-0-	64	1	780	2	N	-0-					8
03	1023	N	529	-0-	-494	-0-	38	1	491	2	N	-0-					8
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	108	1	1414	2	N	-0-					8
05	3100	N	4133	-0-	1033	1033	321	1	3812	2	N	-0-					8
06	3000	N	2770	-0-	-230	803	216	1	2554	2	N	-0-					8
07	3100	N	3617	-0-	517	1320	277	1	3340	2	N	-0-					8
08	4349	X	3029	-0-	-1320	-0-	236	1	2793	2	N	-0-					8
09	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	199	1	2290	2	N	-0-					8
10	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	188	1	2218	2	N	-0-					8
11	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	164	1	1952	2	N	-0-					8
*12	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	189	1	2140	2	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 26,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY #1 WELL #: 16 RRCID -> 199189 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12024 - 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	3596	X	3570	-0-	-26	-0-	246	1	3320	2	N	4					91
							4	9									
02	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	236	1	2866	2	N	2					93
							2	9									
03	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	251	1	3212	2	N	-0-					93
04	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	238	1	3096	2	N	3					96
							3	9									
05	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	257	1	3070	2	N	3					99
							3	9									
06	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	228	1	2698	2	N	-0-					99
07	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	239	1	2887	2	N	-0-					99
08	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	239	1	2819	2	N	1					100
							1	9									
09	2580	X	2208	-0-	-372	-0-	175	1	2029	2	N	4					104
							4	9									
10	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	252	1	2953	2	N	-0-					104
11	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	223	1	2670	2	N	-0-					104
*12	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	230	1	2620	2	N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 37,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY "A" WELL #: 7 RRCID -> 199901 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11957 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8126	-0-	-523	-0-	560	1 25 9	7541	2	N	23	7	8			81
02	DLQ G-10		7265	-0-	7265	7265	550	1 26 9	6689	2	N	24	6	8			99
03	DLQ G-10		8256	-0-	8256	15521	593	1 25 9	7638	2	N	23	7	8			115
04	23383	X	7862	-0-	-15521	-0-	559	1 23 9	7280	2	N	21					136
05	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	607	1 20 9	7223	2	N	18					154
06	7980	X	7494	-0-	-486	-0-	581	1 19 9	6894	2	N	17					171
07	8246	X	7678	-0-	-568	-0-	587	1 17 9	7074	2	N	15	7	8			179
08	8246	X	7633	-0-	-613	-0-	597	1 10 9	7026	2	N	9	156	1			32
09	7860	X	7091	-0-	-769	-0-	566	1 15 9	6510	2	N	14	6	8			40
10	7843	X	7483	-0-	-360	-0-	587	1 17 9	6879	2	N	15					55
11	7500	X	7208	-0-	-292	-0-	554	1 25 9	6629	2	N	23	8	8			70
12	7688	X	7392	-0-	-296	-0-	594	1 24 9	6774	2	N	22					92

TOTAL GAS PROD: 91,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

UTLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 200069 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12722 PERF.11900 - 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	5797	X	335	-0-	-5462	-0-	23	1 4 9	308	2	N	4	4	8			73
02	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	430	1 2 9	5239	2	N	2	1	8			74
03	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	493	1 32 9	6344	2	N	29	6	8			97
04	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	405	1 11 9	5287	2	N	10					107
05	6293	X	5639	-0-	-654	-0-	435	1 12 9	5192	2	N	11					118
06	6630	X	5504	-0-	-1126	-0-	427	1 11 9	5066	2	N	10					128
07	6851	X	5264	-0-	-1587	-0-	403	1 11 9	4850	2	N	10	5	8			133
08	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	399	1 10 9	4709	2	N	9					142
09	5700	X	5470	-0-	-230	-0-	436	1 10 9	5024	2	N	9	4	8			147
10	5673	X	4711	-0-	-962	-0-	370	1	4341	2	N	-0-					147
11	5490	X	4891	-0-	-599	-0-	376	1 6 9	4509	2	N	5	5	8			147
*12	5642	X	4598	-0-	-1044	-0-	372	1	4226	2	N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 59,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY "A" WELL #: 10 RRCID -> 200112 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF.11916 - 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	2790	X	2418	-0-	-372	-0-	167	1 7	2244	2	N	6	2	8			44
02	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	166	1 3	2027	2	N	3	2	8			45
03	2883	X	2429	-0-	-454	-0-	175	1 6	2248	2	N	5	2	8			48
04	2790	X	2367	-0-	-423	-0-	169	1 3	2195	2	N	3					51
05	2480	X	2323	-0-	-157	-0-	181	1 1	2141	2	N	1					52
06	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	182	1 2	2161	2	N	2					54
07	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	193	1 2	2325	2	N	2	2	8			54
08	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	169	1	1986	2	N	-0-					54
09	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	195	1 2	2243	2	N	2	2	8			54
10	2511	N	2253	-0-	-258	-0-	177	1	2076	2	N	-0-					54
11	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	161	1 2	1917	2	N	2	2	8			54
*12	2511	N	2200	-0-	-311	-0-	178	1	2022	2	N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 27,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

UTLEY "C" WELL #: 15 RRCID -> 200142 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 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	6138	X	4161	-0-	-1977	-0-	288	1	3873	2	N	-0-					-0-
02	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	268	1	3259	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	3384	-0-	-2041	-0-	245	1	3139	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	3885	-0-	-1065	-0-	277	1	3608	2	N	-0-					-0-
05	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	356	1	4256	2	N	-0-					-0-
06	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	327	1	3865	2	N	-0-					-0-
07	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	362	1	4342	2	N	-0-					-0-
08	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	410	1	4830	2	N	-0-					-0-
09	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	397	1	4581	2	N	-0-					-0-
10	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	388	1	4563	2	N	-0-					-0-
11	5070	X	4616	-0-	-454	-0-	356	1	4260	2	N	-0-					-0-
12	5239	X	3328	-0-	-1911	-0-	268	1	3060	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "C" WELL #: 16 RRCID -> 200349 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12746 PERF.12006 - 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	3410	X	2823	-0-	-587	-0-	195	1	2628	2	N	-0-					-0-
02	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	189	1	2294	2	N	-0-					-0-
03	3441	X	3364	-0-	-77	-0-	242	1	3122	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	3068	-0-	-262	-0-	218	1	2850	2	N	-0-					-0-
05	3441	X	2885	-0-	-556	-0-	222	1	2663	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	2935	-0-	-335	-0-	228	1	2707	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	3055	-0-	-324	-0-	234	1	2821	2	N	-0-					-0-
08	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	241	1	2828	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	2975	-0-	-85	-0-	237	1	2738	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	2829	-0-	-240	-0-	223	1	2606	2	N	-0-					-0-
11	2970	X	2765	-0-	-205	-0-	214	1	2551	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	2834	-0-	-235	-0-	229	1	2605	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY #1 WELL #: 19 RRCID -> 200477 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12390 - 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	6386	X	4918	-0-	-1468	-0-	339	1	4562	2	N	15	5	8			119
							17	9									
02	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	355	1	4326	2	N	12	4	8			127
							13	9									
03	6355	X	5332	-0-	-1023	-0-	383	1	4932	2	N	15	5	8			137
							17	9									
04	5880	X	5185	-0-	-695	-0-	369	1	4809	2	N	6					143
							7	9									
05	5456	X	5136	-0-	-320	-0-	397	1	4731	2	N	7					150
							8	9									
06	5160	X	4552	-0-	-608	-0-	353	1	4190	2	N	8					158
							9	9									
07	5363	X	5090	-0-	-273	-0-	391	1	4691	2	N	7	5	8			160
							8	9									
08	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	332	1	3899	2	N	7					167
							8	9									
09	5190	X	22	-0-	-5168	-0-	1	1	17	2	N	4	4	8			167
							4	9									
10	5146	X	1370	-0-	-3776	-0-	107	1	1263	2	N	-0-	129	1			38
11	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	590	1	7060	2	N	5	5	8			38
							6	9									
*12	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	486	1	5541	2	N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 54,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

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	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	269	1	3630	2	N	-0-					-0-
02	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	276	1	3366	2	N	-0-					-0-
03	4712	X	3026	-0-	-1686	-0-	219	1	2807	2	N	-0-					-0-
04	4410	X	3045	-0-	-1365	-0-	217	1	2828	2	N	-0-					-0-
05	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	394	1	4684	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	3704	-0-	-196	-0-	288	1	3416	2	N	-0-					-0-
07	4030	X	3782	-0-	-248	-0-	289	1	3493	2	N	-0-					-0-
08	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	218	1	2559	2	N	-0-					-0-
09	4920	X	3274	-0-	-1646	-0-	262	1	3012	2	N	-0-					-0-
10	5084	X	3981	-0-	-1103	-0-	313	1	3668	2	N	-0-					-0-
11	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	356	1	4262	2	N	-0-					-0-
*12	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	347	1	3957	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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	6758	X	5704	-0-	-1054	-0-	394	1	5303	2	N	6	5	8			145
							7	9									
02	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	349	1	4253	2	N	7	5	8			147
							8	9									
03	6448	X	6226	-0-	-222	-0-	449	1	5770	2	N	6	5	8			148
							7	9									
04	6240	X	5266	-0-	-974	-0-	375	1	4888	2	N	3					151
							3	9									
05	6448	X	3453	-0-	-2995	-0-	266	1	3184	2	N	3					154
							3	9									
06	6030	X	4589	-0-	-1441	-0-	356	1	4230	2	N	3					157
							3	9									
07	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	519	1	6248	2	N	5	5	8			157
							6	9									
08	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	466	1	5496	2	N	2	127	1			32
							2	9									
09	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	429	1	4943	2	N	5	5	8			32
							6	9									
10	6758	X	5162	-0-	-1596	-0-	405	1	4757	2	N	-0-					32
11	6540	X	5155	-0-	-1385	-0-	398	1	4751	2	N	5	5	8			32
							6	9									
*12	6758	X	5309	-0-	-1449	-0-	428	1	4881	2	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 63,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

DANIEL "G" WELL #: 6 RRCID -> 200850 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12502 - 12582

01	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	221	1	2961	2	N	-0-					2
02	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	207	1	2522	2	N	-0-					2
03	3906	X	3137	-0-	-769	-0-	226	1	2911	2	N	-0-					2
04	3780	X	2898	-0-	-882	-0-	207	1	2691	2	N	-0-					2
05	3317	X	3006	-0-	-311	-0-	233	1	2773	2	N	-0-					2
06	3090	X	2763	-0-	-327	-0-	216	1	2547	2	N	-0-					2
07	3131	X	2945	-0-	-186	-0-	225	1	2720	2	N	-0-					2
08	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	212	1	2492	2	N	3					5
							3	9									
09	2910	X	2822	-0-	-88	-0-	225	1	2597	2	N	-0-					5
10	3007	X	2682	-0-	-325	-0-	211	1	2471	2	N	-0-					5
11	2850	X	2727	-0-	-123	-0-	211	1	2516	2	N	-0-					5
12	2945	X	2745	-0-	-200	-0-	221	1	2524	2	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 34,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	155	1 6 9	2080	2	N	5	1	8			42
02	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	180	1 8 9	2186	2	N	7	2	8			47
03	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	169	1 2 9	2185	2	N	2	2	8			47
04	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	160	1 6 9	2102	2	N	5					52
05	2635	N	2148	-0-	-487	-0-	166	1 3 9	1979	2	N	3					55
06	2280	N	1990	-0-	-290	-0-	154	1 4 9	1832	2	N	4					59
07	2325	N	2027	-0-	-298	-0-	155	1 3 9	1869	2	N	3	2	8			60
08	2139	N	2075	-0-	-64	-0-	163	1 1 9	1911	2	N	1					61
09	1980	N	1892	-0-	-88	-0-	151	1 6 9	1735	2	N	5	2	8			64
10	2015	N	1950	-0-	-65	-0-	153	1	1797	2	N	-0-					64
11	2010	N	1871	-0-	-139	-0-	144	1 10 9	1717	2	N	9	2	8			71
*12	1953	N	1924	-0-	-29	-0-	154	1 2 9	1768	2	N	2	3	3			70

TOTAL GAS PROD: 25,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	147	1 9 9	1972	2	N	8	2	8			113
02	2044	N	1911	-0-	-133	-0-	145	1 7 9	1759	2	N	6	2	8			117
03	2108	N	2090	-0-	-18	-0-	149	1 7 9	1934	2	N	6	2	8			121
04	2040	N	1987	-0-	-53	-0-	140	1 6 9	1841	2	N	5					126
05	2108	N	2016	-0-	-92	-0-	155	1 6 9	1855	2	N	5					131
06	2010	N	1899	-0-	-111	-0-	148	1 3 9	1748	2	N	3					134
07	2046	N	1973	-0-	-73	-0-	152	1 4 9	1817	2	N	4	2	8			136
08	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	166	1 1 9	1937	2	N	1					137
09	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	169	1 2 9	1948	2	N	2	2	8			137
10	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	168	1 3 9	1965	2	N	3					140
11	2040	N	1611	-0-	-429	-0-	124	1 2 9	1485	2	N	2	2	8			140
*12	2201	N	1410	-0-	-791	-0-	114	1	1296	2	N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 23,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	213	1	2875	2	N	-0-			-0-
02	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	180	1	2184	2	N	-0-			-0-
03	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	237	1	3051	2	N	-0-			-0-
04	3120	X	2904	-0-	-216	-0-	207	1	2697	2	N	-0-			-0-
05	3100	X	2958	-0-	-142	-0-	228	1	2730	2	N	-0-			-0-
06	3180	X	2857	-0-	-323	-0-	222	1	2635	2	N	-0-			-0-
07	3286	X	2608	-0-	-678	-0-	201	1	2407	2	N	-0-			-0-
08	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	230	1	2708	2	N	-0-			-0-
09	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	260	1	3003	2	N	-0-			-0-
10	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	260	1	3059	2	N	-0-			-0-
11	2850	X	2646	-0-	-204	-0-	205	1	2441	2	N	-0-			-0-
12	3379	X	3320	-0-	-59	-0-	268	1	3052	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,553 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	6231	X	5519	-0-	-712	-0-	382	1	5137	2	N	-0-			58
02	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	378	1	4582	2	N	1			59
							1	9							
03	6076	X	5600	-0-	-476	-0-	403	1	5194	2	N	3			62
							3	9							
04	5640	X	5242	-0-	-398	-0-	373	1	4869	2	N	-0-			62
05	5704	X	5003	-0-	-701	-0-	388	1	4615	2	N	-0-			62
06	5520	X	5302	-0-	-218	-0-	413	1	4889	2	N	-0-			62
07	5704	X	5288	-0-	-416	-0-	406	1	4882	2	N	-0-			62
08	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	410	1	4830	2	N	-0-			62
09	5310	X	4983	-0-	-327	-0-	397	1	4586	2	N	-0-			62
10	5487	X	5134	-0-	-353	-0-	402	1	4732	2	N	-0-			62
11	5310	X	4849	-0-	-461	-0-	374	1	4475	2	N	-0-			62
*12	5301	X	5023	-0-	-278	-0-	405	1	4618	2	N	-0-			62

TOTAL GAS PROD: 62,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
MIDDLETON "E" WELL #: 4 RRCID -> 203342 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12376 - 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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					120
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-					120
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	N	-0-					120
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					120
05	3015	N	3015	-0-	-0-	-0-	233	1	2782	2	N	-0-					120
06	3000	N	7885	-0-	4885	4885	614	1	7271	2	N	-0-					120
07	3100	N	4294	-0-	1194	6079	330	1	3957	2	N	6	2	8			124
							7	9									
08	3100	N	2605	-0-	-495	5584	204	1	2400	2	N	1					125
							1	9									
09	7958	X	2374	-0-	-5584	-0-	190	1	2181	2	N	3	3	8			125
							3	9									
10	2790	X	1490	-0-	-1300	-0-	116	1	1374	2	N	-0-					125
11	2700	X	1902	-0-	-798	-0-	147	1	1753	2	N	2	2	8			125
							2	9									
*12	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	302	1	3441	2	N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 27,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

UTLEY "C" WELL #: 17 RRCID -> 204376 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 12658 PERF.11989 - 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	5332	X	2966	-0-	-2366	-0-	205	1	2761	2	N	-0-					-0-
02	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	2018	-0-	-3004	-0-	146	1	1872	2	N	-0-					-0-
04	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	649	1	8472	2	N	-0-					-0-
05	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	479	1	5701	2	N	-0-					-0-
06	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	453	1	5374	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	5511	-0-	-875	-0-	423	1	5088	2	N	-0-					-0-
08	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	388	1	4571	2	N	-0-					-0-
09	9120	X	5198	-0-	-3922	-0-	415	1	4783	2	N	-0-					-0-
10	6169	X	4936	-0-	-1233	-0-	388	1	4548	2	N	-0-					-0-
11	5820	X	4765	-0-	-1055	-0-	367	1	4398	2	N	-0-					-0-
12	5518	X	5029	-0-	-489	-0-	407	1	4622	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "C" WELL #: 19 RRCID -> 204738 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12470 - 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	5673	X	4198	-0-	-1475	-0-	291	1	3907	2	N	-0-					-0-
02	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	215	1	2600	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	3864	-0-	-1096	-0-	278	1	3586	2	N	-0-					-0-
04	4380	X	3212	-0-	-1168	-0-	230	1	2982	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	3296	-0-	-889	-0-	254	1	3042	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	2733	-0-	-1317	-0-	213	1	2520	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	2488	-0-	-1387	-0-	190	1	2298	2	N	-0-					-0-
08	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	335	1	3938	2	N	-0-					-0-
09	3210	X	3198	-0-	-12	-0-	256	1	2942	2	N	-0-					-0-
10	3286	X	2668	-0-	-618	-0-	209	1	2459	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	3419	-0-	-721	-0-	263	1	3156	2	N	-0-					-0-
12	4278	X	2206	-0-	-2072	-0-	178	1	2028	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,370 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	309	1	4169	2	N	-0-					85
02	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	204	1	2483	2	N	-0-					85
03	5177	X	4966	-0-	-211	-0-	359	1	4607	2	N	-0-					85
04	5010	X	4775	-0-	-235	-0-	340	1	4435	2	N	-0-					85
05	5177	X	4406	-0-	-771	-0-	341	1	4065	2	N	-0-					85
06	4800	X	3645	-0-	-1155	-0-	284	1	3361	2	N	-0-					85
07	4960	X	4221	-0-	-739	-0-	321	1	3879	2	N	19					104
							21	9									
08	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	294	1	3464	2	N	5					109
							6	9									
09	4770	X	3368	-0-	-1402	-0-	269	1	3097	2	N	2					111
							2	9									
10	4402	X	3535	-0-	-867	-0-	278	1	3255	2	N	2	67	1			46
							2	9									
11	4050	X	3442	-0-	-608	-0-	266	1	3176	2	N	-0-					46
*12	4216	X	3270	-0-	-946	-0-	264	1	3006	2	N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 46,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

UTLEY #1 WELL #: 18 RRCID -> 206080 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12270 - 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	6262	X	5419	-0-	-843	-0-	373	1	5016	2	N	27	170	1	5	8	37
							30	9									
02	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	410	1	4993	2	N	29	4	8			62
							32	9									
03	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	430	1	5538	2	N	24	5	8			81
							26	9									
04	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	404	1	5256	2	N	24					105
							26	9									
05	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	441	1	5259	2	N	23					128
							25	9									
06	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	416	1	4938	2	N	20					148
							22	9									
07	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	437	1	5252	2	N	17	5	8			160
							19	9									
08	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	443	1	5221	2	N	22					182
							24	9									
09	5700	X	5492	-0-	-208	-0-	438	1	5048	2	N	5	154	1	5	8	28
							6	9									
10	5735	X	5644	-0-	-91	-0-	442	1	5179	2	N	21					49
							23	9									
11	5520	X	5334	-0-	-186	-0-	410	1	4898	2	N	24	6	8			67
							26	9									
12	5704	X	5562	-0-	-142	-0-	447	1	5085	2	N	27					94
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 67,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

UTLEY "C" WELL #: 18 RRCID -> 206177 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12709 PERF.12050 - 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	2759	X	1842	-0-	-917	-0-	127	1	1715	2	N	-0-					-0-
02	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	171	1	2075	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	2242	-0-	-610	-0-	161	1	2081	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	1430	-0-	-1330	-0-	102	1	1328	2	N	-0-					-0-
05	2852	X	1843	-0-	-1009	-0-	143	1	1700	2	N	-0-					-0-
06	2400	X	2047	-0-	-353	-0-	159	1	1888	2	N	-0-					-0-
07	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	219	1	2624	2	N	-0-					-0-
08	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	195	1	2297	2	N	-0-					-0-
09	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	193	1	2229	2	N	-0-					-0-
10	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	254	1	2981	2	N	-0-					-0-
11	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	214	1	2568	2	N	-0-					-0-
12	2852	X	2728	-0-	-124	-0-	221	1	2507	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,152 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	4134	-0-	-175	-0-	286	1	3845	2	N	3	3	8			145
							3	9									
02	4228	X	4088	-0-	-140	-0-	311	1	3774	2	N	3	3	8			145
							3	9									
03	4681	X	4550	-0-	-131	-0-	327	1	4219	2	N	4	4	8			145
							4	9									
04	4530	X	4133	-0-	-397	-0-	294	1	3839	2	N	-0-					145
05	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	351	1	4188	2	N	-0-					145
06	4410	X	4037	-0-	-373	-0-	313	1	3724	2	N	-0-					145
07	4557	X	4236	-0-	-321	-0-	324	1	3908	2	N	4	4	8			145
							4	9									
08	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	262	1	3089	2	N	3	114	1			34
							3	9									
09	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	387	1	4451	2	N	3	3	8			34
							3	9									
10	4526	X	3998	-0-	-528	-0-	314	1	3684	2	N	-0-					34
11	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	320	1	3818	2	N	5	4	8			35
							6	9									
12	4991	X	4079	-0-	-912	-0-	329	1	3741	2	N	8					43
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 50,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

UTLEY #1 WELL #: 21 RRCID -> 207006 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11946 - 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	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	215	1	2908	2	N	3	3	8			163
							3	9									
02	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	216	1	2630	2	N	8	3	8			168
							9	9									
03	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	233	1	2996	2	N	15	3	8			180
							17	9									
04	3120	X	3104	-0-	-16	-0-	221	1	2880	2	N	3	128	1			55
							3	9									
05	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	249	1	2974	2	N	1					56
							1	9									
06	3120	X	3013	-0-	-107	-0-	233	1	2769	2	N	10					66
							11	9									
07	3286	X	3265	-0-	-21	-0-	251	1	3011	2	N	3	3	8			66
							3	9									
08	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	262	1	3074	2	N	-0-					66
09	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	256	1	2943	2	N	10	3	8			73
							11	9									
10	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	257	1	3007	2	N	23					96
							25	9									
11	3240	X	3120	-0-	-120	-0-	240	1	2866	2	N	13	3	8			106
							14	9									
*12	3348	X	3190	-0-	-158	-0-	256	1	2931	2	N	3	1	3			108
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 37,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

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	5673	X	5087	-0-	-586	-0-	351	1 4 9	4732	2	N	4	4	8			128
02	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	322	1 4 9	3905	2	N	4	4	8			128
03	5208	X	4543	-0-	-665	-0-	327	1 4 9	4212	2	N	4	4	8			128
04	5040	X	3853	-0-	-1187	-0-	274	1	3579	2	N	-0-					128
05	5084	X	2178	-0-	-2906	-0-	169	1	2009	2	N	-0-					128
06	4920	X	2209	-0-	-2711	-0-	171	1	2038	2	N	-0-					128
07	4681	X	2800	-0-	-1881	-0-	215	1 3 9	2582	2	N	3	3	8			128
08	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	192	1	2267	2	N	-0-					128
09	3840	X	2441	-0-	-1399	-0-	195	1 2 9	2244	2	N	2	2	8			128
10	2790	X	2647	-0-	-143	-0-	208	1 2 9	2437	2	N	2					130
11	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	217	1 3 9	2594	2	N	3	3	8			130
*12	2790	X	1450	-0-	-1340	-0-	117	1	1333	2	N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 36,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	2325	X	2244	-0-	-81	-0-	155	1 1 9	2088	2	N	1	1	8			45
02	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	125	1 2 9	1501	2	N	2	2	8			45
03	2325	X	1426	-0-	-899	-0-	102	1 2 9	1322	2	N	2	2	8			45
04	2160	X	1176	-0-	-984	-0-	84	1	1092	2	N	-0-					45
05	2232	X	1271	-0-	-961	-0-	99	1	1172	2	N	-0-					45
06	2160	X	1346	-0-	-814	-0-	105	1	1241	2	N	-0-					45
07	1798	X	1439	-0-	-359	-0-	111	1 1 9	1327	2	N	1	1	8			45
08	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	96	1	1134	2	N	-0-					45
09	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	210	1 1 9	2421	2	N	1	1	8			45
10	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	181	1	2123	2	N	-0-					45
11	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	173	1 2 9	2059	2	N	2	2	8			45
*12	2728	X	2040	-0-	-688	-0-	165	1	1875	2	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 20,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

UTLEY "C" WELL #: 20 RRCID -> 207306 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12040 - 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	5053	X	4479	-0-	-574	-0-	309	1	4170	2	N	-0-					10
02	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	300	1	3647	2	N	-0-					10
03	4991	X	3781	-0-	-1210	-0-	272	1	3509	2	N	-0-					10
04	4350	X	4062	-0-	-288	-0-	289	1	3773	2	N	-0-					10
05	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	376	1	4479	2	N	-0-					10
06	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	373	1	4404	2	N	-0-					10
07	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	362	1	4339	2	N	-0-					10
08	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	265	1	3110	2	N	-0-					10
09	4770	X	4232	-0-	-538	-0-	338	1	3894	2	N	-0-					10
10	4929	X	4203	-0-	-726	-0-	330	1	3873	2	N	-0-					10
11	4770	X	3795	-0-	-975	-0-	292	1	3503	2	N	-0-					10
*12	4712	X	4203	-0-	-509	-0-	340	1	3863	2	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 50,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
MIDDLETON "E" WELL #: 6 RRCID -> 207343 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12020 - 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	4681	X	4125	-0-	-556	-0-	286	1	3835	2	N	4	4	8			4
							4	9									
02	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	322	1	3902	2	N	3	3	8			4
							3	9									
03	4805	X	3584	-0-	-1221	-0-	257	1	3323	2	N	4	4	8			4
							4	9									
04	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	352	1	4583	2	N	-0-					4
05	4681	X	4088	-0-	-593	-0-	316	1	3772	2	N	-0-					4
06	4530	X	4106	-0-	-424	-0-	319	1	3787	2	N	-0-					4
07	5115	X	4115	-0-	-1000	-0-	315	1	3796	2	N	4	4	8			4
							4	9									
08	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	335	1	3942	2	N	-0-					4
09	4950	X	4036	-0-	-914	-0-	321	1	3712	2	N	3	3	8			4
							3	9									
10	4247	X	4114	-0-	-133	-0-	324	1	3790	2	N	-0-					4
11	4140	X	3726	-0-	-414	-0-	286	1	3436	2	N	4	4	8			4
							4	9									
*12	4278	X	3781	-0-	-497	-0-	305	1	3476	2	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 49,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BASS "A" WELL #: 6 RRCID -> 207969 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12395 - 12435

01	3596	X	3182	-0-	-414	-0-	221	1	2961	2	N	-0-					60
02	3360	X	3242	-0-	-118	-0-	247	1	2995	2	N	-0-					60
03	3720	X	3091	-0-	-629	-0-	222	1	2869	2	N	-0-					60
04	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	265	1	3455	2	N	-0-					60
05	3596	X	2772	-0-	-824	-0-	214	1	2558	2	N	-0-					60
06	3480	X	3381	-0-	-99	-0-	263	1	3118	2	N	-0-					60
07	3844	X	3473	-0-	-371	-0-	266	1	3207	2	N	-0-					60
08	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	256	1	3002	2	N	-0-					60
09	3720	X	3261	-0-	-459	-0-	260	1	3001	2	N	-0-					60
10	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	280	1	3279	2	N	-0-					60
11	3390	X	3254	-0-	-136	-0-	251	1	3003	2	N	-0-					60
*12	3472	X	3291	-0-	-181	-0-	265	1	3026	2	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 39,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON "E" WELL #: 7 RRCID -> 208043 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12056 - 12528

01	3534	X	3006	-0-	-528	-0-	207	1	2799	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3052	-0-	3052	3052	232	1	2820	2	N	-0-					-0-
03	6450	X	3398	-0-	-3052	-0-	245	1	3153	2	N	-0-					-0-
04	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	250	1	3250	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	276	1	3289	2	N	-0-					-0-
06	3300	X	3287	-0-	-13	-0-	256	1	3031	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	3397	-0-	-230	-0-	260	1	3137	2	N	-0-					-0-
08	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	239	1	2825	2	N	-0-					-0-
09	3510	X	2646	-0-	-864	-0-	211	1	2435	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	3410	-0-	-155	-0-	268	1	3142	2	N	-0-					-0-
11	3300	X	3036	-0-	-264	-0-	234	1	2802	2	N	-0-					-0-
12	3410	X	3329	-0-	-81	-0-	268	1	3061	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

MIDDLETON "E" WELL #: 8 RRCID -> 210798 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 12771 PERF.12318 - 12476

01	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	90	1	1201	2	N	-0-					-0-
02	1400 N	1018	-0-	-382	-0-	78	1	940	2	N	-0-					-0-
03	1302 N	1296	-0-	-6	-0-	93	1	1203	2	N	-0-					-0-
04	1260 N	1153	-0-	-107	-0-	82	1	1071	2	N	-0-					-0-
05	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	125	1	1488	2	N	-0-					-0-
06	1260 N	1192	-0-	-68	-0-	94	1	1098	2	N	-0-					-0-
07	1178 N	859	-0-	-319	-0-	67	1	792	2	N	-0-					-0-
08	1612 N	1069	-0-	-543	-0-	84	1	985	2	N	-0-					-0-
09	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	97	1	1115	2	N	-0-					-0-
10	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	151	1	1777	2	N	-0-					-0-
11	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	142	1	1705	2	N	-0-					-0-
12	1240 N	1047	-0-	-193	-0-	84	1	963	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON "E" WELL #: 10 RRCID -> 211537 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 12668 PERF.12400 - 12570

01	6417 X	6268	-0-	-149	-0-	433	1	5829	2	N	5	5	8			6
						6	9									
02	DLQ G-10	5433	-0-	5433	5433	413	1	5014	2	N	5	5	8			6
						6	9									
03	11553 X	6120	-0-	-5433	-0-	441	1	5673	2	N	5	5	8			6
						6	9									
04	5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	396	1	5144	2	N	-0-					6
05	6262 X	5897	-0-	-365	-0-	456	1	5441	2	N	-0-					6
06	6060 X	5731	-0-	-329	-0-	447	1	5284	2	N	-0-					6
07	6107 X	5805	-0-	-302	-0-	444	1	5355	2	N	5	5	8			6
						6	9									
08	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	457	1	5380	2	N	-0-					6
09	5730 X	5439	-0-	-291	-0-	435	1	4998	2	N	5	5	8			6
						6	9									
10	5921 X	5781	-0-	-140	-0-	454	1	5327	2	N	-0-					6
11	5730 X	5228	-0-	-502	-0-	402	1	4819	2	N	6	6	8			6
						7	9									
*12	5828 X	5551	-0-	-277	-0-	448	1	5103	2	N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 68,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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	7626	X	7598	-0-	-28	-0-	526	1	7072	2	N	-0-			-0-
02	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	476	1	5785	2	N	-0-			-0-
03	7037	X	6846	-0-	-191	-0-	493	1	6353	2	N	-0-			-0-
04	7350	X	6492	-0-	-858	-0-	463	1	6029	2	N	-0-			-0-
05	7595	X	6700	-0-	-895	-0-	519	1	6181	2	N	-0-			-0-
06	7350	X	6223	-0-	-1127	-0-	484	1	5739	2	N	-0-			-0-
07	6944	X	6243	-0-	-701	-0-	479	1	5764	2	N	-0-			-0-
08	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	518	1	6095	2	N	-0-			-0-
09	6480	X	5615	-0-	-865	-0-	449	1	5166	2	N	-0-			-0-
10	6696	X	6078	-0-	-618	-0-	477	1	5601	2	N	-0-			-0-
11	6390	X	6132	-0-	-258	-0-	473	1	5659	2	N	-0-			-0-
12	6603	X	6169	-0-	-434	-0-	498	1	5671	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,970 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	3255	X	2841	-0-	-414	-0-	196	1	2645	2	N	-0-			-0-
02	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	207	1	2525	2	N	-0-			-0-
03	3162	X	2524	-0-	-638	-0-	181	1	2343	2	N	-0-			-0-
04	3060	X	2858	-0-	-202	-0-	204	1	2654	2	N	-0-			-0-
05	3162	X	2552	-0-	-610	-0-	198	1	2354	2	N	-0-			-0-
06	2940	X	2602	-0-	-338	-0-	202	1	2400	2	N	-0-			-0-
07	3038	X	2804	-0-	-234	-0-	216	1	2588	2	N	-0-			-0-
08	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	239	1	2806	2	N	-0-			-0-
09	2850	X	2329	-0-	-521	-0-	187	1	2142	2	N	-0-			-0-
10	2790	X	2372	-0-	-418	-0-	185	1	2187	2	N	-0-			-0-
11	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	231	1	2747	2	N	-0-			-0-
*12	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	254	1	2897	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASS "A" WELL #: 8 RRCID -> 212422 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12104 - 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	4495	X	4362	-0-	-133	-0-	302	1	4060	2	N	-0-			36
02	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	282	1	3416	2	N	-0-			36
03	4867	X	4514	-0-	-353	-0-	327	1	4187	2	N	-0-			36
04	4710	X	3977	-0-	-733	-0-	283	1	3694	2	N	-0-			36
05	4588	X	4225	-0-	-363	-0-	327	1	3898	2	N	-0-			36
06	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	347	1	4117	2	N	-0-			36
07	4526	X	4305	-0-	-221	-0-	330	1	3975	2	N	-0-			36
08	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	297	1	3484	2	N	-0-			36
09	4470	X	3819	-0-	-651	-0-	306	1	3513	2	N	-0-			36
10	4619	X	4073	-0-	-546	-0-	319	1	3754	2	N	-0-			36
11	4470	X	3710	-0-	-760	-0-	286	1	3424	2	N	-0-			36
*12	4309	X	3937	-0-	-372	-0-	317	1	3620	2	N	-0-			36

TOTAL GAS PROD: 48,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
BASS "A" WELL #: 7 RRCID -> 212489 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12414 - 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	544	N	544	-0-	-0-	-0-	37	1	507	2	N	-0-					-0-
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	35	1	438	2	N	-0-					-0-
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	40	1	507	2	N	-0-					-0-
04	540	N	467	-0-	-73	-0-	32	1	435	2	N	-0-					-0-
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	44	1	518	2	N	-0-					-0-
06	540	N	461	-0-	-79	-0-	37	1	424	2	N	-0-					-0-
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	41	1	485	2	N	-0-					-0-
08	558	N	503	-0-	-55	-0-	40	1	463	2	N	-0-					-0-
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	40	1	454	2	N	-0-					-0-
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	46	1	548	2	N	-0-					-0-
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	40	1	483	2	N	-0-					-0-
*12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	55	1	615	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL "G" WELL #: 9 RRCID -> 213048 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12580 - 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	3441	X	2229	-0-	-1212	-0-	153	1	2076	2	N	-0-					75
02	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	157	1	1916	2	N	7					82
							8	9									
03	3038	X	2208	-0-	-830	-0-	160	1	2048	2	N	-0-	59	1			23
04	2940	X	1845	-0-	-1095	-0-	131	1	1714	2	N	-0-					23
05	3038	X	2003	-0-	-1035	-0-	155	1	1848	2	N	-0-					23
06	2310	X	2091	-0-	-219	-0-	162	1	1929	2	N	-0-					23
07	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	283	1	3420	2	N	2					25
							2	9									
08	3000	N	3762	-0-	762	762	294	1	3458	2	N	9					34
							10	9									
09	3000	N	2509	-0-	-491	271	201	1	2308	2	N	-0-					34
10	2976	X	399	-0-	-2577	-0-	32	1	367	2	N	-0-					34
11	2880	X	31	-0-	-2849	-0-	3	1	28	2	N	-0-					34
*12	2976	X	2186	-0-	-790	-0-	177	1	2009	2	N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 25,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	47	-0-	-2557	-0-	3	1	44	2	N	-0-					109
02	22	X	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	2	N	-0-					109
03	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	289	1	3734	2	N	1	100	1			10
							1	9									
04	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	218	1	2833	2	N	4					14
							4	9									
05	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	211	1	2521	2	N	4					18
							4	9									
06	3900	X	2509	-0-	-1391	-0-	196	1	2310	2	N	3					21
							3	9									
07	4030	X	2574	-0-	-1456	-0-	198	1	2373	2	N	3					24
							3	9									
08	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	136	1	1597	2	N	-0-					24
09	3060	X	2201	-0-	-859	-0-	175	1	2024	2	N	2					26
							2	9									
10	2728	X	1207	-0-	-1521	-0-	95	1	1112	2	N	-0-					26
11	2520	X	2438	-0-	-82	-0-	188	1	2247	2	N	3					29
							3	9									
12	2573	X	1861	-0-	-712	-0-	151	1	1708	2	N	2					31
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 24,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	5496	-0-	-1603	-0-	379	1	5117	2	N	-0-					145
02	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	256	1	3116	2	N	-0-					145
03	7130	X	2496	-0-	-4634	-0-	181	1	2311	2	N	4					149
							4	9									
04	6540	X	3362	-0-	-3178	-0-	239	1	3123	2	N	-0-					149
05	6076	X	3187	-0-	-2889	-0-	247	1	2940	2	N	-0-					149
06	5310	X	1958	-0-	-3352	-0-	153	1	1804	2	N	1					150
							1	9									
07	3720	X	3305	-0-	-415	-0-	254	1	3051	2	N	-0-					150
08	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	236	1	2794	2	N	-0-					150
09	3360	X	2300	-0-	-1060	-0-	184	1	2108	2	N	7					157
							8	9									
10	3317	X	3243	-0-	-74	-0-	255	1	2988	2	N	-0-					157
11	3210	X	2554	-0-	-656	-0-	197	1	2357	2	N	-0-					157
*12	3317	X	1564	-0-	-1753	-0-	125	1	1439	2	N	-0-					157

TOTAL GAS PROD: 35,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	5151	-0-	-460	-0-	356	1	4795	2	N	-0-					22
02	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	323	1	3916	2	N	-0-					22
03	4650	X	4367	-0-	-283	-0-	315	1	4052	2	N	-0-					22
04	4740	X	3772	-0-	-968	-0-	268	1	3504	2	N	-0-					22
05	4898	X	233	-0-	-4665	-0-	18	1	215	2	N	-0-					22
06	4740	X	228	-0-	-4512	-0-	17	1	211	2	N	-0-					22
07	4681	X	826	-0-	-3855	-0-	64	1	762	2	N	-0-					22
08	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	265	1	3123	2	N	-0-					22
09	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	467	1	5367	2	N	-0-					22
10	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	359	1	4216	2	N	-0-					22
11	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	370	1	4426	2	N	-0-					22
*12	4433	X	4427	-0-	-6	-0-	358	1	4069	2	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 41,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	406	1	5464	2	N	-0-					-0-
02	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	381	1	4647	2	N	-0-					-0-
03	5859	X	5624	-0-	-235	-0-	406	1	5218	2	N	-0-					-0-
04	5670	X	5607	-0-	-63	-0-	399	1	5208	2	N	-0-					-0-
05	5859	X	5169	-0-	-690	-0-	400	1	4769	2	N	-0-					-0-
06	5670	X	4178	-0-	-1492	-0-	325	1	3853	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	5178	-0-	-619	-0-	397	1	4781	2	N	-0-					-0-
08	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	341	1	4013	2	N	-0-					-0-
09	5610	X	4777	-0-	-833	-0-	382	1	4395	2	N	-0-					-0-
10	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	431	1	5049	2	N	-0-					-0-
11	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	390	1	4670	2	N	-0-					-0-
*12	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	488	1	5549	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	198	1	2651	2	N	-0-					42
02	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	241	1	2920	2	N	-0-					42
03	4278	X	4087	-0-	-191	-0-	295	1	3792	2	N	-0-					42
04	4140	X	2913	-0-	-1227	-0-	207	1	2706	2	N	-0-					42
05	4278	X	3899	-0-	-379	-0-	301	1	3594	2	N	4					46
							4	9									
06	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	344	1	4080	2	N	-0-					46
07	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	327	1	3930	2	N	-0-					46
08	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	300	1	3520	2	N	-0-					46
09	4410	X	3968	-0-	-442	-0-	318	1	3650	2	N	-0-					46
10	4557	X	3603	-0-	-954	-0-	283	1	3320	2	N	-0-					46
11	4410	X	3028	-0-	-1382	-0-	234	1	2794	2	N	-0-					46
*12	4247	X	2833	-0-	-1414	-0-	229	1	2604	2	N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 42,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	105	1	1423	2	N	1	1	8			3
							1	9									
02	1540	N	1100	-0-	-440	-0-	84	1	1015	2	N	1	1	8			3
							1	9									
03	1705	N	1426	-0-	-279	-0-	102	1	1323	2	N	1	1	8			3
							1	9									
04	1470	N	1358	-0-	-112	-0-	96	1	1262	2	N	-0-					3
05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	117	1	1403	2	N	-0-					3
06	1380	N	1343	-0-	-37	-0-	105	1	1238	2	N	-0-					3
07	1395	N	1363	-0-	-32	-0-	105	1	1257	2	N	1	1	8			3
							1	9									
08	1519	N	1319	-0-	-200	-0-	102	1	1217	2	N	-0-					3
09	1350	N	1296	-0-	-54	-0-	103	1	1192	2	N	1	1	8			3
							1	9									
10	1364	N	1355	-0-	-9	-0-	107	1	1248	2	N	-0-					3
11	1290	N	1238	-0-	-52	-0-	95	1	1142	2	N	1	1	8			3
							1	9									
*12	1333	N	1225	-0-	-108	-0-	99	1	1126	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 16,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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. (I) GAS LIFT(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	7338	-0-	-164	-0-	507	1	6827	2	N	4	4	8			21
							4	9									
02	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	186	1	2266	2	N	5	5	8			21
							6	9									
03	7440	X	3438	-0-	-4002	-0-	248	1	3187	2	N	3	3	8			21
							3	9									
04	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	764	1	9961	2	N	3					24
							3	9									
05	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	597	1	7114	2	N	2					26
							2	9									
06	7110	X	6833	-0-	-277	-0-	532	1	6300	2	N	1					27
							1	9									
07	10137	X	6860	-0-	-3277	-0-	525	1	6328	2	N	6	6	8			27
							7	9									
08	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	530	1	6233	2	N	-0-					27
09	10740	X	6246	-0-	-4494	-0-	499	1	5740	2	N	6	6	8			27
							7	9									
10	7719	X	6407	-0-	-1312	-0-	503	1	5904	2	N	-0-					27
11	6840	X	6082	-0-	-758	-0-	468	1	5607	2	N	6	6	8			27
							7	9									
*12	6851	X	5614	-0-	-1237	-0-	454	1	5160	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 76,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

BASS "A" WELL #: 12 RRCID -> 217416 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12550 - 12620

01	3069	X	2948	-0-	-121	-0-	204	1	2744	2	N	-0-					-0-
02	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	174	1	2110	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	2352	-0-	-779	-0-	169	1	2183	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	2760	-0-	-270	-0-	198	1	2562	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	2718	-0-	-227	-0-	210	1	2508	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2481	-0-	-369	-0-	193	1	2288	2	N	-0-					-0-
07	2852	X	2754	-0-	-98	-0-	210	1	2544	2	N	-0-					-0-
08	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	219	1	2590	2	N	-0-					-0-
09	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	205	1	2365	2	N	-0-					-0-
10	2759	N	2636	-0-	-123	-0-	207	1	2429	2	N	-0-					-0-
11	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	222	1	2647	2	N	-0-					-0-
*12	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	227	1	2572	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "C" WELL #: 28 RRCID -> 217518 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12288 - 12482

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

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	4836	X	4798	-0-	-38	-0-	331	1	4466	2	N	1			68
							1	9							
02	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	290	1	3515	2	N	1			69
							1	9							
03	5053	X	3183	-0-	-1870	-0-	228	1	2948	2	N	6			75
							7	9							
04	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	393	1	5139	2	N	3			78
							3	9							
05	4898	X	4879	-0-	-19	-0-	377	1	4501	2	N	1			79
							1	9							
06	4650	X	4443	-0-	-207	-0-	347	1	4096	2	N	-0-			79
07	5704	X	4847	-0-	-857	-0-	371	1	4476	2	N	-0-			79
08	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	367	1	4312	2	N	-0-			79
09	5520	X	4472	-0-	-1048	-0-	357	1	4115	2	N	-0-			79
10	4867	X	4533	-0-	-334	-0-	356	1	4177	2	N	-0-			79
11	4680	X	4292	-0-	-388	-0-	332	1	3960	2	N	-0-			79
*12	4836	X	3910	-0-	-926	-0-	316	1	3594	2	N	-0-			79

TOTAL GAS PROD: 53,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

UTLEY "H" WELL #: 7 RRCID -> 217560 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 12719 PERF.12308 - 12694

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	5270	X	4460	-0-	-810	-0-	308	1	4144	2	N	7			80
							8	9							
02	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	317	1	3857	2	N	4			84
							4	9							
03	5704	X	4648	-0-	-1056	-0-	336	1	4306	2	N	5			89
							6	9							
04	5130	X	4468	-0-	-662	-0-	318	1	4147	2	N	3			92
							3	9							
05	4805	X	4372	-0-	-433	-0-	338	1	4027	2	N	6			98
							7	9							
06	4500	X	3901	-0-	-599	-0-	304	1	3596	2	N	1			99
							1	9							
07	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	359	1	4324	2	N	5			104
							6	9							
08	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	364	1	4296	2	N	9			113
							10	9							
09	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	362	1	4173	2	N	-0-			113
10	4681	X	4659	-0-	-22	-0-	365	1	4283	2	N	10			123
							11	9							
11	4530	X	4469	-0-	-61	-0-	344	1	4125	2	N	-0-			123
12	4681	X	4630	-0-	-51	-0-	373	1	4249	2	N	7			130
							8	9							

TOTAL GAS PROD: 53,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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. (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	5332	X	4593	-0-	-739	-0-	317	1	4272	2	N	4	4	8			18
							4	9									
02	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	256	1	3098	2	N	4	4	8			18
							4	9									
03	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	421	1	5414	2	N	4	4	8			18
							4	9									
04	5400	X	4900	-0-	-500	-0-	349	1	4551	2	N	-0-					18
05	5580	X	4688	-0-	-892	-0-	362	1	4325	2	N	1					19
							1	9									
06	5640	X	4484	-0-	-1156	-0-	350	1	4133	2	N	1					20
							1	9									
07	5828	X	3413	-0-	-2415	-0-	262	1	3145	2	N	5	5	8			20
							6	9									
08	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	384	1	4523	2	N	-0-					20
09	4890	X	4706	-0-	-184	-0-	376	1	4326	2	N	4	4	8			20
							4	9									
10	4681	X	4504	-0-	-177	-0-	353	1	4151	2	N	-0-					20
11	4740	X	4239	-0-	-501	-0-	326	1	3907	2	N	5	5	8			20
							6	9									
*12	4898	X	4213	-0-	-685	-0-	340	1	3873	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 53,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

WEBSTER, M. A. WELL #: 5 RRCID -> 217616 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 12629 PERF.11968 - 12478

01	4836	X	4254	-0-	-582	-0-	294	1	3960	2	N	-0-					98
02	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	291	1	3545	2	N	-0-					98
03	4991	X	4314	-0-	-677	-0-	312	1	4002	2	N	-0-					98
04	4470	X	4039	-0-	-431	-0-	288	1	3751	2	N	-0-					98
05	4309	X	4147	-0-	-162	-0-	321	1	3826	2	N	-0-					98
06	4170	X	3809	-0-	-361	-0-	296	1	3513	2	N	-0-					98
07	4309	X	3931	-0-	-378	-0-	301	1	3630	2	N	-0-					98
08	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	326	1	3854	2	N	-0-					98
09	4050	X	3008	-0-	-1042	-0-	240	1	2768	2	N	-0-					98
10	4154	X	3774	-0-	-380	-0-	296	1	3478	2	N	-0-					98
11	4050	X	2800	-0-	-1250	-0-	216	1	2584	2	N	-0-					98
*12	4185	X	2683	-0-	-1502	-0-	216	1	2467	2	N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 44,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASS "A" WELL #: 10 RRCID -> 217619 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12588 - 12656

01	4464	X	1531	-0-	-2933	-0-	105	1	1426	2	N	-0-					-0-
02	452	X	452	-0-	-0-	-0-	35	1	417	2	N	-0-					-0-
03	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	313	1	4025	2	N	-0-					-0-
04	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	248	1	3230	2	N	-0-					-0-
05	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	186	1	2209	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	2607	-0-	-1593	-0-	202	1	2405	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	3005	-0-	-1335	-0-	231	1	2774	2	N	-0-					-0-
08	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	268	1	3150	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	2462	-0-	-1018	-0-	196	1	2266	2	N	-0-					-0-
10	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	240	1	2820	2	N	-0-					-0-
11	3300	X	2762	-0-	-538	-0-	214	1	2548	2	N	-0-					-0-
12	3410	X	3281	-0-	-129	-0-	265	1	3016	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,789 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7157	-0-	-810	-0-	495	1	6654	2	N	7	7	8			46
							8	9									
02	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	500	1	6069	2	N	6	6	8			46
							7	9									
03	8401	X	7176	-0-	-1225	-0-	517	1	6652	2	N	6	6	8			46
							7	9									
04	8130	X	6910	-0-	-1220	-0-	492	1	6418	2	N	-0-					46
05	7533	X	1149	-0-	-6384	-0-	88	1	1061	2	N	-0-					46
06	7050	X	3480	-0-	-3570	-0-	271	1	3209	2	N	-0-					46
07	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	581	1	7011	2	N	5	5	8			46
							6	9									
08	9888	X	9888	-0-	-0-	-0-	774	1	9114	2	N	-0-					46
09	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	619	1	7133	2	N	6	6	8			46
							7	9									
10	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	642	1	7528	2	N	-0-					46
11	9570	X	7176	-0-	-2394	-0-	552	1	6615	2	N	8	8	8			46
							9	9									
*12	9889	X	7435	-0-	-2454	-0-	600	1	6835	2	N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 80,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

WEBSTER, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 217869 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12054 - 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	2728	X	1266	-0-	-1462	-0-	88	1	1178	2	N	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	29	1	363	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	6620	-0-	3520	3520	477	1	6143	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	6900	-0-	3900	7420	492	1	6408	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	6178	-0-	3078	10498	478	1	5700	2	N	-0-					-0-
06	15850	X	5352	-0-	-10498	-0-	416	1	4936	2	N	-0-					-0-
07	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	397	1	4787	2	N	-0-					-0-
08	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	385	1	4537	2	N	-0-					-0-
09	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	362	1	4156	2	N	-0-					-0-
10	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	356	1	4167	2	N	-0-					-0-
11	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	298	1	3576	2	N	-0-					-0-
*12	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	339	1	3860	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL "G" WELL #: 10 RRCID -> 217917 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12044 - 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	2759	X	2680	-0-	-79	-0-	186	1	2494	2	N	-0-					22
02	2492	X	932	-0-	-1560	-0-	70	1	862	2	N	-0-					22
03	3100	X	1361	-0-	-1739	-0-	99	1	1262	2	N	-0-					22
04	3000	X	1545	-0-	-1455	-0-	110	1	1435	2	N	-0-					22
05	3100	X	740	-0-	-2360	-0-	58	1	682	2	N	-0-					22
06	2580	X	645	-0-	-1935	-0-	51	1	594	2	N	-0-					22
07	1612	X	482	-0-	-1130	-0-	38	1	444	2	N	-0-					22
08	447	X	447	-0-	-0-	-0-	35	1	412	2	N	-0-					22
09	1560	X	535	-0-	-1025	-0-	43	1	492	2	N	-0-					22
10	794	X	794	-0-	-0-	-0-	63	1	731	2	N	-0-					22
11	810	X	810	-0-	-0-	-0-	63	1	747	2	N	-0-					22
*12	743	X	743	-0-	-0-	-0-	61	1	682	2	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 11,714 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	5208	X	3878	-0-	-1330	-0-	269	1	3609	2	N	-0-			-0-
02	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	311	1	3764	2	N	-0-			-0-
03	6355	X	5558	-0-	-797	-0-	400	1	5158	2	N	-0-			-0-
04	5010	X	4766	-0-	-244	-0-	340	1	4426	2	N	-0-			-0-
05	5177	X	4770	-0-	-407	-0-	368	1	4402	2	N	-0-			-0-
06	5370	X	3870	-0-	-1500	-0-	302	1	3568	2	N	-0-			-0-
07	5549	X	4962	-0-	-587	-0-	380	1	4582	2	N	-0-			-0-
08	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	373	1	4388	2	N	-0-			-0-
09	4770	X	4527	-0-	-243	-0-	362	1	4165	2	N	-0-			-0-
10	4960	X	4507	-0-	-453	-0-	353	1	4154	2	N	-0-			-0-
11	4800	X	4259	-0-	-541	-0-	329	1	3930	2	N	-0-			-0-
12	4960	X	4133	-0-	-827	-0-	334	1	3799	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4278	X	3913	-0-	-365	-0-	271	1	3642	2	N	-0-			60
02	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	273	1	3323	2	N	-0-			60
03	4433	X	4216	-0-	-217	-0-	304	1	3912	2	N	-0-			60
04	4290	X	3739	-0-	-551	-0-	267	1	3472	2	N	-0-			60
05	4433	X	3914	-0-	-519	-0-	303	1	3611	2	N	-0-			60
06	4080	X	3916	-0-	-164	-0-	305	1	3611	2	N	-0-			60
07	4216	X	3640	-0-	-576	-0-	280	1	3360	2	N	-0-			60
08	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	312	1	3666	2	N	-0-			60
09	3930	X	3767	-0-	-163	-0-	301	1	3466	2	N	-0-			60
10	4061	X	3846	-0-	-215	-0-	301	1	3545	2	N	-0-			60
11	3930	X	3575	-0-	-355	-0-	275	1	3300	2	N	-0-			60
12	3968	X	3818	-0-	-150	-0-	308	1	3508	2	N	2			62
							2	9							

TOTAL GAS PROD: 45,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		7723	-0-	7723	7723	617	1	7106	2	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		29257	-0-	29257	36980	2297	1	26960	2	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		22523	-0-	22523	59503	1738	1	20785	2	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		17144	-0-	17144	76647	1384	1	15760	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,647 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	274	1	3688	2	N	-0-			-0-
02	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	230	1	2788	2	N	-0-			-0-
03	4650	X	3964	-0-	-686	-0-	286	1	3678	2	N	-0-			-0-
04	4500	X	1791	-0-	-2709	-0-	128	1	1663	2	N	-0-			-0-
05	4650	X	2270	-0-	-2380	-0-	175	1	2095	2	N	-0-			-0-
06	3840	X	599	-0-	-3241	-0-	46	1	553	2	N	-0-			-0-
07	3968	X	767	-0-	-3201	-0-	59	1	708	2	N	-0-			-0-
08	808	X	808	-0-	-0-	-0-	64	1	744	2	N	-0-			-0-
09	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-			-0-
10	2263	X	1782	-0-	-481	-0-	139	1	1643	2	N	-0-			-0-
11	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	557	1	6650	2	N	-0-			-0-
*12	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	282	1	3210	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASS "A" WELL #: 14 RRCID -> 217964 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12076 - 12182

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

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

WEBSTER, M. A. WELL #: 4 RRCID -> 218163 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11996 - 12132

01	4774	X	4612	-0-	-162	-0-	320	1	4292	2	N	-0-			-0-
02	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	320	1	3887	2	N	-0-			-0-
03	5053	X	4724	-0-	-329	-0-	341	1	4383	2	N	-0-			-0-
04	4470	X	4284	-0-	-186	-0-	306	1	3978	2	N	-0-			-0-
05	4650	X	4266	-0-	-384	-0-	330	1	3936	2	N	-0-			-0-
06	4560	X	2758	-0-	-1802	-0-	214	1	2544	2	N	-0-			-0-
07	4712	X	3578	-0-	-1134	-0-	274	1	3304	2	N	-0-			-0-
08	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	311	1	3660	2	N	-0-			-0-
09	4290	X	3430	-0-	-860	-0-	274	1	3156	2	N	-0-			-0-
10	4278	X	1940	-0-	-2338	-0-	153	1	1787	2	N	-0-			-0-
11	3840	X	2372	-0-	-1468	-0-	182	1	2190	2	N	-0-			-0-
12	3968	X	1182	-0-	-2786	-0-	96	1	1086	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,324 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	232	1	3128	2	N	-0-					-0-
02	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	232	1	2820	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	3302	-0-	-170	-0-	239	1	3063	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	3184	-0-	-176	-0-	227	1	2957	2	N	-0-					-0-
05	3472	X	3274	-0-	-198	-0-	254	1	3020	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	3150	-0-	-120	-0-	245	1	2905	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	3037	-0-	-342	-0-	233	1	2804	2	N	-0-					-0-
08	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	208	1	2454	2	N	-0-					-0-
09	3180	X	3103	-0-	-77	-0-	248	1	2855	2	N	-0-					-0-
10	3286	X	3112	-0-	-174	-0-	243	1	2869	2	N	-0-					-0-
11	3150	X	2934	-0-	-216	-0-	226	1	2708	2	N	-0-					-0-
12	3193	X	3095	-0-	-98	-0-	250	1	2845	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASS "A" WELL #: 17 RRCID -> 218949 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.12144 - 12506

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 "A" WELL #: 18 RRCID -> 220475 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 12611 PERF.11942 - 12408

01	5146	X	4461	-0-	-685	-0-	308	1	4149	2	N	4	4	8			156
							4	9									
02	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	303	1	3685	2	N	4	4	8			156
							4	9									
03	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	389	1	5011	2	N	4	4	8			156
							4	9									
04	5010	X	844	-0-	-4166	-0-	58	1	750	2	N	33	164	1			25
							36	9									
05	5084	X	4971	-0-	-113	-0-	385	1	4584	2	N	2					27
							2	9									
06	5220	X	3573	-0-	-1647	-0-	279	1	3293	2	N	1					28
							1	9									
07	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	534	1	6448	2	N	9	3	8			34
							10	9									
08	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	329	1	3879	2	N	4					38
							4	9									
09	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	405	1	4662	2	N	7	4	8			41
							8	9									
10	7006	X	5244	-0-	-1762	-0-	411	1	4821	2	N	11					52
							12	9									
11	6780	X	4583	-0-	-2197	-0-	353	1	4224	2	N	5	5	8			52
							6	9									
*12	7006	X	5160	-0-	-1846	-0-	416	1	4744	2	N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 54,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 "C" WELL #: 29 RRCID -> 220506 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11990 - 12494

01	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	323	1	4356	2	N	-0-			37
02	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	232	1	2817	2	N	-0-			37
03	6479 X	5344	-0-	-1135	-0-	385	1	4959	2	N	-0-			37
04	5880 X	4672	-0-	-1208	-0-	332	1	4340	2	N	-0-			37
05	5301 X	3768	-0-	-1533	-0-	292	1	3476	2	N	-0-			37
06	5160 X	3349	-0-	-1811	-0-	262	1	3087	2	N	-0-			37
07	5332 X	4654	-0-	-678	-0-	356	1	4298	2	N	-0-			37
08	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	326	1	3837	2	N	-0-			37
09	4680 X	3410	-0-	-1270	-0-	272	1	3138	2	N	-0-			37
10	4650 X	2648	-0-	-2002	-0-	208	1	2440	2	N	-0-			37
11	4500 X	2518	-0-	-1982	-0-	194	1	2324	2	N	-0-			37
*12	4650 X	2027	-0-	-2623	-0-	163	1	1864	2	N	-0-			37

TOTAL GAS PROD: 44,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL "G" WELL #: 11 RRCID -> 220518 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12680 - 12734

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
AYCOCK "1" WELL #: 4 RRCID -> 220655 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 12682 PERF.11952 - 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	2604	X	2568	-0-	-36	-0-	178	1	2390	2	N	-0-					-0-
02	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	186	1	2257	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	2543	-0-	-371	-0-	184	1	2359	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	2398	-0-	-422	-0-	172	1	2226	2	N	-0-					-0-
05	2697	X	2482	-0-	-215	-0-	192	1	2290	2	N	-0-					-0-
06	2610	X	2531	-0-	-79	-0-	197	1	2334	2	N	-0-					-0-
07	2697	X	2600	-0-	-97	-0-	199	1	2401	2	N	-0-					-0-
08	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	184	1	2171	2	N	-0-					-0-
09	2520	X	2238	-0-	-282	-0-	178	1	2060	2	N	-0-					-0-
10	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	246	1	2893	2	N	-0-					-0-
11	2520	X	2216	-0-	-304	-0-	171	1	2045	2	N	-0-					-0-
12	2604	X	2477	-0-	-127	-0-	200	1	2277	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "C" WELL #: 23 RRCID -> 221474 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12470 - 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	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	153	1	2068	2	N	-0-					-0-
02	2184	X	2073	-0-	-111	-0-	157	1	1916	2	N	-0-					-0-
03	2542	X	2387	-0-	-155	-0-	172	1	2215	2	N	-0-					-0-
04	2400	X	2317	-0-	-83	-0-	166	1	2151	2	N	-0-					-0-
05	2480	X	2350	-0-	-130	-0-	181	1	2169	2	N	-0-					-0-
06	2310	X	2168	-0-	-142	-0-	168	1	2000	2	N	-0-					-0-
07	2387	X	2356	-0-	-31	-0-	181	1	2175	2	N	-0-					-0-
08	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	184	1	2171	2	N	-0-					-0-
09	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	181	1	2082	2	N	-0-					-0-
10	2356	N	2308	-0-	-48	-0-	182	1	2126	2	N	-0-					-0-
11	2280	N	2110	-0-	-170	-0-	162	1	1948	2	N	-0-					-0-
12	2325	N	2270	-0-	-55	-0-	183	1	2087	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "C" WELL #: 30 RRCID -> 221507 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12360 - 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	3100	N	4018	-0-	918	2654	278	1	3740	2	N	-0-					141
02	5625	X	2971	-0-	-2654	-0-	226	1	2745	2	N	-0-					141
03	4836	X	3319	-0-	-1517	-0-	239	1	3080	2	N	-0-					141
04	4680	X	2901	-0-	-1779	-0-	207	1	2694	2	N	-0-					141
05	4836	X	3021	-0-	-1815	-0-	234	1	2787	2	N	-0-					141
06	3900	X	2510	-0-	-1390	-0-	196	1	2314	2	N	-0-					141
07	3317	X	2777	-0-	-540	-0-	213	1	2564	2	N	-0-					141
08	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	210	1	2467	2	N	1					142
							1	9									
09	2910	X	2473	-0-	-437	-0-	198	1	2275	2	N	-0-					142
10	3007	X	2570	-0-	-437	-0-	202	1	2368	2	N	-0-	126	1			16
11	2700	X	2337	-0-	-363	-0-	179	1	2158	2	N	-0-					16
*12	2790	X	2452	-0-	-338	-0-	198	1	2254	2	N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 34,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3565	X	3432	-0-	-133	-0-	238	1	3194	2	N	-0-					91
02	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	235	1	2860	2	N	-0-					91
03	3689	X	3361	-0-	-328	-0-	242	1	3119	2	N	-0-					91
04	3570	X	3218	-0-	-352	-0-	230	1	2988	2	N	-0-					91
05	3534	X	3285	-0-	-249	-0-	254	1	3027	2	N	4					95
							4	9									
06	3330	X	3096	-0-	-234	-0-	242	1	2854	2	N	-0-					95
07	3441	X	3232	-0-	-209	-0-	248	1	2984	2	N	-0-					95
08	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	242	1	2843	2	N	-0-					95
09	3210	X	3174	-0-	-36	-0-	254	1	2920	2	N	-0-					95
10	3286	X	3178	-0-	-108	-0-	249	1	2929	2	N	-0-					95
11	3120	X	2899	-0-	-221	-0-	224	1	2675	2	N	-0-					95
*12	3286	X	3221	-0-	-65	-0-	259	1	2962	2	N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 38,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	3286	X	2760	-0-	-526	-0-	190	1	2566	2	N	4					93
							4	9									
02	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	209	1	2541	2	N	7					100
							8	9									
03	1457	X	1354	-0-	-103	-0-	97	1	1255	2	N	2					102
							2	9									
04	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	190	1	2481	2	N	3					105
							3	9									
05	3069	X	2710	-0-	-359	-0-	210	1	2496	2	N	4					109
							4	9									
06	2970	X	2465	-0-	-505	-0-	191	1	2270	2	N	4					113
							4	9									
07	3069	X	2459	-0-	-610	-0-	189	1	2270	2	N	-0-					113
08	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	137	1	1629	2	N	-0-					113
09	2670	X	603	-0-	-2067	-0-	49	1	554	2	N	-0-					113
10	2697	X	741	-0-	-1956	-0-	58	1	683	2	N	-0-					113
11	2460	X	637	-0-	-1823	-0-	49	1	588	2	N	-0-					113
*12	2449	X	1811	-0-	-638	-0-	146	1	1665	2	N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 22,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	3379	X	2915	-0-	-464	-0-	201	1	2714	2	N	-0-					88
02	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	177	1	2162	2	N	-0-					88
03	3131	X	2756	-0-	-375	-0-	199	1	2557	2	N	-0-					88
04	3030	X	2722	-0-	-308	-0-	195	1	2527	2	N	-0-					88
05	3007	X	2601	-0-	-406	-0-	201	1	2400	2	N	-0-					88
06	2820	X	2665	-0-	-155	-0-	208	1	2456	2	N	1					89
							1	9									
07	2821	X	2790	-0-	-31	-0-	213	1	2577	2	N	-0-					89
08	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	224	1	2629	2	N	1					90
							1	9									
09	2730	X	2664	-0-	-66	-0-	213	1	2451	2	N	-0-					90
10	2790	X	2589	-0-	-201	-0-	203	1	2386	2	N	-0-					90
11	2760	X	2705	-0-	-55	-0-	208	1	2497	2	N	-0-					90
*12	2852	X	2686	-0-	-166	-0-	217	1	2469	2	N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 32,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

UTLEY "A" WELL #: 16 RRCID -> 226555 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12054 - 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	3069	X	2690	-0-	-379	-0-	187	1	2501	2	N	2	2	8			3
							2	9									
02	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	168	1	2042	2	N	2	2	8			3
							2	9									
03	2976	X	1810	-0-	-1166	-0-	131	1	1677	2	N	2	2	8			3
							2	9									
04	2820	X	1798	-0-	-1022	-0-	128	1	1670	2	N	-0-					3
05	2914	X	1238	-0-	-1676	-0-	96	1	1142	2	N	-0-					3
06	2610	X	2395	-0-	-215	-0-	187	1	2208	2	N	-0-					3
07	2449	X	2428	-0-	-21	-0-	187	1	2239	2	N	2	2	8			3
							2	9									
08	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	183	1	2155	2	N	-0-					3
09	2400	X	2298	-0-	-102	-0-	184	1	2112	2	N	2	2	8			3
							2	9									
10	2480	X	1068	-0-	-1412	-0-	84	1	984	2	N	-0-					3
11	2400	X	2315	-0-	-85	-0-	179	1	2134	2	N	2	2	8			3
							2	9									
*12	2418	X	2208	-0-	-210	-0-	178	1	2030	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 24,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BASS A WELL #: 19 RRCID -> 228602 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11876 - 12030

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

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

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

01	2170	X	2148	-0-	-22	-0-	150	1	1997	2	N	1	1	8			2
							1	9										
02	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	137	1	1676	2	N	2	2	8			2
							2	9										
03	2015	X	1947	-0-	-68	-0-	140	1	1805	2	N	2	2	8			2
							2	9										
04	2070	X	1897	-0-	-173	-0-	134	1	1763	2	N	-0-					2
05	2139	X	2021	-0-	-118	-0-	157	1	1864	2	N	-0-					2
06	2070	X	1793	-0-	-277	-0-	139	1	1654	2	N	-0-					2
07	2015	X	1570	-0-	-445	-0-	120	1	1448	2	N	2	2	8			2
							2	9										
08	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	113	1	1323	2	N	-0-					2
09	1950	X	1854	-0-	-96	-0-	149	1	1704	2	N	1	1	8			2
							1	9										
10	2015	X	1891	-0-	-124	-0-	148	1	1743	2	N	-0-					2
11	1800	X	1709	-0-	-91	-0-	132	1	1575	2	N	2	2	8			2
							2	9										
*12	1922	X	1684	-0-	-238	-0-	137	1	1547	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 21,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	5549	X	4773	-0-	-776	-0-	328	1	4426	2	N	17	4	8			184
							19	9									
02	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	265	1	3226	2	N	11	4	8			191
							12	9									
03	5487	X	4812	-0-	-675	-0-	347	1	4453	2	N	11	181	1	4	8	17
							12	9									
04	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	463	1	6043	2	N	14					31
							15	9									
05	5084	X	3782	-0-	-1302	-0-	292	1	3482	2	N	7					38
							8	9									
06	4830	X	4760	-0-	-70	-0-	370	1	4382	2	N	7					45
							8	9									
07	6727	X	5702	-0-	-1025	-0-	437	1	5254	2	N	10	5	8			50
							11	9									
08	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	408	1	4812	2	N	9					59
							10	9									
09	6510	X	4916	-0-	-1594	-0-	392	1	4516	2	N	7	4	8			62
							8	9									
10	5704	X	4774	-0-	-930	-0-	373	1	4392	2	N	8					70
							9	9									
11	5520	X	4588	-0-	-932	-0-	353	1	4221	2	N	13	5	8			78
							14	9									
12	5704	X	4906	-0-	-798	-0-	395	1	4498	2	N	12					90
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 58,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

UTLEY #1 WELL #: 23 RRCID -> 230147 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12440 - 12560

01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	N	-0-					123
02	308	X	74	-0-	-234	-0-	6	1	68	2	N	-0-					123
03	341	X	96	-0-	-245	-0-	6	1	90	2	N	-0-					123
04	330	X	75	-0-	-255	-0-	6	1	69	2	N	-0-					123
05	93	X	74	-0-	-19	-0-	6	1	68	2	N	-0-					123
06	90	X	41	-0-	-49	-0-	3	1	38	2	N	-0-					123
07	93	X	68	-0-	-25	-0-	6	1	62	2	N	-0-	82	1			41
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					41
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					41
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	108	1	1464	2	N	1	1	8			43
							1	9									
02	1624	X	1312	-0-	-312	-0-	99	1	1211	2	N	2	1	8			44
							2	9									
03	1891	X	1249	-0-	-642	-0-	90	1	1152	2	N	6	1	8			49
							7	9									
04	1740	X	1463	-0-	-277	-0-	105	1	1357	2	N	1					50
							1	9									
05	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	126	1	1500	2	N	1					51
							1	9									
06	1530	X	610	-0-	-920	-0-	48	1	560	2	N	2					53
							2	9									
07	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	155	1	1872	2	N	1	1	8			53
							1	9									
08	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	116	1	1374	2	N	-0-					53
09	1560	X	1407	-0-	-153	-0-	112	1	1293	2	N	2	1	8			54
							2	9									
10	2015	X	1114	-0-	-901	-0-	87	1	1027	2	N	-0-					54
11	1950	X	1356	-0-	-594	-0-	104	1	1250	2	N	2	1	8			55
							2	9									
12	2015	X	1426	-0-	-589	-0-	115	1	1309	2	N	2					57
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 16,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

UTLEY "A" WELL #: 20 RRCID -> 231234 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12530 - 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	311	N	311	-0-	-0-	-0-	20	1	283	2	N	7	44	1	1	8	101
							8	9									
02	777	X	777	-0-	-0-	-0-	58	1	718	2	N	1					102
							1	9									
03	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	90	1	1148	2	N	6	1	8			107
							7	9									
04	900	X	683	-0-	-217	-0-	49	1	633	2	N	1					108
							1	9									
05	930	X	103	-0-	-827	-0-	8	1	94	2	N	1					109
							1	9									
06	1200	X	326	-0-	-874	-0-	26	1	300	2	N	-0-					109
07	1240	X	122	-0-	-1118	-0-	9	1	112	2	N	1	1	8			109
							1	9									
08	26	X	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	2	N	-0-					109
09	690	X	10	-0-	-680	-0-	10	2			N	-0-					109
10	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					109
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					109
*12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 3,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	3782	X	227	-0-	-3555	-0-	16 2	1 9	209	2	N	2	149	1	2	8	19
02	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	142 8	1 9	1726	2	N	7	1	8			25
03	2914	X	16	-0-	-2898	-0-	12	2	4	9	N	4	1	8			28
04	2460	X	16	-0-	-2444	-0-	16	2			N	-0-					28
05	2077	X	17	-0-	-2060	-0-	17	2			N	-0-					28
06	2010	X	16	-0-	-1994	-0-	16	2			N	-0-					28
07	2077	X	7	-0-	-2070	-0-	7	2			N	-0-					28
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					28
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					28
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					28
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					28
*12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 2,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

DANIEL "G" WELL #: 12 RRCID -> 231873 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 12706 PERF.12244 - 12665

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 4 RRCID -> 232106 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12128 - 12638

01	5518	X	5335	-0-	-183	-0-	369 1	1 9	4965	2	N	1					29
02	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	363	1	4414	2	N	-0-					29
03	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	380	1	4893	2	N	-0-					29
04	5160	X	4877	-0-	-283	-0-	346 7	1 9	4524	2	N	6					35
05	5363	X	4620	-0-	-743	-0-	357	1	4263	2	N	-0-					35
06	5190	X	877	-0-	-4313	-0-	68	1	809	2	N	-0-					35
07	5363	X	3652	-0-	-1711	-0-	280	1	3372	2	N	-0-					35
08	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	320	1	3763	2	N	-0-					35
09	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	420	1	4832	2	N	-0-					35
10	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	429	1	5040	2	N	-0-					35
11	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	378	1	4509	2	N	-0-					35
*12	5425	X	5052	-0-	-373	-0-	407	1	4645	2	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 54,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY "A" WELL #: 23 RRCID -> 232301 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12330 - 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	4774	X	923	-0-	-3851	-0-	64	1	856	2	N	3	3	8			158
							3	9									
02	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	116	1	1417	2	N	1	1	8			158
							1	9									
03	4154	X	3714	-0-	-440	-0-	268	1	3438	2	N	7	2	8			163
							8	9									
04	4020	X	2311	-0-	-1709	-0-	163	1	2144	2	N	4					167
							4	9									
05	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	202	1	2419	2	N	4					171
							4	9									
06	3600	X	2800	-0-	-800	-0-	217	1	2579	2	N	4					175
							4	9									
07	3720	X	977	-0-	-2743	-0-	76	1	898	2	N	3	3	8			175
							3	9									
08	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	419	1	4937	2	N	1	157	1			19
							1	9									
09	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	295	1	3394	2	N	16	3	8			32
							18	9									
10	2883	X	2710	-0-	-173	-0-	214	1	2496	2	N	-0-					32
11	5220	X	3329	-0-	-1891	-0-	257	1	3069	2	N	3	3	8			32
							3	9									
*12	5363	X	2416	-0-	-2947	-0-	195	1	2221	2	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 32,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

AYCOCK "1" WELL #: 5 RRCID -> 233510 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12664 PERF.11977 - 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	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	93	1	1262	2	N	-0-					67
02	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	119	1	1458	2	N	-0-					67
03	2015	X	1520	-0-	-495	-0-	111	1	1409	2	N	-0-					67
04	1950	X	1412	-0-	-538	-0-	101	1	1311	2	N	-0-					67
05	2015	X	1466	-0-	-549	-0-	114	1	1344	2	N	7					74
							8	9									
06	1860	X	1731	-0-	-129	-0-	134	1	1590	2	N	6					80
							7	9									
07	1922	X	1701	-0-	-221	-0-	131	1	1570	2	N	-0-					80
08	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	143	1	1682	2	N	-0-					80
09	1710	X	1577	-0-	-133	-0-	126	1	1451	2	N	-0-					80
10	1767	X	1603	-0-	-164	-0-	125	1	1478	2	N	-0-					80
11	1770	X	1644	-0-	-126	-0-	127	1	1517	2	N	-0-					80
*12	1829	X	1648	-0-	-181	-0-	134	1	1514	2	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 19,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BASS "A" WELL #: 20 RRCID -> 234291 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12183 - 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	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	113	1	1530	2	N	-0-					-0-
02	1568	X	1314	-0-	-254	-0-	99	1	1215	2	N	-0-					-0-
03	1736	X	1717	-0-	-19	-0-	123	1	1594	2	N	-0-					-0-
04	1680	X	1350	-0-	-330	-0-	96	1	1254	2	N	-0-					-0-
05	1643	X	1496	-0-	-147	-0-	116	1	1380	2	N	-0-					-0-
06	1650	X	1289	-0-	-361	-0-	100	1	1189	2	N	-0-					-0-
07	1705	X	1516	-0-	-189	-0-	117	1	1399	2	N	-0-					-0-
08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	84	1	993	2	N	-0-					-0-
09	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	111	1	1283	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	1310	-0-	-209	-0-	104	1	1206	2	N	-0-					-0-
11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	95	1	1140	2	N	-0-					-0-
*12	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	123	1	1409	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY #1 WELL #: 26 RRCID -> 234296 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12343 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 "C" WELL #: 26 RRCID -> 234864 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12366 - 12376

01	3689	X	3617	-0-	-72	-0-	249	1	3368	2	N	-0-					99
02	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	236	1	2870	2	N	1					100
							1	9									
03	3720	X	3230	-0-	-490	-0-	233	1	2991	2	N	5					105
							6	9									
04	3600	X	3499	-0-	-101	-0-	250	1	3246	2	N	3					108
							3	9									
05	3720	X	3403	-0-	-317	-0-	263	1	3139	2	N	1					109
							1	9									
06	3510	X	2992	-0-	-518	-0-	233	1	2757	2	N	2					111
							2	9									
07	3627	X	301	-0-	-3326	-0-	23	1	278	2	N	-0-					111
08	77	X	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	N	-0-					111
09	3510	X	49	-0-	-3461	-0-	3	1	43	2	N	3					114
							3	9									
10	3410	X	223	-0-	-3187	-0-	17	1	206	2	N	-0-					114
11	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	265	1	3170	2	N	-0-					114
*12	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	329	1	3754	2	N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 28,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

UTLEY "C" WELL #: 32 RRCID -> 236032 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11999 - 12149

01	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	156	1	2091	2	N	-0-					-0-
02	1568	X	1434	-0-	-134	-0-	110	1	1324	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	1681	-0-	-1326	-0-	122	1	1559	2	N	-0-					-0-
04	2580	X	1296	-0-	-1284	-0-	93	1	1203	2	N	-0-					-0-
05	2232	X	864	-0-	-1368	-0-	67	1	797	2	N	-0-					-0-
06	2160	X	1423	-0-	-737	-0-	111	1	1312	2	N	-0-					-0-
07	1674	X	1180	-0-	-494	-0-	90	1	1090	2	N	-0-					-0-
08	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	149	1	1756	2	N	-0-					-0-
09	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	114	1	1318	2	N	-0-					-0-
10	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	168	1	1981	2	N	-0-					-0-
11	1830	X	1540	-0-	-290	-0-	119	1	1421	2	N	-0-					-0-
12	1891	X	1736	-0-	-155	-0-	140	1	1596	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3875	X	3512	-0-	-363	-0-	468 30	1 9	3014	2	N	27					56
02	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	453 36	1 9	3814	2	N	33					89
03	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	498 50	1 9	4127	2	N	45					134
04	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	487 7	1 9	3298	2	N	6					140
05	4774	X	3421	-0-	-1353	-0-	497 7	1 9	2917	2	N	6					146
06	4620	X	2906	-0-	-1714	-0-	469 13	1 9	2424	2	N	12					158
07	4774	X	3455	-0-	-1319	-0-	484 24	1 9	2947	2	N	22					180
08	4681	X	3647	-0-	-1034	-0-	499 20	1 9	3128	2	N	18	167	1			31
09	3780	X	2832	-0-	-948	-0-	424 19	1 9	2389	2	N	17					48
10	3441	X	3114	-0-	-327	-0-	461 33	1 9	2620	2	N	30					78
11	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	500 19	1 9	3318	2	N	17					95
*12	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	496 15	1 9	3221	2	N	14					109

TOTAL GAS PROD: 43,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

BEENE WELL #: 1 RRCID -> 112826 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11244 - 11298

01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	153	1	986	2	N	-0-					80
02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	123	1	1039	2	N	-0-					80
03	1240	N	1003	-0-	-237	-0-	108	1	895	2	N	-0-					80
04	1110	N	862	-0-	-248	-0-	111	1	751	2	N	-0-					80
05	1302	N	820	-0-	-482	-0-	119	1	701	2	N	-0-					80
06	960	N	668	-0-	-292	-0-	108	1	560	2	N	-0-					80
07	899	N	837	-0-	-62	-0-	118	1	719	2	N	-0-					80
08	806	N	757	-0-	-49	-0-	104	1	653	2	N	-0-					80
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	133	1	751	2	N	-0-					80
10	837	N	766	-0-	-71	-0-	115	1	651	2	N	-0-					80
11	720	N	553	-0-	-167	-0-	72	1	481	2	N	-0-					80
12	899	N	687	-0-	-212	-0-	92	1	595	2	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 10,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONCRIEF, W. A., JR. 575000
WADLE, LEONARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 063997 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 12530 PERF. 9494 - 9612

01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

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

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	1302	N	1188	-0-	-114	-0-	160	1	1028	2	N	-0-					15
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	129	1	1089	2	N	-0-					15
03	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	175	1	1454	2	N	-0-					15
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	158	1	1074	2	N	-0-					15
05	1364	N	1129	-0-	-235	-0-	164	1	965	2	N	-0-					15
06	1590	N	1098	-0-	-492	-0-	178	1	920	2	N	-0-					15
07	1271	N	1269	-0-	-2	-0-	179	1	1090	2	N	-0-					15
08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	179	1	1121	2	N	-0-					15
09	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	199	1	1120	2	N	-0-					15
10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	206	1	1168	2	N	10					25
							11	9									
11	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	184	1	1219	2	N	11					36
							12	9									
*12	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	193	1	1255	2	N	17					53
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 15,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

OMEGA ENERGY, LLC 622657
MANAHAN, LORENA C. WELL #: 1 RRCID -> 096434 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11504 - 11518

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-

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

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
HARRIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191367 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11550 - 12063

01	3689	X	1065	-0-	-2624	-0-	1062	2	3	9	N	3					90
02	3332	X	1793	-0-	-1539	-0-	1791	2	2	9	N	2					92
03	3627	X	2383	-0-	-1244	-0-	2379	2	4	9	N	4					96
04	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3462	2	2	9	N	2					98
05	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2			N	-0-					98
06	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2986	2	4	9	N	4					102
07	3565	X	2976	-0-	-589	-0-	2965	2	11	9	N	10					112
08	3565	X	2367	-0-	-1198	-0-	2350	2	17	9	N	15					127
09	3450	X	2565	-0-	-885	-0-	2562	2	3	9	N	3					130
10	3317	X	3129	-0-	-188	-0-	3123	2	6	9	N	5					135
11	3000	X	2465	-0-	-535	-0-	2459	2	6	9	N	5					140
*12	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3120	2	3	9	N	3					143

TOTAL GAS PROD: 31,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RESERVE MANAGEMENT, INC. //CONT.// 703350
PATRICK WELL #: 1 RRCID -> 220252 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10022 - 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	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	966	-0-	-54	-0-	966	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1128	-0-	-81	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1061	-0-	-55	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	1079	-0-	-1	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	1051	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,395 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1160	-0-	-328	-0-	1160	2			N	-0-					126
02	1260	N	1165	-0-	-95	-0-	1165	2			N	-0-					126
03	1209	N	667	-0-	-542	-0-	667	2			N	-0-					126
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					126
05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1671	2	15	9	N	14					140
06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					140
07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					140
08	1395	N	880	-0-	-515	-0-	880	2			N	-0-					140
09	1350	N	400	-0-	-950	-0-	400	2			N	-0-					140
10	1395	N	237	-0-	-1158	-0-	237	2			N	-0-					140
11	840	N	173	-0-	-667	-0-	173	2			N	-0-					140
12	403	N	237	-0-	-166	-0-	237	2			N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 11,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BOYD -B- WELL #: 2 RRCID -> 072368 COMPL. DATE 05/31/1977 TOTAL DEPTH 12198 PERF.11968 - 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	2201	X	2118	-0-	-83	-0-	73	1	2042	2	Y	3					9
							3	9									
02	1624	N	1207	-0-	-417	-0-	38	1	1162	2	Y	6	2	8			13
							7	9									
03	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	53	1	1956	2	Y	18	26	1	2	8	3
							20	9									
04	2040	N	1434	-0-	-606	-0-	46	1	1388	2	Y	-0-					3
05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	56	1	1639	2	Y	12	1	8			14
							13	9									
06	1950	N	798	-0-	-1152	-0-	25	1	766	2	Y	6	19	1	1	8	-0-
							7	9									
07	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	44	1	1557	2	Y	8	1	8			7
							9	9									
08	1705	N	1207	-0-	-498	-0-	37	1	1166	2	Y	4	2	8			9
							4	9									
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	33	1	1037	2	Y	7					16
							8	9									
10	1612	N	1215	-0-	-397	-0-	38	1	1173	2	Y	4	16	1	1	8	3
							4	9									
11	1170	N	1126	-0-	-44	-0-	30	1	1090	2	Y	5					8
							6	9									
*12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	45	1	1331	2	Y	8					16
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 16,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

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 04/15/2014 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11350 - 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	620	N	199	-0-	-421	-0-	199	2			N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	612	2	31	9	N	28	28	8			-0-
04	3000	N	5368	-0-	2368	2368	5368	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	5736	-0-	2636	5004	5736	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	5223	-0-	2223	7227	5221	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	12431	X	5204	-0-	-7227	-0-	5202	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5003	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
10	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4750	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
*12	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

RAWLS WELL #: 1 RRCID -> 082303 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11450 - 12356

01	15644	X	15644	-0-	-0-	-0-	15412	2	232	9	Y	211	245	1			112
02	19643	X	19643	-0-	-0-	-0-	19390	2	253	9	Y	230	255	1			87
03	18786	X	15343	-0-	-3443	-0-	15123	2	220	9	Y	200	206	1			81
04	21762	X	21762	-0-	-0-	-0-	21465	2	297	9	Y	270	244	1			107
05	21112	X	21112	-0-	-0-	-0-	20886	2	226	9	Y	205	148	1			164
06	18180	X	17434	-0-	-746	-0-	17075	2	359	9	Y	326	453	1			37
07	18786	X	18177	-0-	-609	-0-	17866	2	311	9	Y	283	159	1			161
08	20832	X	16053	-0-	-4779	-0-	15862	2	191	9	Y	174	132	1			203
09	20160	X	11931	-0-	-8229	-0-	11842	2	89	9	Y	81	67	1			217
10	20832	X	13527	-0-	-7305	-0-	13431	2	96	9	Y	87	160	1			144
11	17580	X	16019	-0-	-1561	-0-	15927	2	92	9	Y	84					228
12	18166	X	13009	-0-	-5157	-0-	12913	2	96	9	Y	87	73	1			242

TOTAL GAS PROD: 199,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,238

WILLIAMS, LORENE D. WELL #: 1 RRCID -> 084484 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11362 - 11382

01	17763	X	7844	-0-	-9919	-0-	7686	2	158	9	Y	144	214	1			77
02	14812	X	11548	-0-	-3264	-0-	11347	2	201	9	Y	183	191	1			69
03	18694	X	18694	-0-	-0-	-0-	18332	2	362	9	Y	329	266	1			132
04	18001	X	18001	-0-	-0-	-0-	17668	2	333	9	Y	303	314	1			121
05	17974	X	17974	-0-	-0-	-0-	17736	2	238	9	Y	216	165	1			172
06	17768	X	17768	-0-	-0-	-0-	17641	2	127	9	Y	115	273	1			14
07	19420	X	19420	-0-	-0-	-0-	19306	2	114	9	Y	104	59	1			59
08	18538	X	18066	-0-	-472	-0-	17967	2	99	9	Y	90	147	1			2
09	21451	X	21451	-0-	-0-	-0-	21300	2	151	9	Y	137	112	1			27
10	18538	X	15786	-0-	-2752	-0-	15621	2	165	9	Y	150	174	1			3
11	17940	X	16794	-0-	-1146	-0-	16704	2	90	9	Y	82					85
12	18538	X	14807	-0-	-3731	-0-	14689	2	118	9	Y	107	89	1			103

TOTAL GAS PROD: 198,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,960

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	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			Y	-0-					2
02	2744	X	879	-0-	-1865	-0-	879	2			Y	-0-					2
03	3038	X	1970	-0-	-1068	-0-	1970	2			Y	-0-					2
04	2370	X	609	-0-	-1761	-0-	609	2			Y	-0-					2
05	2201	X	1454	-0-	-747	-0-	1454	2			Y	-0-					2
06	1920	X	1284	-0-	-636	-0-	1284	2			Y	-0-					2
07	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			Y	-0-					2
08	1984	X	1881	-0-	-103	-0-	1881	2			Y	-0-					2
09	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			Y	-0-					2
10	2728	X	2224	-0-	-504	-0-	2224	2			Y	-0-					2
11	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			Y	-0-					2
*12	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 23,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					-0-
02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			Y	-0-					-0-
03	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			Y	-0-					-0-
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			Y	-0-					-0-
05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			Y	-0-					-0-
06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			Y	-0-					-0-
07	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			Y	-0-					-0-
08	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			Y	-0-					-0-
09	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1621	2	13	9	Y	12	10	1			2
10	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2002	2	28	9	Y	25	25	1			2
11	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1805	2	11	9	Y	10					12
*12	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1915	2	18	9	Y	16	13	1			15

TOTAL GAS PROD: 20,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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	8137	X	2960	-0-	-5177	-0-	64	1	2896	2	Y	-0-	5	1			1
02	5852	X	2066	-0-	-3786	-0-	63	1	2003	2	Y	-0-					1
03	6479	X	3208	-0-	-3271	-0-	95	1	3113	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	183	1	5837	2	Y	5					5
							6	9									
05	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	139	1	4403	2	Y	9	5	8			9
							10	9									
06	3090	X	2569	-0-	-521	-0-	73	1	2490	2	Y	5	3	8			11
							6	9									
07	6231	X	2291	-0-	-3940	-0-	59	1	2232	2	Y	-0-	11	1			-0-
08	6231	X	1321	-0-	-4910	-0-	40	1	1281	2	Y	-0-					-0-
09	6030	X	3843	-0-	-2187	-0-	109	1	3725	2	Y	8					8
							9	9									
10	4557	X	2534	-0-	-2023	-0-	72	1	2459	2	Y	3	11	1			-0-
							3	9									
11	2580	X	1645	-0-	-935	-0-	45	1	1594	2	Y	5	1	8			4
							6	9									
12	3968	X	1791	-0-	-2177	-0-	37	1	1753	2	Y	1					5
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 34,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	8			-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

01	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	37	1	1722	2	N	-0-					153
02	1960	X	1357	-0-	-603	-0-	1313	2	44	9	N	40					193
03	2511	X	1893	-0-	-618	-0-	1843	2	50	9	N	45	174	1			64
04	2430	X	2132	-0-	-298	-0-	2132	2			N	-0-					64
05	2511	X	1911	-0-	-600	-0-	1911	2			N	-0-					64
06	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	66	1	1821	2	N	-0-					64
07	2201	X	1826	-0-	-375	-0-	51	1	1775	2	N	-0-					64
08	1922	N	1192	-0-	-730	-0-	35	1	1157	2	N	-0-					64
09	1890	N	1376	-0-	-514	-0-	40	1	1336	2	N	-0-					64
10	1829	N	1691	-0-	-138	-0-	63	1	1628	2	N	-0-					64
11	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	36	1	1213	2	N	-0-					64
12	1426	N	1256	-0-	-170	-0-	36	1	1220	2	N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 19,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

BAUM ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 118328 COMPL. DATE 09/06/1985 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10924 - 11124

01	713	N	448	-0-	-265	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	266	-0-	-378	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	811	2	2	9	Y	2					2
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					2
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	694	2	1	9	Y	1	1	8			2
07	806	N	653	-0-	-153	-0-	645	2	8	9	Y	7	2	8			7
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					7
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					7
10	651	N	539	-0-	-112	-0-	539	2			Y	-0-					7
11	750	N	446	-0-	-304	-0-	446	2			Y	-0-					7
12	744	N	355	-0-	-389	-0-	354	2	1	9	Y	1					8

TOTAL GAS PROD: 7,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	2418	N	1829	-0-	-589	-0-	1829	2			N	-0-					9
02	2016	N	1945	-0-	-71	-0-	1945	2			N	-0-					9
03	2170	N	1984	-0-	-186	-0-	1984	2			N	-0-					9
04	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					9
05	2139	N	1481	-0-	-658	-0-	1481	2			N	-0-					9
06	3000	N	3075	-0-	75	75	3075	2			N	-0-					9
07	3100	N	3069	-0-	-31	44	3069	2			N	-0-					9
08	3100	N	3338	-0-	238	282	3337	2	1	9	N	1	1	8			9
09	3842	X	3560	-0-	-282	-0-	3560	2			N	-0-					9
10	2790	X	1186	-0-	-1604	-0-	1186	2			N	-0-					9
11	2700	X	1431	-0-	-1269	-0-	1431	2			N	-0-					9
*12	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 28,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					84
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					84
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					84
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					84
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					84
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					84
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					84
08	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					84
09	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2			N	-0-					84
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					84
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					84
*12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 1,028 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	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	118	1	4138	2	N	7					37
							8	9									
02	4088	X	3958	-0-	-130	-0-	3955	2	3	9	N	3	3	8			37
03	4681	X	4556	-0-	-125	-0-	4544	2	12	9	N	11	4	8			44
04	4530	X	4012	-0-	-518	-0-	4002	2	10	9	N	9					53
05	4681	X	4298	-0-	-383	-0-	126	1	4155	2	N	15	3	8			65
							17	9									
06	4410	X	3794	-0-	-616	-0-	111	1	3682	2	N	1	1	8			65
							1	9									
07	4557	X	3707	-0-	-850	-0-	81	1	3611	2	N	14	2	8			77
							15	9									
08	4557	X	3733	-0-	-824	-0-	97	1	3630	2	N	5	5	8			77
							6	9									
09	4170	X	3164	-0-	-1006	-0-	84	1	3080	2	N	-0-					77
10	4309	X	2805	-0-	-1504	-0-	67	1	2731	2	N	6	57	1	2	8	24
							7	9									
11	3780	X	3181	-0-	-599	-0-	84	1	3097	2	N	-0-					24
*12	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	137	1	4600	2	N	7					31
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 46,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

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	217	N	169	-0-	-48	-0-	4	1	165	2	Y	-0-					8
02	280	N	77	-0-	-203	-0-	1	1	76	2	Y	-0-					8
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	1	1	205	2	Y	-0-					8
04	150	N	119	-0-	-31	-0-	1	1	118	2	Y	-0-					8
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	5	1	210	2	Y	-0-					8
06	210	N	184	-0-	-26	-0-	7	1	177	2	Y	-0-					8
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	7	1	233	2	Y	-0-					8
08	217	N	117	-0-	-100	-0-	4	1	113	2	Y	-0-					8
09	180	N	133	-0-	-47	-0-	4	1	129	2	Y	-0-					8
10	248	N	190	-0-	-58	-0-	6	1	184	2	Y	-0-					8
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	5	1	152	2	Y	-0-					8
*12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	4	1	136	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 1,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1581	N	1438	-0-	-143	-0-	36	1	1402	2	Y	-0-					58
02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	9	1	1252	2	Y	3	3	8			58
							3	9									
03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	8	1	1500	2	Y	1	1	8			58
							1	9									
04	1380	N	1218	-0-	-162	-0-	7	1	1211	2	Y	-0-					58
05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	40	1	1780	2	Y	3	3	8			58
							3	9									
06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	62	1	1669	2	Y	1	1	8			58
							1	9									
07	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	43	1	1539	2	Y	2	2	8			58
							2	9									
08	1829	N	1658	-0-	-171	-0-	58	1	1599	2	Y	1	1	8			58
							1	9									
09	1740	N	1716	-0-	-24	-0-	50	1	1666	2	Y	-0-					58
10	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	65	1	1856	2	Y	2	2	8			58
							2	9									
11	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	66	1	1919	2	Y	1	1	8			58
							1	9									
12	1767	N	1593	-0-	-174	-0-	44	1	1549	2	Y	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 19,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	1388	-0-	-1440	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2847	-0-	-98	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	1627	-0-	-1043	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	1159	-0-	-1600	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	1405	-0-	-1355	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2646	-0-	-206	-0-	2645	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
09	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1378	-0-	-389	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
11	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1521	-0-	-153	-0-	1521	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	53	1	2394	2	Y	-0-	5	1			1
02	2800	X	2582	-0-	-218	-0-	79	1	2503	2	Y	-0-					1
03	3100	X	2113	-0-	-987	-0-	63	1	2050	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	3000	X	2290	-0-	-710	-0-	70	1	2218	2	Y	2					2
							2	9									
05	3100	X	1628	-0-	-1472	-0-	50	1	1576	2	Y	2					4
							2	9									
06	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	187	1	6405	2	Y	6					10
							7	9									
07	2852	X	1860	-0-	-992	-0-	48	1	1812	2	Y	-0-	10	1			-0-
08	2356	X	1851	-0-	-505	-0-	57	1	1794	2	Y	-0-					-0-
09	3000	X	2750	-0-	-250	-0-	78	1	2665	2	Y	6					6
							7	9									
10	3100	X	2769	-0-	-331	-0-	79	1	2688	2	Y	2	7	1			1
							2	9									
11	3000	X	2550	-0-	-450	-0-	70	1	2473	2	Y	6					7
							7	9									
12	2821	X	2482	-0-	-339	-0-	52	1	2429	2	Y	1					8
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 31,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	38	1	1711	2	Y	-0-	5	1			-0-
02	1932	X	1790	-0-	-142	-0-	55	1	1735	2	Y	-0-					-0-
03	2139	X	1966	-0-	-173	-0-	58	1	1908	2	Y	-0-					-0-
04	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	71	1	2261	2	Y	2					2
							2	9									
05	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	74	1	2340	2	Y	4					6
							4	9									
06	1890	N	1815	-0-	-75	-0-	51	1	1762	2	Y	2					8
							2	9									
07	2139	N	1607	-0-	-532	-0-	42	1	1565	2	Y	-0-	8	1			-0-
08	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-
09	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-					-0-
10	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4232	-0-	1132	1132	145	1	4080	2	Y	6					14
							7	9									
02	4343	X	3211	-0-	-1132	-0-	100	1	3092	2	Y	17	4	8			27
							19	9									
03	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	79	1	2904	2	Y	27	46	1	3	8	5
							30	9									
04	4110	X	3368	-0-	-742	-0-	109	1	3259	2	Y	-0-					5
05	4247	X	3010	-0-	-1237	-0-	98	1	2888	2	Y	22	2	8			25
							24	9									
06	4110	X	2393	-0-	-1717	-0-	75	1	2299	2	Y	17	39	1	2	8	1
							19	9									
07	3565	X	2518	-0-	-1047	-0-	69	1	2435	2	Y	13	2	8			12
							14	9									
08	3472	X	1219	-0-	-2253	-0-	38	1	1177	2	Y	4	2	8			14
							4	9									
09	3360	X	259	-0-	-3101	-0-	8	1	249	2	Y	2					16
							2	9									
10	3007	X	757	-0-	-2250	-0-	24	1	731	2	Y	2	16	1	1	8	1
							2	9									
11	2430	X	289	-0-	-2141	-0-	8	1	280	2	Y	1					2
							1	9									
12	2511	X	1705	-0-	-806	-0-	55	1	1640	2	Y	9					11
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 25,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

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. (I) GAS LIFT(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	3887	-0-	-887	-0-	84	1	3803	2	Y	-0-	6	1			1
02	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	100	1	3171	2	Y	-0-					1
03	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	137	1	4492	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	105	1	3354	2	Y	3					3
							3	9									
05	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	128	1	4047	2	Y	5					8
							6	9									
06	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	118	1	4049	2	Y	4					13
							4	9									
07	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	118	1	4435	2	Y	-0-	13	1			-0-
08	2883	X	2221	-0-	-662	-0-	68	1	2153	2	Y	-0-					-0-
09	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	138	1	4725	2	Y	10					10
							11	9									
10	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	151	1	5132	2	Y	2	12	1			-0-
							2	9									
11	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	118	1	4160	2	Y	9					9
							10	9									
*12	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	93	1	4379	2	Y	2					11
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 49,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	180	1	5041	2	Y	7					19
							8	9										
02	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	131	1	4042	2	Y	22	6	8			35
							24	9										
03	4309	X	3562	-0-	-747	-0-	93	1	3433	2	Y	33	57	1	5	8	6
							36	9										
04	4170	X	3701	-0-	-469	-0-	119	1	3582	2	Y	-0-					6
05	4309	X	3446	-0-	-863	-0-	113	1	3304	2	Y	26	2	8			30
							29	9										
06	4170	X	3468	-0-	-702	-0-	109	1	3331	2	Y	25	50	1	4	8	1
							28	9										
07	4309	X	3961	-0-	-348	-0-	109	1	3829	2	Y	21	4	8			18
							23	9										
08	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	124	1	3873	2	Y	12	8	8			22
							13	9										
09	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	115	1	3570	2	Y	25					47
							28	9										
10	3968	X	3816	-0-	-152	-0-	121	1	3683	2	Y	11	49	1	4	8	5
							12	9										
11	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	120	1	4306	2	Y	20					25
							22	9										
12	3999	X	3262	-0-	-737	-0-	105	1	3137	2	Y	18					43
							20	9										

TOTAL GAS PROD: 46,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1913	-0-	-2396	-0-	41	1	1872	2	Y	-0-	6	1			1
02	1988	X	1597	-0-	-391	-0-	49	1	1548	2	Y	-0-					1
03	2201	X	1167	-0-	-1034	-0-	35	1	1132	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	2130	X	1799	-0-	-331	-0-	55	1	1742	2	Y	2					2
							2	9									
05	1953	X	1356	-0-	-597	-0-	42	1	1312	2	Y	2					4
							2	9									
06	1860	X	1402	-0-	-458	-0-	40	1	1360	2	Y	2					6
							2	9									
07	1860	N	1078	-0-	-782	-0-	28	1	1050	2	Y	-0-	6	1			-0-
08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	44	1	1386	2	Y	-0-					-0-
09	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	54	1	1839	2	Y	5					5
							6	9									
10	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	70	1	2372	2	Y	4	8	1			1
							4	9									
11	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	73	1	2596	2	Y	7					8
							8	9									
*12	3100	N	3432	-0-	332	332	71	1	3359	2	Y	2					10
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 22,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

BOYD -B- WELL #: 3 RRCID -> 194947 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10148 - 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	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	36	1	1007	2	Y	1					6
							1	9									
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	31	1	948	2	Y	5	1	8			10
							6	9									
03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	32	1	1177	2	Y	11	18	1	1	8	2
							12	9									
04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	44	1	1325	2	Y	-0-					2
05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	38	1	1125	2	Y	8	1	8			9
							9	9									
06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	46	1	1406	2	Y	11	18	1	1	8	1
							12	9									
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	30	1	1049	2	Y	6	1	8			6
							7	9									
08	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	48	1	1495	2	Y	5	3	8			8
							6	9									
09	930	N	928	-0-	-2	-0-	29	1	892	2	Y	6					14
							7	9									
10	961	N	851	-0-	-110	-0-	27	1	821	2	Y	3	14	1	1	8	2
							3	9									
11	930	N	788	-0-	-142	-0-	21	1	764	2	Y	3					5
							3	9									
*12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	33	1	973	2	Y	6					11
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 13,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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 LIFT (I)(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-	65	1	1823	2	Y	3					10
							3	9									
02	2324	X	2001	-0-	-323	-0-	62	1	1927	2	Y	11	3	8			18
							12	9									
03	2077	X	1856	-0-	-221	-0-	49	1	1788	2	Y	17	30	1	2	8	3
							19	9									
04	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	73	1	2205	2	Y	-0-					3
05	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	79	1	2321	2	Y	17	2	8			18
							19	9									
06	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	68	1	2073	2	Y	16	31	1	2	8	1
							18	9									
07	2356	X	1658	-0-	-698	-0-	45	1	1603	2	Y	9	2	8			8
							10	9									
08	2418	X	1376	-0-	-1042	-0-	43	1	1329	2	Y	4	2	8			10
							4	9									
09	2340	X	1532	-0-	-808	-0-	47	1	1474	2	Y	10					20
							11	9									
10	2418	X	1499	-0-	-919	-0-	47	1	1446	2	Y	5	20	1	2	8	3
							6	9									
11	2160	X	1197	-0-	-963	-0-	32	1	1159	2	Y	5					8
							6	9									
12	1643	X	1498	-0-	-145	-0-	48	1	1441	2	Y	8					16
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 21,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	63	1	2829	2	Y	62	119	1			71
							68	9									
02	3164	X	2999	-0-	-165	-0-	89	1	2827	2	Y	75	7	8			139
							83	9									
03	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	117	1	3831	2	Y	106	167	1			78
							117	9									
04	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	118	1	3750	2	Y	4					82
							4	9									
05	3503	X	3340	-0-	-163	-0-	102	1	3234	2	Y	4					86
							4	9									
06	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	110	1	3778	2	Y	4					90
							4	9									
07	3503	X	3062	-0-	-441	-0-	78	1	2926	2	Y	53	49	1	3	8	91
							58	9									
08	3503	X	2786	-0-	-717	-0-	85	1	2691	2	Y	9	1	8			99
							10	9									
09	3390	X	2208	-0-	-1182	-0-	62	1	2143	2	Y	3					102
							3	9									
10	3503	X	3189	-0-	-314	-0-	91	1	3097	2	Y	1	64	1	1	8	38
							1	9									
11	3390	X	2742	-0-	-648	-0-	75	1	2659	2	Y	7					45
							8	9									
*12	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	78	1	3663	2	Y	2					47
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 38,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

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	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	235	1	5670	2	Y	-0-					25
02	5572	X	4280	-0-	-1292	-0-	145	1	4135	2	Y	-0-					25
03	5797	X	4760	-0-	-1037	-0-	176	1	4584	2	Y	-0-					25
04	5700	X	4981	-0-	-719	-0-	220	1	4761	2	Y	-0-					25
05	5890	X	5745	-0-	-145	-0-	326	1	5419	2	Y	-0-					25
06	5700	X	5320	-0-	-380	-0-	303	1	5017	2	Y	-0-					25
07	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	470	1	6481	2	Y	-0-					25
08	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	264	1	6511	2	Y	-0-					25
09	5550	X	3669	-0-	-1881	-0-	188	1	3481	2	Y	-0-					25
10	6510	X	3539	-0-	-2971	-0-	169	1	3370	2	Y	-0-					25
11	6300	X	3286	-0-	-3014	-0-	92	1	3194	2	Y	-0-					25
12	6510	X	3905	-0-	-2605	-0-	118	1	3787	2	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 59,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5053	X	3914	-0-	-1139	-0-	85	1	3829	2	Y	-0-	7	1			1
02	4564	X	4395	-0-	-169	-0-	135	1	4260	2	Y	-0-					1
03	5735	X	5125	-0-	-610	-0-	152	1	4973	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	5550	X	2189	-0-	-3361	-0-	67	1	2120	2	Y	2					2
							2	9									
05	5735	X	4052	-0-	-1683	-0-	124	1	3922	2	Y	5					7
							6	9									
06	4950	X	4484	-0-	-466	-0-	127	1	4349	2	Y	7					11
							8	9									
07	5115	X	4226	-0-	-889	-0-	109	1	4117	2	Y	-0-	11	1			-0-
08	5115	X	2447	-0-	-2668	-0-	75	1	2372	2	Y	-0-					-0-
09	4470	X	4006	-0-	-464	-0-	113	1	3884	2	Y	8					8
							9	9									
10	4619	X	3762	-0-	-857	-0-	107	1	3654	2	Y	1	9	1			-0-
							1	9									
11	4470	X	2782	-0-	-1688	-0-	76	1	2699	2	Y	6					6
							7	9									
12	4216	X	3467	-0-	-749	-0-	72	1	3393	2	Y	2					8
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 44,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3093	N	3093	-0-	-0-	-0-	67	1	3026	2	Y	-0-	3	1			-0-
02	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	69	1	2166	2	Y	-0-					-0-
03	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	73	1	2384	2	Y	-0-					-0-
04	2430	N	2296	-0-	-134	-0-	70	1	2224	2	Y	2					2
							2	9									
05	2480	N	2466	-0-	-14	-0-	76	1	2387	2	Y	3					5
							3	9									
06	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	75	1	2573	2	Y	2					7
							2	9									
07	3100	N	3275	-0-	175	175	85	1	3190	2	Y	-0-	7	1			-0-
08	3100	N	3238	-0-	138	313	99	1	3139	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3609	-0-	609	922	102	1	3501	2	Y	5					5
							6	9									
10	4070	X	3148	-0-	-922	-0-	90	1	3058	2	Y	-0-	5	1			-0-
11	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	75	1	2648	2	Y	4					4
							4	9									
*12	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	61	1	2883	2	Y	2					6
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 34,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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. (I) GAS LIFT(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	5711	-0-	-1543	-0-	124	1	5587	2	Y	-0-	8	1			1
02	6552	X	5906	-0-	-646	-0-	181	1	5725	2	Y	-0-					1
03	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	209	1	6850	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	212	1	6743	2	Y	5					5
							6	9									
05	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	203	1	6415	2	Y	8					13
							9	9									
06	6840	X	5239	-0-	-1601	-0-	148	1	5085	2	Y	5					18
							6	9									
07	7192	X	5958	-0-	-1234	-0-	154	1	5804	2	Y	-0-	18	1			-0-
08	7192	X	5726	-0-	-1466	-0-	175	1	5551	2	Y	-0-					-0-
09	6960	X	4345	-0-	-2615	-0-	123	1	4212	2	Y	9					9
							10	9									
10	6634	X	5858	-0-	-776	-0-	167	1	5683	2	Y	7	16	1			-0-
							8	9									
11	5760	X	4634	-0-	-1126	-0-	127	1	4495	2	Y	11					11
							12	9									
12	5952	X	4583	-0-	-1369	-0-	95	1	4486	2	Y	2					13
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 68,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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	4464	X	3607	-0-	-857	-0-	78	1	3529	2	Y	-0-	5	1			1
02	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	80	1	2528	2	Y	-0-					1
03	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	154	1	5030	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	40	1	1277	2	Y	1					1
							1	9									
05	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	68	1	2161	2	Y	3					4
							3	9									
06	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	32	1	1111	2	Y	1					5
							1	9									
07	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	37	1	1378	2	Y	-0-	5	1			-0-
08	1147	X	1088	-0-	-59	-0-	33	1	1055	2	Y	-0-					-0-
09	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	32	1	1090	2	Y	3					3
							3	9									
10	1147	X	1040	-0-	-107	-0-	30	1	1007	2	Y	3	6	1			-0-
							3	9									
11	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	58	1	2069	2	Y	5					5
							6	9									
*12	3100	N	4631	-0-	1531	1531	96	1	4533	2	Y	2					7
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 27,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	3813	X	1116	-0-	-2697	-0-	24	1	1092	2	Y	-0-	3	1			-0-
02	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	47	1	1471	2	Y	-0-					-0-
03	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	103	1	3371	2	Y	-0-					-0-
04	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	171	1	5442	2	Y	6					6
							7	9									
05	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	197	1	6225	2	Y	9					15
							10	9									
06	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	75	1	2562	2	Y	3					18
							3	9									
07	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	52	1	1956	2	Y	-0-	18	1			-0-
08	948	X	948	-0-	-0-	-0-	29	1	919	2	Y	-0-					-0-
09	999	X	999	-0-	-0-	-0-	28	1	968	2	Y	3					3
							3	9									
10	868	X	780	-0-	-88	-0-	22	1	757	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
11	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	31	1	1090	2	Y	3					3
							3	9									
*12	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	133	1	6270	2	Y	4					7
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 33,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		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. 8142 - 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	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5819	2	43	9	Y	39	163	1			48
02	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4839	2	22	9	Y	20	1	8			67
03	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	4956	2	45	9	Y	41					108
04	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4978	2	18	9	Y	16					124
05	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5264	2	14	9	Y	13					137
06	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5040	2	3	9	Y	3					140
07	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4949	2	9	9	Y	8					148
08	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5104	2	11	9	Y	10					158
09	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4903	2	34	9	Y	31					189
10	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5215	2	13	9	Y	12	116	1	1	8	84
11	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4555	2	1	9	Y	1					85
*12	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	5020	2	9	9	Y	8					93

TOTAL GAS PROD: 60,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	2			Y	-0-					30
02	4760	X	4321	-0-	-439	-0-	4321	2			Y	-0-					30
03	5270	X	3557	-0-	-1713	-0-	3557	2			Y	-0-					30
04	5520	X	5413	-0-	-107	-0-	5413	2			Y	-0-					30
05	5704	X	5251	-0-	-453	-0-	5251	2			Y	-0-					30
06	5520	X	4527	-0-	-993	-0-	4527	2			Y	-0-					30
07	5580	X	5400	-0-	-180	-0-	5400	2			Y	-0-					30
08	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	2			Y	-0-					30
09	5400	X	5220	-0-	-180	-0-	5220	2			Y	-0-					30
10	5394	X	5299	-0-	-95	-0-	5299	2			Y	-0-					30
11	5520	X	4851	-0-	-669	-0-	4851	2			Y	-0-					30
12	5704	X	4438	-0-	-1266	-0-	4438	2			Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 59,851 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					19
02	84	N	53	-0-	-31	-0-	53	2			Y	-0-					19
03	3100	N	3150	-0-	50	50	3150	2			Y	-0-	19	1			-0-
04	3000	N	3835	-0-	835	885	3824	2	11	9	Y	10					10
05	3100	N	3357	-0-	257	1142	3357	2			Y	-0-					10
06	3232	X	2090	-0-	-1142	-0-	2090	2			Y	-0-					10
07	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	2007	2	22	9	Y	20					30
08	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					30
09	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			Y	-0-					30
10	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					30
11	862	X	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-					30
*12	973	X	973	-0-	-0-	-0-	967	2	6	9	Y	5					35

TOTAL GAS PROD: 21,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	227	-0-	-1230	-0-	227	2			Y	-0-					162
02	1372	X	146	-0-	-1226	-0-	146	2			Y	-0-					162
03	1519	X	391	-0-	-1128	-0-	352	2	39	9	Y	35	162	1	3	8	32
04	1470	X	372	-0-	-1098	-0-	371	2	1	9	Y	1					33
05	1271	X	513	-0-	-758	-0-	510	2	3	9	Y	3	3	8			33
06	463	X	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					33
07	403	X	186	-0-	-217	-0-	184	2	2	9	Y	2					35
08	874	X	874	-0-	-0-	-0-	871	2	3	9	Y	3	3	8			35
09	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			Y	-0-					35
10	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	1012	2	9	9	Y	8	3	8			40
11	840	X	720	-0-	-120	-0-	720	2			Y	-0-					40
12	1302	X	242	-0-	-1060	-0-	241	2	1	9	Y	1					41

TOTAL GAS PROD: 6,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247575 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12721 PERF.11454 - 12491

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1925	-0-	-617	-0-	77	1	1848	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2924	-0-	124	124	99	1	2825	2	Y	-0-					-0-
03	2480	N	1786	-0-	-694	-0-	66	1	1720	2	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1793	-0-	-67	-0-	79	1	1714	2	Y	-0-					-0-
05	2542	X	1908	-0-	-634	-0-	108	1	1800	2	Y	-0-					-0-
06	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	172	1	2845	2	Y	-0-					-0-
07	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	179	1	2477	2	Y	-0-					-0-
08	1922	X	924	-0-	-998	-0-	36	1	888	2	Y	-0-					-0-
09	2460	X	1707	-0-	-753	-0-	87	1	1620	2	Y	-0-					-0-
10	2542	X	870	-0-	-1672	-0-	42	1	828	2	Y	-0-					-0-
11	2460	X	2086	-0-	-374	-0-	59	1	2027	2	Y	-0-					-0-
12	2542	X	2411	-0-	-131	-0-	73	1	2338	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247587 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 12723 PERF.11373 - 12433

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	301	1	7265	2	Y	-0-					-0-
02	6440	X	4342	-0-	-2098	-0-	147	1	4195	2	Y	-0-					-0-
03	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	275	1	7146	2	Y	-0-					-0-
04	6900	X	6093	-0-	-807	-0-	269	1	5824	2	Y	-0-					-0-
05	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	410	1	6811	2	Y	-0-					-0-
06	6900	X	5347	-0-	-1553	-0-	304	1	5043	2	Y	-0-					-0-
07	7130	X	6810	-0-	-320	-0-	460	1	6350	2	Y	-0-					-0-
08	7130	X	5838	-0-	-1292	-0-	228	1	5610	2	Y	-0-					-0-
09	6900	X	6011	-0-	-889	-0-	307	1	5704	2	Y	-0-					-0-
10	7130	X	3372	-0-	-3758	-0-	161	1	3211	2	Y	-0-					-0-
11	6600	X	5377	-0-	-1223	-0-	151	1	5226	2	Y	-0-					-0-
*12	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	242	1	7797	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	7502	X	6814	-0-	-688	-0-	270	1	6544	2	Y	-0-					-0-
02	6524	X	5934	-0-	-590	-0-	200	1	5734	2	Y	-0-					-0-
03	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	278	1	7258	2	Y	-0-					-0-
04	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	341	1	7395	2	Y	-0-					-0-
05	6820	X	6549	-0-	-271	-0-	371	1	6178	2	Y	-0-					-0-
06	6990	X	4740	-0-	-2250	-0-	269	1	4471	2	Y	-0-					-0-
07	7223	X	5397	-0-	-1826	-0-	364	1	5033	2	Y	-0-					-0-
08	5642	X	5272	-0-	-370	-0-	205	1	5067	2	Y	-0-					-0-
09	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	307	1	5723	2	Y	-0-					-0-
10	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	284	1	5681	2	Y	-0-					-0-
11	5220	X	4818	-0-	-402	-0-	134	1	4684	2	Y	-0-					-0-
12	5642	X	5509	-0-	-133	-0-	166	1	5343	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7998	X	7344	-0-	-654	-0-	159	1	7185	2	Y	-0-	8	1			1
02	5656	X	4938	-0-	-718	-0-	152	1	4786	2	Y	-0-					1
03	8308	X	2902	-0-	-5406	-0-	86	1	2816	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	277	1	8835	2	Y	7					7
							8	9									
05	8308	X	8204	-0-	-104	-0-	252	1	7942	2	Y	9					16
							10	9									
06	7110	X	5758	-0-	-1352	-0-	163	1	5591	2	Y	4					20
							4	9									
07	9424	X	4450	-0-	-4974	-0-	115	1	4335	2	Y	-0-	20	1			-0-
08	6386	X	3687	-0-	-2699	-0-	113	1	3574	2	Y	-0-					-0-
09	6180	X	5689	-0-	-491	-0-	161	1	5516	2	Y	11					11
							12	9									
10	9432	X	9432	-0-	-0-	-0-	269	1	9143	2	Y	18	29	1			-0-
							20	9									
11	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	224	1	7942	2	Y	18					18
							20	9									
*12	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	136	1	6385	2	Y	3					21
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 76,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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	26195	X	14101	-0-	-12094	-0-	13990	2	111	9	Y	101	251	1			54
02	22848	X	17553	-0-	-5295	-0-	17434	2	119	9	Y	108	122	1			40
03	22940	X	15953	-0-	-6987	-0-	15832	2	121	9	Y	110	105	1			45
04	22200	X	17392	-0-	-4808	-0-	17267	2	125	9	Y	114	114	1			45
05	23526	X	23526	-0-	-0-	-0-	23463	2	63	9	Y	57	56	1			46
06	20972	X	20972	-0-	-0-	-0-	20864	2	108	9	Y	98	133	1			11
07	19659	X	19659	-0-	-0-	-0-	19575	2	84	9	Y	76	44	1			43
08	22785	X	20224	-0-	-2561	-0-	20158	2	66	9	Y	60	50	1			53
09	22050	X	19518	-0-	-2532	-0-	19377	2	141	9	Y	128	105	1			76
10	22785	X	18437	-0-	-4348	-0-	18270	2	167	9	Y	152	209	1			19
11	20970	X	19343	-0-	-1627	-0-	19236	2	107	9	Y	97					116
12	20212	X	19521	-0-	-691	-0-	19346	2	175	9	Y	159	134	1			141

TOTAL GAS PROD: 226,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,260

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
01	4495	X	237	-0-	-4258	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
02	3444	X	228	-0-	-3216	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
03	3813	X	343	-0-	-3470	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
04	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	6887	2			Y	-0-					-0-
05	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	9385	2	19	9	Y	17	4	1			13
06	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	10369	2	42	9	Y	38	46	1			5
07	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	9526	2	32	9	Y	29	17	1			17
08	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-	8860	2	22	9	Y	20	4	1			33
09	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	7389	2	55	9	Y	50	41	1			42
10	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	7839	2	74	9	Y	67	92	1			17
11	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	7368	2	42	9	Y	38					55
*12	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	7784	2	52	9	Y	47	40	1			62

TOTAL GAS PROD: 76,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 306

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
01	17825	X	9300	-0-	-8525	-0-	370	1	8930	2	N	-0-					-0-
02	13916	X	13916	-0-	-0-	-0-	474	1	13442	2	N	-0-					-0-
03	29933	X	29933	-0-	-0-	-0-	1108	1	28825	2	N	-0-					-0-
04	22161	X	22161	-0-	-0-	-0-	979	1	21182	2	N	-0-					-0-
05	20143	X	20143	-0-	-0-	-0-	1146	1	18997	2	N	-0-					-0-
06	15763	X	15763	-0-	-0-	-0-	897	1	14866	2	N	-0-					-0-
07	16742	X	16742	-0-	-0-	-0-	1132	1	15610	2	N	-0-					-0-
08	20770	X	16321	-0-	-4449	-0-	638	1	15683	2	N	-0-					-0-
09	20100	X	16783	-0-	-3317	-0-	860	1	15923	2	N	-0-					-0-
10	20150	X	16816	-0-	-3334	-0-	803	1	16013	2	N	-0-					-0-
11	16200	X	13362	-0-	-2838	-0-	377	1	12985	2	N	-0-					-0-
12	17329	X	14701	-0-	-2628	-0-	442	1	14259	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 205,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
ROPER WELL #: 1 RRCID -> 043061 COMPL. DATE 02/01/1967 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11968 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1277	-0-	-180	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1038	-0-	-166	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1272	-0-	-61	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1171	-0-	-59	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1111	-0-	-119	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1133	-0-	-76	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
08	819	N	20	-0-	-799	-0-	20	2			N	-0-					-0-

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

TOTAL GAS PROD: 8,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057648 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 13852 PERF.12262 - 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	3906	X	3568	-0-	-338	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
02	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
03	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3203	-0-	-127	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
05	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	3058	-0-	-272	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	3189	-0-	-252	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	2763	-0-	-585	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	2266	-0-	-974	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	2820	-0-	-528	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
11	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	3163	-0-	-30	-0-	3163	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,172 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	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2		N	-0-			-0-
02	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2		N	-0-			-0-
03	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2		N	-0-			-0-
04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2		N	-0-			-0-
05	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2		N	-0-			-0-
06	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2		N	-0-			-0-
07	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2		N	-0-			-0-
08	1922	N	1627	-0-	-295	-0-	1627	2		N	-0-			-0-
09	1860	N	1247	-0-	-613	-0-	1247	2		N	-0-			-0-
10	1922	N	1594	-0-	-328	-0-	1594	2		N	-0-			-0-
11	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2		N	-0-			-0-
*12	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,034 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	682	N	505	-0-	-177	-0-	505	2		N	-0-			-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2		N	-0-			-0-
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2		N	-0-			-0-
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2		N	-0-			-0-
05	651	N	492	-0-	-159	-0-	492	2		N	-0-			-0-
06	600	N	407	-0-	-193	-0-	407	2		N	-0-			-0-
07	558	N	364	-0-	-194	-0-	364	2		N	-0-			-0-
08	496	N	336	-0-	-160	-0-	336	2		N	-0-			-0-
09	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	2		N	-0-			-0-
10	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	2		N	-0-			-0-
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-			-0-
12	403	N	280	-0-	-123	-0-	280	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,256 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	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-				N	-0-			-0-
02	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-				N	-0-			-0-
03	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-				N	-0-			-0-
04	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-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
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064573 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11574 - 12365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			N	-0-					25
02	4648	X	3033	-0-	-1615	-0-	3033	2			N	-0-					25
03	5146	X	2965	-0-	-2181	-0-	2965	2			N	-0-					25
04	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	2			N	-0-					25
05	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	6848	2			N	-0-					25
06	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	5937	2			N	-0-					25
07	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5812	2			N	-0-					25
08	6975	X	5596	-0-	-1379	-0-	5596	2			N	-0-					25
09	6750	X	4214	-0-	-2536	-0-	4214	2			N	-0-					25
10	6851	X	4873	-0-	-1978	-0-	4873	2			N	-0-					25
11	5940	X	4568	-0-	-1372	-0-	4568	2			N	-0-					25
12	5797	X	1179	-0-	-4618	-0-	1179	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 56,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068892 COMPL. DATE 10/07/1976 TOTAL DEPTH 12219 PERF.11985 - 12008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
02	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
03	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
04	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
05	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
06	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
07	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	3143	-0-	-267	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	3032	-0-	-268	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	2956	-0-	-392	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2950	-0-	-230	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	3122	-0-	-164	-0-	3122	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 068963 COMPL. DATE 10/28/1976 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 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	2139	N	2127	-0-	-12	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
02	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	2301	-0-	-86	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
04	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
05	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
06	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2316	-0-	-164	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	2172	-0-	-246	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
09	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	2207	-0-	-118	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	2031	-0-	-69	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2156	-0-	-200	-0-	2156	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,766 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	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	8936	2			N	-0-					-0-
02	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
03	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	7677	2			N	-0-					-0-
04	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	7516	2			N	-0-					-0-
05	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
06	30	X	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	8530	2			N	-0-					-0-
08	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	8739	2			N	-0-					-0-
09	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	8114	2			N	-0-					-0-
10	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	8057	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	6704	-0-	-736	-0-	6704	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	7247	-0-	-441	-0-	7247	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,766 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	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1465	-0-	-240	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1440	-0-	-150	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1273	-0-	-277	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1396	-0-	-14	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1262	-0-	-226	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1147	-0-	-124	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1341	-0-	-69	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
10	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1343	-0-	-52	-0-	1343	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,273 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	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	4094	-0-	-470	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	3981	-0-	-1072	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	2843	-0-	-2047	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	3250	-0-	-1679	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
06	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
07	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
08	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
09	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
10	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
11	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
*12	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,297 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	2573	N	1894	-0-	-679	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2837	-0-	37	37	2837	2			N	-0-					-0-
03	2351	N	2314	-0-	-37	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
04	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
05	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
06	2130	X	2031	-0-	-99	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
07	2201	X	2137	-0-	-64	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2274	-0-	-485	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	1642	-0-	-1028	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
10	2263	X	2254	-0-	-9	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
11	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
*12	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,919 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	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	3			N	-0-					-0-
02	4424	X	4119	-0-	-305	-0-	4119	3			N	-0-					-0-
03	4898	X	4562	-0-	-336	-0-	4562	3			N	-0-					-0-
04	4740	X	4320	-0-	-420	-0-	4320	3			N	-0-					-0-
05	4898	X	4371	-0-	-527	-0-	4371	3			N	-0-					-0-
06	4740	X	4083	-0-	-657	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
07	4557	X	4247	-0-	-310	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	4127	-0-	-337	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	3704	-0-	-616	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	3733	-0-	-638	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3797	-0-	-313	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	4019	-0-	-228	-0-	4019	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,074 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	5766	X	5509	-0-	-257	-0-	5509	2			N	-0-					60
02	5068	X	4339	-0-	-729	-0-	4339	2			N	-0-					60
03	5580	X	4694	-0-	-886	-0-	4694	2			N	-0-					60
04	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5461	2			N	-0-					60
05	5518	X	5334	-0-	-184	-0-	5334	2			N	-0-					60
06	5340	X	4463	-0-	-877	-0-	4460	2	3	9	N	3					63
07	5611	X	5201	-0-	-410	-0-	5183	2	18	9	N	16	65	1			14
08	5642	X	4920	-0-	-722	-0-	4920	2			N	-0-					14
09	5460	X	5022	-0-	-438	-0-	5022	2			N	-0-					14
10	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	2			N	-0-					14
11	5040	X	4708	-0-	-332	-0-	4708	2			N	-0-					14
12	5208	X	4878	-0-	-330	-0-	4878	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 60,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	1670	2	13	9	N	12					177
02	4144	X	1862	-0-	-2282	-0-	1848	2	14	9	N	13					190
03	4123	X	1891	-0-	-2232	-0-	1836	2	55	9	N	50					240
04	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	2127	2	57	9	N	52	182	1			110
05	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2909	2	13	9	N	12					122
06	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			N	-0-					122
07	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-					122
08	2263	N	2168	-0-	-95	-0-	2168	2			N	-0-					122
09	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	7379	2	105	9	N	95					217
10	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5746	2			N	-0-					217
11	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	6266	2	32	9	N	29	176	1			70
*12	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 43,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073550 COMPL. DATE 06/14/1977 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12213 - 12255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	892	-0-	-627	-0-	892	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1046	-0-	-298	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	884	-0-	-387	-0-	884	2			N	-0-					-0-
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
07	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
08	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
09	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
10	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
11	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
12	992	N	940	-0-	-52	-0-	940	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, ATHEL WELL #: 1 RRCID -> 074628 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11038 - 12158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1585	-0-	-319	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	21868	-0-	18768	18768	21868	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	15705	-0-	12705	31473	15705	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	12378	-0-	9278	40751	12378	2			N	-0-					-0-
06	49477	X	8726	-0-	-40751	-0-	8726	2			N	-0-					-0-
07	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	8788	2			N	-0-					-0-
08	15748	X	15063	-0-	-685	-0-	15063	2			N	-0-					-0-
09	15240	X	13233	-0-	-2007	-0-	13233	2			N	-0-					-0-
10	12437	X	12437	-0-	-0-	-0-	12437	2			N	-0-					-0-
11	14580	X	9675	-0-	-4905	-0-	9675	2			N	-0-					-0-
12	15066	X	10171	-0-	-4895	-0-	10171	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,942 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	2666	N	2500	-0-	-166	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
02	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
03	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2420	-0-	-10	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
05	2697	N	2453	-0-	-244	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
06	2730	N	2323	-0-	-407	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2359	-0-	-152	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
08	2449	N	2317	-0-	-132	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
09	2310	N	2204	-0-	-106	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
10	2356	N	2260	-0-	-96	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
11	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	2235	-0-	-28	-0-	2235	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,887 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
*12	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,038 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	1984	X	1907	-0-	-77	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
02	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
03	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
04	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	1288	-0-	-882	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1302	-0-	-558	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	1549	-0-	-621	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1049	-0-	-241	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1095	-0-	-455	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1019	-0-	-331	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	920	-0-	-165	-0-	920	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,796 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	2759	X	2655	-0-	-104	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
02	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
03	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
04	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
05	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
06	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
07	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
08	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
09	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	1462	-0-	-1669	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
11	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
*12	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,181 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	2852	X	2171	-0-	-681	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	2131	-0-	-1929	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3057	-0-	-725	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	2585	-0-	-25	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
05	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2956	-0-	-14	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2331	-0-	-738	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
08	2666	X	2360	-0-	-306	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
09	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
10	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	329	-0-	-2251	-0-	329	2			N	-0-					-0-
*12	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,088 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	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	2			N	-0-					-0-
02	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	4006	-0-	-179	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3488	-0-	-562	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
05	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
06	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
07	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
08	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
09	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
10	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
11	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
*12	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,202 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	3100	N	3228	-0-	128	1569	3228	2			N	-0-					-0-
02	5026	X	3457	-0-	-1569	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
04	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
05	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
06	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
07	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3192	-0-	-404	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	3198	-0-	-282	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	2466	-0-	-975	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	960	-0-	-2370	-0-	960	2			N	-0-					-0-
*12	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,653 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	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			N	-0-					80
02	3724	X	3159	-0-	-565	-0-	3159	2			N	-0-					80
03	4123	X	3956	-0-	-167	-0-	3956	2			N	-0-					80
04	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			N	-0-					80
05	3782	X	3659	-0-	-123	-0-	3659	2			N	-0-					80
06	3840	X	2306	-0-	-1534	-0-	2306	2			N	-0-					80
07	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			N	-0-					80
08	3875	X	2917	-0-	-958	-0-	2917	2			N	-0-					80
09	3750	X	2451	-0-	-1299	-0-	2451	2			N	-0-					80
10	3875	X	1775	-0-	-2100	-0-	1775	2			N	-0-					80
11	3750	X	3351	-0-	-399	-0-	3351	2			N	-0-					80
*12	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 39,033 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	3906	X	2349	-0-	-1557	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3854	-0-	-38	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	3892	-0-	-417	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3861	-0-	-309	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	2095	-0-	-2183	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
06	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
07	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	2776	-0-	-1223	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	318	-0-	-3552	-0-	318	2			N	-0-					-0-
10	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
11	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
*12	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	2800	N	5936	-0-	3136	3136	5936	2			N	-0-			-0-
03	3100	N	7679	-0-	4579	7715	7679	2			N	-0-			-0-
04	3000	N	6947	-0-	3947	11662	6908	2	39	9	N	35			35
05	18028	X	6366	-0-	-11662	-0-	6347	2	19	9	N	17			52
06	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	2			N	-0-			52
07	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6596	2			N	-0-			52
08	7099	X	4957	-0-	-2142	-0-	4957	2			N	-0-			52
09	6870	X	4287	-0-	-2583	-0-	4287	2			N	-0-			52
10	6665	X	6567	-0-	-98	-0-	6567	2			N	-0-			52
11	6450	X	6020	-0-	-430	-0-	6020	2			N	-0-			52
12	6603	X	5512	-0-	-1091	-0-	5512	2			N	-0-			52

TOTAL GAS PROD: 67,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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	5053	X	64	-0-	-4989	-0-	64	2			N	-0-			-0-
02	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2			N	-0-			-0-
03	4991	X	4672	-0-	-319	-0-	4672	2			N	-0-			-0-
04	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	2			N	-0-			-0-
05	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	2			N	-0-			-0-
06	4950	X	4887	-0-	-63	-0-	4887	2			N	-0-			-0-
07	5115	X	4780	-0-	-335	-0-	4780	2			N	-0-			-0-
08	6014	X	4919	-0-	-1095	-0-	4919	2			N	-0-			-0-
09	5820	X	4796	-0-	-1024	-0-	4796	2			N	-0-			-0-
10	5177	X	4104	-0-	-1073	-0-	4104	2			N	-0-			-0-
11	4890	X	4301	-0-	-589	-0-	4301	2			N	-0-			-0-
12	4960	X	4774	-0-	-186	-0-	4774	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,536 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	3379	X	3060	-0-	-319	-0-	3060	2			N	-0-			-0-
02	2996	X	2726	-0-	-270	-0-	2726	2			N	-0-			-0-
03	3255	X	3017	-0-	-238	-0-	3017	2			N	-0-			-0-
04	3150	X	2911	-0-	-239	-0-	2911	2			N	-0-			-0-
05	3162	X	2566	-0-	-596	-0-	2566	2			N	-0-			-0-
06	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-			-0-
07	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	2			N	-0-			-0-
08	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2			N	-0-			-0-
09	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-			-0-
10	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-			-0-
11	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-			-0-
12	3007	X	2833	-0-	-174	-0-	2833	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,990 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	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	3			N	-0-					-0-
02	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	5654	3			N	-0-					-0-
03	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	5833	3			N	-0-					-0-
04	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5525	3			N	-0-					-0-
05	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	5954	3			N	-0-					-0-
06	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	5584	3			N	-0-					-0-
07	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5703	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	5523	-0-	-181	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	5368	-0-	-152	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	5292	-0-	-412	-0-	5292	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	5154	-0-	-366	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	5324	-0-	-380	-0-	5324	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,738 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	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
02	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
03	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
04	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
05	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
06	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
07	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	3803	-0-	-661	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	2959	-0-	-1361	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3385	-0-	-521	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3247	-0-	-533	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3180	-0-	-633	-0-	3180	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,260 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	12613	X	5269	-0-	-7344	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
02	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
03	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
04	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
05	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	6412	2			N	-0-					-0-
06	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
07	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	6473	2			N	-0-					-0-
08	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	6338	2			N	-0-					-0-
09	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	6556	2			N	-0-					-0-
10	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	6562	2			N	-0-					-0-
11	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
*12	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	6452	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,335 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	654	-0-	-90	-0-	654	2			N	-0-					-0-
02	644	N	567	-0-	-77	-0-	567	2			N	-0-					-0-
03	713	N	637	-0-	-76	-0-	637	2			N	-0-					-0-
04	630	N	620	-0-	-10	-0-	620	2			N	-0-					-0-
05	620	N	608	-0-	-12	-0-	608	2			N	-0-					-0-
06	630	N	623	-0-	-7	-0-	623	2			N	-0-					-0-
07	651	N	624	-0-	-27	-0-	624	2			N	-0-					-0-
08	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	2			N	-0-					-0-
09	600	N	552	-0-	-48	-0-	552	2			N	-0-					-0-
10	620	N	558	-0-	-62	-0-	558	2			N	-0-					-0-
11	570	N	568	-0-	-2	-0-	568	2			N	-0-					-0-
*12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 081679 COMPL. DATE 01/09/1979 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11296 - 11444

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	299	1	9969	2	N	87					235
							96	9									
02	10920	X	9660	-0-	-1260	-0-	280	1	9332	2	N	44	182	1			97
							48	9									
03	10943	X	7025	-0-	-3918	-0-	205	1	6820	2	N	-0-					97
04	10590	X	8812	-0-	-1778	-0-	256	1	8522	2	N	31					128
							34	9									
05	10943	X	5919	-0-	-5024	-0-	171	1	5711	2	N	34					162
							37	9									
06	10350	X	6731	-0-	-3619	-0-	196	1	6535	2	N	-0-					162
07	10695	X	6084	-0-	-4611	-0-	177	1	5907	2	N	-0-					162
08	8866	X	3750	-0-	-5116	-0-	109	1	3641	2	N	-0-					162
09	8580	X	4508	-0-	-4072	-0-	131	1	4377	2	N	-0-					162
10	6944	X	2774	-0-	-4170	-0-	81	1	2693	2	N	-0-					162
11	6720	X	5017	-0-	-1703	-0-	144	1	4806	2	N	61	176	1			47
							67	9									
12	6076	X	3154	-0-	-2922	-0-	92	1	3062	2	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 73,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 082000 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11044 - 11228

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	3898	-0-	-2430	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	5311	-0-	-1695	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	4885	-0-	-755	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	4825	-0-	-1003	-0-	4825	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	4559	-0-	-691	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	4456	-0-	-845	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	4230	-0-	-916	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	4060	-0-	-830	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4120	-0-	-716	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	3891	-0-	-669	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	3665	-0-	-799	-0-	3665	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,339 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	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			N	-0-					82
02	3864	X	3494	-0-	-370	-0-	3494	2			N	-0-					82
03	4278	X	3891	-0-	-387	-0-	3891	2			N	-0-					82
04	4080	X	3783	-0-	-297	-0-	3783	2			N	-0-					82
05	4061	X	3816	-0-	-245	-0-	3816	2			N	-0-					82
06	3930	X	3830	-0-	-100	-0-	3830	2			N	-0-					82
07	3906	X	3742	-0-	-164	-0-	3742	2			N	-0-					82
08	3906	X	3516	-0-	-390	-0-	3516	2			N	-0-					82
09	3840	X	3605	-0-	-235	-0-	3605	2			N	-0-					82
10	3968	X	3618	-0-	-350	-0-	3618	2			N	-0-					82
11	3840	X	3143	-0-	-697	-0-	3143	2			N	-0-					82
12	3751	X	3410	-0-	-341	-0-	3410	2			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 43,911 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	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					55
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					55
03	1550	N	1509	-0-	-41	-0-	1509	2			N	-0-					55
04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					55
05	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					55
06	1470	N	1405	-0-	-65	-0-	1388	2	17	9	N	15					70
07	1550	N	1019	-0-	-531	-0-	1001	2	18	9	N	16					86
08	1674	N	1580	-0-	-94	-0-	1557	2	23	9	N	21					107
09	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1519	2	23	9	N	21					128
10	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1555	2	10	9	N	9					137
11	1530	N	1067	-0-	-463	-0-	1067	2			N	-0-					137
12	1581	N	952	-0-	-629	-0-	952	2			N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 17,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

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	2325	N	2234	-0-	-91	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	1850	-0-	-250	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	2092	-0-	-47	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	1712	-0-	-448	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
05	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1912	-0-	-98	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1708	-0-	-59	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
08	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
09	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
10	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1719	-0-	-21	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
*12	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,288 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	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	102	1	3389	2	N	-0-			173
02	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	98	1	3266	2	N	-0-			173
03	3503	X	3155	-0-	-348	-0-	90	1	3006	2	N	54			227
							59	9							
04	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	101	1	3351	2	N	-0-			227
05	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	106	1	3536	2	N	-0-			227
06	3390	X	3208	-0-	-182	-0-	93	1	3115	2	N	-0-			227
07	3503	X	2995	-0-	-508	-0-	87	1	2908	2	N	-0-			227
08	3534	X	1306	-0-	-2228	-0-	38	1	1268	2	N	-0-			227
09	3420	X	3349	-0-	-71	-0-	98	1	3251	2	N	-0-			227
10	3534	X	3284	-0-	-250	-0-	96	1	3188	2	N	-0-			227
11	3210	X	3126	-0-	-84	-0-	91	1	3035	2	N	-0-			227
*12	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	101	1	3382	2	N	-0-			227

TOTAL GAS PROD: 37,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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	3131	X	3038	-0-	-93	-0-	3038	2			N	-0-			-0-
02	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-			-0-
03	2728	X	2706	-0-	-22	-0-	2706	2			N	-0-			-0-
04	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-			-0-
05	2728	X	2547	-0-	-181	-0-	2547	2			N	-0-			-0-
06	2640	X	2418	-0-	-222	-0-	2418	2			N	-0-			-0-
07	2728	X	2504	-0-	-224	-0-	2504	2			N	-0-			-0-
08	2821	X	2406	-0-	-415	-0-	2406	2			N	-0-			-0-
09	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-			-0-
10	2511	N	2387	-0-	-124	-0-	2387	2			N	-0-			-0-
11	2340	N	2186	-0-	-154	-0-	2186	2			N	-0-			-0-
*12	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,659 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
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	713	N	661	-0-	-52	-0-	661	2			N	-0-					-0-
02	812	N	678	-0-	-134	-0-	678	2			N	-0-					-0-
03	806	N	714	-0-	-92	-0-	714	2			N	-0-					-0-
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
05	744	N	568	-0-	-176	-0-	568	2			N	-0-					-0-
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
10	899	N	888	-0-	-11	-0-	888	2			N	-0-					-0-
11	750	N	612	-0-	-138	-0-	612	2			N	-0-					-0-
12	744	N	632	-0-	-112	-0-	632	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,746 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	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
02	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
03	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
04	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	5203	-0-	-439	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	4949	-0-	-511	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	4988	-0-	-654	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	3387	-0-	-1852	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	2922	-0-	-2118	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	4906	-0-	-302	-0-	4906	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4766	-0-	-184	-0-	4766	2			N	-0-					-0-
*12	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,267 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	2728	X	1845	-0-	-883	-0-	2	1	1843	2	N	-0-					29
02	2044	X	1704	-0-	-340	-0-	2	1	1702	2	N	-0-					29
03	2325	X	1926	-0-	-399	-0-	2	1	1924	2	N	-0-					29
04	2250	X	1435	-0-	-815	-0-	2	1	1433	2	N	-0-					29
05	2325	X	510	-0-	-1815	-0-	2	1	508	2	N	-0-					29
06	1860	X	1541	-0-	-319	-0-	2	1	1539	2	N	-0-					29
07	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	2	1	2047	2	N	-0-					29
08	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2	1	2074	2	N	-0-					29
09	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	2	1	1688	2	N	4					33
							4	9									
10	1891	N	1608	-0-	-283	-0-	2	1	1606	2	N	-0-					33
11	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	2	1	1881	2	N	24					57
							26	9									
*12	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2	1	2237	2	N	33					90
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 20,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3692	-0-	-214	-0-	3692	2			N	-0-					15
02	3276	X	3171	-0-	-105	-0-	3171	2			N	-0-					15
03	3627	X	3423	-0-	-204	-0-	3423	2			N	-0-					15
04	3510	X	3403	-0-	-107	-0-	3403	2			N	-0-					15
05	3627	X	3241	-0-	-386	-0-	3241	2			N	-0-					15
06	3510	X	2634	-0-	-876	-0-	2634	2			N	-0-					15
07	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			N	-0-					15
08	3410	X	3353	-0-	-57	-0-	3353	2			N	-0-					15
09	3300	X	3070	-0-	-230	-0-	3070	2			N	-0-					15
10	3410	X	3381	-0-	-29	-0-	3381	2			N	-0-					15
11	3300	X	2727	-0-	-573	-0-	2727	2			N	-0-					15
12	3410	X	3180	-0-	-230	-0-	3180	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 38,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092890 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11106 - 11254

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4037	2			N	-0-					-0-
02	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	4702	-0-	-816	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	2303	-0-	-3037	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	4188	-0-	-1330	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	5259	-0-	-81	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	5098	-0-	-420	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
08	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
09	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
10	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
11	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
*12	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	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
ORAND -A- WELL #: 1 RRCID -> 096261 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11382 - 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	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1556	2	44	4	N	-0-			-0-
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1351	2	56	4	N	-0-			-0-
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1313	2	57	4	N	-0-			-0-
04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1540	2	46	4	N	-0-			-0-
05	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1564	2	62	4	N	-0-			-0-
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	962	2	46	4	N	-0-			-0-
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	660	2	62	4	N	-0-			-0-
08	3100	N	6240	-0-	3140	3140	6206	2	34	4	N	-0-			-0-
09	27195	X	24055	-0-	-3140	-0-	24055	2			N	-0-			-0-
10	20940	X	20940	-0-	-0-	-0-	20940	2			N	-0-			-0-
11	18135	X	18135	-0-	-0-	-0-	18135	2			N	-0-			-0-
12	24862	X	19876	-0-	-4986	-0-	19876	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,565 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	1807	-0-	-580	-0-	1807	2			N	-0-			52
02	1540	X	983	-0-	-557	-0-	983	2			N	-0-			52
03	1705	X	1019	-0-	-686	-0-	1019	2			N	-0-			52
04	1650	X	1297	-0-	-353	-0-	1297	2			N	-0-			52
05	1705	X	917	-0-	-788	-0-	917	2			N	-0-			52
06	1650	X	1288	-0-	-362	-0-	1288	2			N	-0-			52
07	1333	X	1232	-0-	-101	-0-	1232	2			N	-0-			52
08	1333	X	888	-0-	-445	-0-	888	2			N	-0-			52
09	1290	N	655	-0-	-635	-0-	655	2			N	-0-			52
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-			52
11	870	N	668	-0-	-202	-0-	668	2			N	-0-			52
*12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-			52

TOTAL GAS PROD: 12,687 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			N	-0-			52
02	2716	X	2381	-0-	-335	-0-	2381	3			N	-0-			52
03	2790	X	2373	-0-	-417	-0-	2373	3			N	-0-			52
04	2670	X	2593	-0-	-77	-0-	2593	3			N	-0-			52
05	2759	X	2421	-0-	-338	-0-	2421	3			N	-0-			52
06	2670	X	1846	-0-	-824	-0-	1846	3			N	-0-			52
07	2666	X	2618	-0-	-48	-0-	2618	3			N	-0-			52
08	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3			N	-0-			52
09	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-			52
10	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			N	-0-			52
11	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3			N	-0-			52
*12	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3			N	-0-			52

TOTAL GAS PROD: 31,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	72	1	2391	2	N	-0-					200
02	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	67	1	2227	2	N	-0-					200
03	2418	N	2000	-0-	-418	-0-	58	1	1940	2	N	2	182	1			20
							2	9									
04	2340	N	2330	-0-	-10	-0-	68	1	2262	2	N	-0-					20
05	2418	N	2371	-0-	-47	-0-	69	1	2302	2	N	-0-					20
06	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	63	1	2103	2	N	17					37
							19	9									
07	2418	N	2266	-0-	-152	-0-	65	1	2165	2	N	33					70
							36	9									
08	2356	N	1188	-0-	-1168	-0-	34	1	1145	2	N	8					78
							9	9									
09	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	64	1	2136	2	N	-0-					78
10	2263	N	2104	-0-	-159	-0-	61	1	2043	2	N	-0-					78
11	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	58	1	1944	2	N	-0-					78
12	2263	N	1946	-0-	-317	-0-	57	1	1889	2	N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 25,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

KING, ZENO UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 099220 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12223 - 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	2945	N	2612	-0-	-333	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
02	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
03	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
04	2490	N	2489	-0-	-1	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
05	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
06	2490	N	2381	-0-	-109	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
07	2573	N	2436	-0-	-137	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
08	2573	N	2519	-0-	-54	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
09	2370	N	2031	-0-	-339	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
10	2449	N	2133	-0-	-316	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
11	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
*12	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 099478 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 13991 PERF.12534 - 12885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
02	954	X	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
03	970	X	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
04	911	X	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
05	925	X	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
06	854	X	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
*12	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,233 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	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
09	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
11	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	2			N	-0-					-0-
*12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 101744 COMPL. DATE 07/08/1982 TOTAL DEPTH 12405 PERF.12271 - 12280

01	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2			N	-0-					67
02	3164	X	2760	-0-	-404	-0-	2760	2			N	-0-					67
03	3503	X	3013	-0-	-490	-0-	3013	2			N	-0-					67
04	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			N	-0-					67
05	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			N	-0-					67
06	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3394	2	13	9	N	12					79
07	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3583	2	53	9	N	48					127
08	3937	X	3790	-0-	-147	-0-	3733	2	57	9	N	52					179
09	3810	X	3181	-0-	-629	-0-	3148	2	33	9	N	30					209
10	3813	X	3322	-0-	-491	-0-	3286	2	36	9	N	33					242
11	3660	X	3252	-0-	-408	-0-	3252	2			N	-0-					242
12	3782	X	3036	-0-	-746	-0-	3036	2			N	-0-					242

TOTAL GAS PROD: 40,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 103298 COMPL. DATE 07/30/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11288 - 11384

01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	37	1	1230	2	N	12					95
							13	9									
02	1176	N	1126	-0-	-50	-0-	33	1	1093	2	N	-0-					95
03	1302	N	1208	-0-	-94	-0-	35	1	1173	2	N	-0-					95
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	36	1	1189	2	N	33					128
							36	9									
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	36	1	1190	2	N	70					198
							77	9									
06	1170	N	1158	-0-	-12	-0-	33	1	1089	2	N	33	178	1			53
							36	9									
07	1302	N	1137	-0-	-165	-0-	33	1	1104	2	N	-0-					53
08	1271	N	1244	-0-	-27	-0-	36	1	1208	2	N	-0-					53
09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	37	1	1237	2	N	-0-					53
10	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	37	1	1219	2	N	4					57
							4	9									
11	1200	N	1169	-0-	-31	-0-	33	1	1094	2	N	38					95
							42	9									
12	1271	N	1212	-0-	-59	-0-	34	1	1145	2	N	30					125
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 14,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2937	2	33	9	N	30					130
02	2940	X	2739	-0-	-201	-0-	2711	2	28	9	N	25					155
03	3255	X	2943	-0-	-312	-0-	2940	2	3	9	N	3					158
04	3150	X	2848	-0-	-302	-0-	2848	2			N	-0-					158
05	3038	X	2814	-0-	-224	-0-	2814	2			N	-0-					158
06	2940	X	2541	-0-	-399	-0-	2541	2			N	-0-					158
07	3038	X	2303	-0-	-735	-0-	2303	2			N	-0-					158
08	2821	N	2440	-0-	-381	-0-	2440	2			N	-0-					158
09	2550	N	2100	-0-	-450	-0-	2100	2			N	-0-					158
10	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					158
11	2370	N	2218	-0-	-152	-0-	2218	2			N	-0-					158
*12	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					158

TOTAL GAS PROD: 30,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

TEAGUE IND. SCHOOL DISTRICT WELL #: 2 RRCID -> 104036 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12069 - 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	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
02	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
03	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
04	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
05	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	2			N	-0-					-0-
06	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
07	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	3239	-0-	-1256	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	3515	-0-	-835	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	3965	-0-	-530	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	3854	-0-	-496	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3045	-0-	-985	-0-	3045	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZENO KING UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 106917 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 12064 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	74	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
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	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	2		N	-0-			-0-
02	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2		N	-0-			-0-
03	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2		N	-0-			-0-
04	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	4883	2		N	-0-			-0-
05	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2		N	-0-			-0-
06	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2		N	-0-			-0-
07	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2		N	-0-			-0-
08	4929	X	4695	-0-	-234	-0-	4695	2		N	-0-			-0-
09	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	2		N	-0-			-0-
10	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	2		N	-0-			-0-
11	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	2		N	-0-			-0-
*12	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,632 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	15531	X	8671	-0-	-6860	-0-	8671	2		N	-0-			-0-
02	14028	X	6960	-0-	-7068	-0-	6960	2		N	-0-			-0-
03	11749	X	7536	-0-	-4213	-0-	7536	2		N	-0-			-0-
04	9360	X	7104	-0-	-2256	-0-	7104	2		N	-0-			-0-
05	8680	X	6953	-0-	-1727	-0-	6953	2		N	-0-			-0-
06	8400	X	5843	-0-	-2557	-0-	5843	2		N	-0-			-0-
07	7719	X	6125	-0-	-1594	-0-	6125	2		N	-0-			-0-
08	7378	X	5464	-0-	-1914	-0-	5464	2		N	-0-			-0-
09	7110	X	5445	-0-	-1665	-0-	5445	2		N	-0-			-0-
10	6944	X	4530	-0-	-2414	-0-	4530	2		N	-0-			-0-
11	5940	X	5100	-0-	-840	-0-	5100	2		N	-0-			-0-
12	6138	X	4395	-0-	-1743	-0-	4395	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,126 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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
08	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2		N	-0-			-0-
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			-0-
*12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,425 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	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
02	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
03	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
04	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
05	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
06	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
07	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	4008	-0-	-146	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3893	-0-	-127	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3903	-0-	-220	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3711	-0-	-219	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3841	-0-	-189	-0-	3841	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, L.V. "A" WELL #: 1 RRCID -> 109811 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11014 - 11495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
04	390	N	9	-0-	-381	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	22295	-0-	19195	19195	22295	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	38004	-0-	34904	54099	38004	2			N	-0-					-0-
09	81220	X	27121	-0-	-54099	-0-	27121	2			N	-0-					-0-
10	23109	X	23109	-0-	-0-	-0-	23109	2			N	-0-					-0-
11	18584	X	18584	-0-	-0-	-0-	18584	2			N	-0-					-0-
*12	17156	X	17156	-0-	-0-	-0-	17156	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,336 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	930	N	883	-0-	-47	-0-	883	2			N	-0-					-0-
02	868	N	826	-0-	-42	-0-	826	2			N	-0-					-0-
03	961	N	840	-0-	-121	-0-	840	2			N	-0-					-0-
04	840	N	839	-0-	-1	-0-	839	2			N	-0-					-0-
05	930	N	856	-0-	-74	-0-	856	2			N	-0-					-0-
06	810	N	778	-0-	-32	-0-	778	2			N	-0-					-0-
07	868	N	769	-0-	-99	-0-	769	2			N	-0-					-0-
08	868	N	767	-0-	-101	-0-	767	2			N	-0-					-0-
09	780	N	732	-0-	-48	-0-	732	2			N	-0-					-0-
10	775	N	769	-0-	-6	-0-	769	2			N	-0-					-0-
11	750	N	721	-0-	-29	-0-	721	2			N	-0-					-0-
*12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,531 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	115	1	3840	2	N	-0-			27
02	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	108	1	3589	2	N	-0-			27
03	3844	X	3280	-0-	-564	-0-	96	1	3184	2	N	-0-			27
04	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	109	1	3647	2	N	-0-			27
05	3844	X	3719	-0-	-125	-0-	108	1	3611	2	N	-0-			27
06	3720	X	2697	-0-	-1023	-0-	79	1	2618	2	N	-0-			27
07	3844	X	3517	-0-	-327	-0-	102	1	3397	2	N	16			43
							18	9							
08	3813	X	1807	-0-	-2006	-0-	53	1	1754	2	N	-0-			43
09	3690	X	2428	-0-	-1262	-0-	70	1	2343	2	N	14			57
							15	9							
10	3720	X	3430	-0-	-290	-0-	99	1	3309	2	N	20			77
							22	9							
11	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	109	1	3622	2	N	-0-			77
*12	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	120	1	4000	2	N	-0-			77

TOTAL GAS PROD: 40,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

BONNER, J. WELL #: 1 RRCID -> 113277 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11875 - 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	3100	N	2932	-0-	-168	69	2932	2			Y	-0-			-0-
02	2135	N	2066	-0-	-69	-0-	2066	2			Y	-0-			-0-
03	799	X	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-			-0-
04	829	X	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-			-0-
05	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			Y	-0-			-0-
06	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			Y	-0-			-0-
07	804	X	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-			-0-
08	868	X	864	-0-	-4	-0-	864	2			Y	-0-			-0-
09	840	N	795	-0-	-45	-0-	795	2			Y	-0-			-0-
10	806	N	556	-0-	-250	-0-	556	2			Y	-0-			-0-
11	840	N	664	-0-	-176	-0-	664	2			Y	-0-			-0-
*12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113960 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11087 - 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	4278	X	3707	-0-	-571	-0-	3707	2			N	-0-			-0-
02	3696	X	3543	-0-	-153	-0-	3543	2			N	-0-			-0-
03	4185	X	3789	-0-	-396	-0-	3789	2			N	-0-			-0-
04	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2			N	-0-			-0-
05	4185	X	3812	-0-	-373	-0-	3812	2			N	-0-			-0-
06	3810	X	3729	-0-	-81	-0-	3729	2			N	-0-			-0-
07	4309	X	3848	-0-	-461	-0-	3848	2			N	-0-			-0-
08	4309	X	3933	-0-	-376	-0-	3933	2			N	-0-			-0-
09	4170	X	3454	-0-	-716	-0-	3454	2			N	-0-			-0-
10	3844	X	3455	-0-	-389	-0-	3455	2			N	-0-			-0-
11	3810	X	3332	-0-	-478	-0-	3332	2			N	-0-			-0-
12	3937	X	3673	-0-	-264	-0-	3673	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,434 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	5828	X	5036	-0-	-792	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	4607	-0-	-657	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	5217	-0-	-301	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
04	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
05	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
06	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	4892	-0-	-657	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
08	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	7651	2			N	-0-					-0-
09	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	6157	2			N	-0-					-0-
10	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	5272	-0-	-218	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	4560	-0-	-1113	-0-	4560	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,755 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	1581	N	1358	-0-	-223	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1217	-0-	-71	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
07	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1335	-0-	-91	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1195	-0-	-185	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1142	-0-	-284	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	964	-0-	-326	-0-	964	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	924	-0-	-316	-0-	924	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,233 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	1767	N	1703	-0-	-64	-0-	1703	2			N	-0-					167
02	1652	N	1506	-0-	-146	-0-	1506	2			N	-0-					167
03	1767	N	1547	-0-	-220	-0-	1547	2			N	-0-					167
04	1650	N	1504	-0-	-146	-0-	1504	2			N	-0-					167
05	1674	N	1658	-0-	-16	-0-	1658	2			N	-0-					167
06	1500	N	1487	-0-	-13	-0-	1487	2			N	-0-					167
07	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					167
08	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					167
09	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					167
10	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					167
11	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					167
*12	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					167

TOTAL GAS PROD: 19,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					94
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					94
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					94
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					94
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					94
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					94
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					94
08	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-					94
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					94
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					94
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					94
12	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 1,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116864 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11188 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10218	X	10218	-0-	-0-	-0-	10218	2			N	-0-					102
02	8512	X	7265	-0-	-1247	-0-	7265	2			N	-0-					102
03	9424	X	7799	-0-	-1625	-0-	7799	2			N	-0-					102
04	9120	X	7143	-0-	-1977	-0-	7143	2			N	-0-					102
05	9424	X	6296	-0-	-3128	-0-	6296	2			N	-0-					102
06	9120	X	5601	-0-	-3519	-0-	5601	2			N	-0-					102
07	8029	X	5478	-0-	-2551	-0-	5477	2	1	9	N	1	1	8			102
08	7192	X	5406	-0-	-1786	-0-	5406	2			N	-0-					102
09	6960	X	4742	-0-	-2218	-0-	4742	2			N	-0-					102
10	6293	X	4811	-0-	-1482	-0-	4811	2			N	-0-					102
11	5610	X	4473	-0-	-1137	-0-	4473	2			N	-0-					102
12	5487	X	4578	-0-	-909	-0-	4578	2			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 73,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	6727	X	6419	-0-	-308	-0-	6419	2			N	-0-					109
02	6020	X	5763	-0-	-257	-0-	5763	2			N	-0-					109
03	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	6301	2			N	-0-					109
04	6210	X	6058	-0-	-152	-0-	6058	2			N	-0-					109
05	6417	X	6298	-0-	-119	-0-	6298	2			N	-0-					109
06	6210	X	5911	-0-	-299	-0-	5911	2			N	-0-					109
07	6386	X	6091	-0-	-295	-0-	6091	2			N	-0-					109
08	6293	X	6189	-0-	-104	-0-	6189	2			N	-0-					109
09	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	6050	2	89	9	N	81					190
10	6293	X	5373	-0-	-920	-0-	5340	2	33	9	N	30	177	1			43
11	6000	X	5351	-0-	-649	-0-	5328	2	23	9	N	21					64
12	6293	X	5964	-0-	-329	-0-	5964	2			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 71,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2603	-0-	-253	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2763	-0-	-399	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2527	-0-	-443	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2526	-0-	-357	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2439	-0-	-351	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2430	-0-	-453	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
08	2511	N	2504	-0-	-7	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
09	2430	N	2334	-0-	-96	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
10	2418	N	2186	-0-	-232	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
11	2430	N	2209	-0-	-221	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	2048	-0-	-370	-0-	2048	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,446 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	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1686	2	11	9	N	10					100
02	2156	N	1534	-0-	-622	-0-	1534	2			N	-0-					100
03	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					100
04	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					100
05	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					100
06	2310	N	2109	-0-	-201	-0-	2096	2	13	9	N	12					112
07	1860	N	1243	-0-	-617	-0-	1243	2			N	-0-					112
08	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					112
09	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					112
10	1240	N	1052	-0-	-188	-0-	1052	2			N	-0-					112
11	1800	N	1663	-0-	-137	-0-	1663	2			N	-0-					112
*12	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 22,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
02	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
08	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
09	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,722 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 #: 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	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	761	-0-	-665	-0-	761	2			N	-0-					-0-
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
06	750	N	588	-0-	-162	-0-	588	2			N	-0-					-0-
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
09	600	N	596	-0-	-4	-0-	596	2			N	-0-					-0-
10	682	N	587	-0-	-95	-0-	587	2			N	-0-					-0-
11	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
*12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,966 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	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2804	-0-	4	4	2804	2			N	-0-					-0-
03	2354	N	2350	-0-	-4	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
04	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	1598	-0-	-572	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	1487	-0-	-613	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1747	-0-	-299	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1483	-0-	-129	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1352	-0-	-148	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1480	-0-	-256	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
11	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
*12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1155	-0-	-195	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1245	-0-	-45	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1162	-0-	-47	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
10	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	1173	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 #: 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	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2		N	-0-			41
02	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2		N	-0-			41
03	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2		N	-0-			41
04	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2		N	-0-			41
05	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2		N	-0-			41
06	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2		N	-0-			41
07	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2		N	-0-			41
08	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2		N	-0-			41
09	2460	N	1803	-0-	-657	-0-	1803	2		N	-0-			41
10	2418	N	1795	-0-	-623	-0-	1795	2		N	-0-			41
11	1860	N	1849	-0-	-11	-0-	1849	2		N	-0-			41
*12	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2		N	-0-			41

TOTAL GAS PROD: 23,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2		N	-0-			-0-
02	924	X	523	-0-	-401	-0-	523	2		N	-0-			-0-
03	1023	X	913	-0-	-110	-0-	913	2		N	-0-			-0-
04	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2		N	-0-			-0-
05	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2		N	-0-			-0-
06	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2		N	-0-			-0-
07	1023	N	811	-0-	-212	-0-	811	2		N	-0-			-0-
08	2108	N	525	-0-	-1583	-0-	525	2		N	-0-			-0-
09	1830	N	743	-0-	-1087	-0-	743	2		N	-0-			-0-
10	806	N	628	-0-	-178	-0-	628	2		N	-0-			-0-
11	510	N	443	-0-	-67	-0-	443	2		N	-0-			-0-
12	775	N	88	-0-	-687	-0-	88	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2		N	-0-			-0-
02	1176	N	1077	-0-	-99	-0-	1077	2		N	-0-			-0-
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2		N	-0-			-0-
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2		N	-0-			-0-
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2		N	-0-			-0-
06	1200	N	1138	-0-	-62	-0-	1138	2		N	-0-			-0-
07	1209	N	1172	-0-	-37	-0-	1172	2		N	-0-			-0-
08	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	1165	2		N	-0-			-0-
09	1140	N	1119	-0-	-21	-0-	1119	2		N	-0-			-0-
10	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2		N	-0-			-0-
11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2		N	-0-			-0-
*12	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					133
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					133
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					133
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					133
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					133
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
10	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					133
11	3000	N	3632	-0-	632	632	3632	2			N	-0-					133
*12	3100	N	3192	-0-	92	724	3192	2			N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 9,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS, L. F. WELL #: 3 RRCID -> 140362 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12202 - 12383

01	5301	X	5195	-0-	-106	-0-	5195	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4460	-0-	-272	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
03	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4987	-0-	-83	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4675	-0-	-564	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4730	-0-	-340	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4566	-0-	-673	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	4751	-0-	-426	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4650	-0-	-330	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	4492	-0-	-406	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4125	-0-	-615	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4519	-0-	-286	-0-	4519	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 141175 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10140 - 10240

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	4081	-0-	981	981	4081	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	2887	-0-	-113	868	2887	2			N	-0-					-0-
*12	3044	N	2176	-0-	-868	-0-	2176	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153461 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12139 - 12294

01	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
02	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
03	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
04	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
05	2170	X	1568	-0-	-602	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
06	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
07	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2650	-0-	-419	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2489	-0-	-481	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	2526	-0-	-388	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2245	-0-	-575	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2475	-0-	-98	-0-	2475	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,465 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 #: 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

ORAND #1 WELL #: 2 RRCID -> 158553 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10168 - 11066

01	3100	N	18083	-0-	14983	42612	18062	2	21	9	N	19					102
02	2800	N	9884	-0-	7084	49696	9875	2	9	9	N	8					110
03	63233	X	13537	-0-	-49696	-0-	13537	2			N	-0-					110
04	16863	X	16863	-0-	-0-	-0-	16780	2	83	9	N	75	155	1			30
05	14159	X	14159	-0-	-0-	-0-	14159	2			N	-0-					30
06	11624	X	11624	-0-	-0-	-0-	11624	2			N	-0-					30
07	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	10908	2			N	-0-					30
08	17422	X	9814	-0-	-7608	-0-	9814	2			N	-0-					30
09	16860	X	8965	-0-	-7895	-0-	8965	2			N	-0-					30
10	14167	X	8536	-0-	-5631	-0-	8536	2			N	-0-					30
11	11610	X	7386	-0-	-4224	-0-	7386	2			N	-0-					30
12	10912	X	7437	-0-	-3475	-0-	7437	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 137,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

REED GU #4 WELL #: 3 RRCID -> 159091 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12290 PERF.12084 - 12174

01	1395	N	1378	-0-	-17	-0-	1378	3			N	-0-					58
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					58
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					58
04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					58
05	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	1270	3			N	-0-					58
06	1230	N	1167	-0-	-63	-0-	1167	3			N	-0-					58
07	1271	N	1195	-0-	-76	-0-	1195	2			N	-0-					58
08	1271	N	1165	-0-	-106	-0-	1165	2			N	-0-					58
09	1170	N	1095	-0-	-75	-0-	1095	2			N	-0-					58
10	1209	N	1028	-0-	-181	-0-	1028	2			N	-0-					58
11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					58
*12	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 14,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIFORD WELL #: 1 RRCID -> 159412 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10274 - 10544

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

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

MOODY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 159904 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10941 - 11342

01	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	9874	2			N	-0-					14
02	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	7256	2			N	-0-					14
03	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	6805	2			N	-0-					14
04	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	2			N	-0-					14
05	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	2			N	-0-					14
06	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			N	-0-					14
07	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2			N	-0-					14
08	6045	X	4313	-0-	-1732	-0-	4313	2			N	-0-					14
09	5850	X	3909	-0-	-1941	-0-	3909	2			N	-0-					14
10	5425	X	3925	-0-	-1500	-0-	3925	2			N	-0-					14
11	4800	X	3375	-0-	-1425	-0-	3375	2			N	-0-					14
12	4557	X	3676	-0-	-881	-0-	3676	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 63,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 161872 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11395 - 11530

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					47
02	2828	X	2489	-0-	-339	-0-	2489	2			N	-0-					47
03	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			N	-0-					47
04	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			N	-0-					47
05	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			N	-0-					47
06	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-					47
07	3224	X	3092	-0-	-132	-0-	3092	2			N	-0-					47
08	3565	X	3038	-0-	-527	-0-	3038	2			N	-0-					47
09	3450	X	2542	-0-	-908	-0-	2542	2			N	-0-					47
10	3565	X	2811	-0-	-754	-0-	2811	2			N	-0-					47
11	3270	X	2483	-0-	-787	-0-	2483	2			N	-0-					47
12	3100	X	2591	-0-	-509	-0-	2591	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 35,451 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	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
02	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
03	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
04	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
05	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
06	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
07	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
08	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
09	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
10	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
11	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
*12	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163828 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11144 PERF. 8528 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					67
02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					67
03	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					67
04	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					67
05	1705	N	159	-0-	-1546	-0-	159	2			N	-0-					67
06	1650	N	118	-0-	-1532	-0-	118	2			N	-0-					67
07	1705	N	143	-0-	-1562	-0-	143	2			N	-0-					67
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					67
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					67
10	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					67
11	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-					67
12	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 8,341 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 #: 1 RRCID -> 164207 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11372 - 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	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3574	-0-	474	474	3574	3			N	-0-					-0-
02	2109	N	1635	-0-	-474	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
04	970	X	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
05	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
06	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
07	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
08	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
09	990	X	67	-0-	-923	-0-	67	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	93	-0-	-930	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	990	N	190	-0-	-800	-0-	190	2			N	-0-					-0-
*12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165118 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 11363 PERF.10310 - 10874

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10664	X	7343	-0-	-3321	-0-	7189	2	154	9	N	140					308
02	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6163	2	4	9	N	4					312
03	8866	X	6629	-0-	-2237	-0-	6540	2	89	9	N	81	186	1			207
04	8130	X	6195	-0-	-1935	-0-	6181	2	14	9	N	13					220
05	7440	X	6519	-0-	-921	-0-	6516	2	3	9	N	3	188	1			35
06	7110	X	6209	-0-	-901	-0-	6187	2	22	9	N	20					55
07	6820	X	6216	-0-	-604	-0-	6199	2	17	9	N	15					70
08	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6489	2	107	9	N	97					167
09	6240	X	6214	-0-	-26	-0-	6214	2			N	-0-					167
10	6448	X	6195	-0-	-253	-0-	6192	2	3	9	N	3					170
11	6240	X	5616	-0-	-624	-0-	5616	2			N	-0-					170
12	6448	X	5583	-0-	-865	-0-	5583	2			N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 75,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 376

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COSSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165145 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10060 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-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: 17 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165486 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 12614 PERF.10877 - 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	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	2			N	-0-					-0-
02	532	N	433	-0-	-99	-0-	433	2			N	-0-					-0-
03	651	N	516	-0-	-135	-0-	516	2			N	-0-					-0-
04	660	N	484	-0-	-176	-0-	484	2			N	-0-					-0-
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
*12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					113
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					113
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					113
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					113
07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					113
08	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					113
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					113
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					113
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					113
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 3,911 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 #: 3 RRCID -> 165944 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10006 - 10742

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

SNEED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167350 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10260 - 11232

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1364	N	1360	-0-	-4	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
05	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
07	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1294	-0-	-225	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1179	-0-	-201	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1239	-0-	-249	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
*12	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,801 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	4495	X	4310	-0-	-185	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3851	-0-	-153	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	4064	-0-	-245	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	4043	-0-	-127	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	4172	-0-	-137	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	3549	-0-	-621	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	4223	-0-	-55	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
08	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3835	-0-	-125	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	4010	-0-	-82	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3822	-0-	-138	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	4082	-0-	-10	-0-	4082	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2325	N	1940	-0-	-385	-0-	1940	2			N	-0-					53
02	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					53
03	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					53
04	1890	N	1030	-0-	-860	-0-	1030	2			N	-0-					53
05	2635	N	2114	-0-	-521	-0-	2069	2	45	9	N	41	32	1			62
06	3000	N	3101	-0-	101	101	3098	2	3	9	N	3					65
07	2120	N	2019	-0-	-101	-0-	2019	2			N	-0-					65
08	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2826	2	6	9	N	5					70
09	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					70
10	1178	X	996	-0-	-182	-0-	996	2			N	-0-					70
11	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2739	2	1	9	N	1					71
*12	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 24,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					30
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					30
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					30
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					30
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					30
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					30
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					30
08	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					30
09	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					30
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					30
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					30
*12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 1,323 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	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-					50
02	3080	X	2201	-0-	-879	-0-	2201	2			N	-0-					50
03	3410	X	2518	-0-	-892	-0-	2518	2			N	-0-					50
04	3300	X	2249	-0-	-1051	-0-	2249	2			N	-0-					50
05	2821	X	135	-0-	-2686	-0-	135	2			N	-0-					50
06	2730	X	1457	-0-	-1273	-0-	1457	2			N	-0-					50
07	2511	X	1321	-0-	-1190	-0-	1321	2			N	-0-					50
08	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					50
09	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					50
10	3100	N	4164	-0-	1064	1064	4164	2			N	-0-					50
11	3000	N	3741	-0-	741	1805	3741	2			N	-0-					50
*12	3100	N	3203	-0-	103	1908	3203	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 27,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2821	X	2500	-0-	-321	-0-	2500	2			N	-0-					41
02	2716	X	2217	-0-	-499	-0-	2217	2			N	-0-					41
03	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					41
04	2520	X	2209	-0-	-311	-0-	2209	2			N	-0-					41
05	2604	X	2061	-0-	-543	-0-	2061	2			N	-0-					41
06	2760	X	2185	-0-	-575	-0-	2185	2			N	-0-					41
07	2852	X	2769	-0-	-83	-0-	2769	2			N	-0-					41
08	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					41
09	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					41
10	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-					41
11	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					41
12	2418	N	1813	-0-	-605	-0-	1813	2			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 28,341 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 #: 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	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2			N	-0-					125
02	3500	X	3467	-0-	-33	-0-	3467	2			N	-0-					125
03	3875	X	3184	-0-	-691	-0-	3184	2			N	-0-					125
04	3750	X	2556	-0-	-1194	-0-	2556	2			N	-0-					125
05	3844	X	3291	-0-	-553	-0-	3291	2			N	-0-					125
06	3720	X	3215	-0-	-505	-0-	3215	2			N	-0-					125
07	3844	X	3336	-0-	-508	-0-	3336	2			N	-0-					125
08	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					125
09	2670	X	2275	-0-	-395	-0-	2275	2			N	-0-					125
10	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2			N	-0-					125
11	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			N	-0-					125
*12	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 38,403 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	7502	X	4742	-0-	-2760	-0-	4742	3			N	-0-					85
02	6776	X	4017	-0-	-2759	-0-	4017	2			N	-0-					85
03	6448	X	4466	-0-	-1982	-0-	4446	2	20	9	N	18					103
04	5940	X	4781	-0-	-1159	-0-	4759	2	22	9	N	20					123
05	5115	X	4051	-0-	-1064	-0-	4051	2			N	-0-					123
06	4590	X	3842	-0-	-748	-0-	3842	2			N	-0-					123
07	4929	X	3829	-0-	-1100	-0-	3829	2			N	-0-					123
08	4805	X	4516	-0-	-289	-0-	4516	2			N	-0-					123
09	4650	X	4428	-0-	-222	-0-	4428	2			N	-0-					123
10	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2			N	-0-					123
11	4380	X	4029	-0-	-351	-0-	3908	2	121	9	N	110	188	1			45
12	4588	X	3740	-0-	-848	-0-	3740	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 50,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	620	N	176	-0-	-444	-0-	176	2			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
07	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
08	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
09	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
10	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3249	-0-	249	249	3249	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3759	-0-	659	908	3759	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,826 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	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			N	-0-					123
02	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			N	-0-					123
03	3751	X	3285	-0-	-466	-0-	3285	2			N	-0-					123
04	3630	X	3299	-0-	-331	-0-	3297	2	2	9	N	2					125
05	3813	X	3381	-0-	-432	-0-	3381	2			N	-0-					125
06	3690	X	3009	-0-	-681	-0-	3009	2			N	-0-					125
07	3813	X	3087	-0-	-726	-0-	3087	2			N	-0-					125
08	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			N	-0-					125
09	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					125
10	3379	X	3019	-0-	-360	-0-	3019	2			N	-0-					125
11	3300	X	2805	-0-	-495	-0-	2805	2			N	-0-					125
12	3410	X	2862	-0-	-548	-0-	2862	2			N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 38,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ATHEL IVY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185486 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12496 PERF.11150 - 12301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	4509	-0-	-195	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
03	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
04	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
05	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4953	-0-	-87	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
07	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
08	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	5403	-0-	-57	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
10	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	5179	-0-	-281	-0-	5179	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	5586	-0-	-56	-0-	5586	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BONNER, J. WELL #: 2 RRCID -> 186084 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11570 - 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	6603	X	2793	-0-	-3810	-0-	2793	2			Y	-0-					-0-
02	5852	X	2177	-0-	-3675	-0-	2177	2			Y	-0-					-0-
03	6479	X	978	-0-	-5501	-0-	978	2			Y	-0-					-0-
04	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	7947	2			Y	-0-					-0-
05	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5830	2			Y	-0-					-0-
06	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	2			Y	-0-					-0-
07	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	7177	2			Y	-0-					-0-
08	8215	X	5085	-0-	-3130	-0-	5085	2			Y	-0-					-0-
09	7950	X	5188	-0-	-2762	-0-	5188	2			Y	-0-					-0-
10	7192	X	151	-0-	-7041	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
11	6960	X	27	-0-	-6933	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
12	7192	X	948	-0-	-6244	-0-	948	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, J. WELL #: 3 RRCID -> 186131 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11558 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3468	-0-	-1027	-0-	3468	2			Y	-0-					132
02	4088	X	3960	-0-	-128	-0-	3795	2	165	9	Y	150					282
03	4495	X	4024	-0-	-471	-0-	4024	2			Y	-0-	180	1			102
04	4230	X	3707	-0-	-523	-0-	3700	2	7	9	Y	6					108
05	4371	X	2724	-0-	-1647	-0-	2630	2	94	9	Y	85					193
06	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4453	2	14	9	Y	13					206
07	4371	X	3960	-0-	-411	-0-	3935	2	25	9	Y	23	171	1			58
08	3875	X	3139	-0-	-736	-0-	3067	2	72	9	Y	65					123
09	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			Y	-0-					123
10	3875	X	3539	-0-	-336	-0-	3539	2			Y	-0-					123
11	3750	X	3197	-0-	-553	-0-	3197	2			Y	-0-					123
12	3875	X	3857	-0-	-18	-0-	3795	2	62	9	Y	56					179

TOTAL GAS PROD: 44,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 398

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	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					63
02	1484	N	1454	-0-	-30	-0-	1454	2			N	-0-					63
03	1643	N	1505	-0-	-138	-0-	1505	2			N	-0-					63
04	1590	N	1404	-0-	-186	-0-	1404	2			N	-0-					63
05	1612	N	1437	-0-	-175	-0-	1437	2			N	-0-					63
06	1470	N	1392	-0-	-78	-0-	1392	2			N	-0-					63
07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					63
08	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					63
09	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					63
10	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					63
11	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1616	2	32	9	N	29					92
*12	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1519	2	6	9	N	5					97

TOTAL GAS PROD: 19,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					21
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					21
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					21
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					21
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					21
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					21
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					21
08	775	N	685	-0-	-90	-0-	685	2			N	-0-					21
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					21
10	775	N	707	-0-	-68	-0-	707	2			N	-0-					21
11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					21
*12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 9,863 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	6138	X	1405	-0-	-4733	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
02	5404	X	1466	-0-	-3938	-0-	1466	2			Y	-0-					-0-
03	5456	X	4669	-0-	-787	-0-	4669	2			Y	-0-					-0-
04	5280	X	4807	-0-	-473	-0-	4807	2			Y	-0-					-0-
05	5456	X	5013	-0-	-443	-0-	5013	2			Y	-0-					-0-
06	4530	X	4445	-0-	-85	-0-	4445	2			Y	-0-					-0-
07	4960	X	3259	-0-	-1701	-0-	3259	2			Y	-0-					-0-
08	4991	X	2900	-0-	-2091	-0-	2900	2			Y	-0-					-0-
09	4830	X	4274	-0-	-556	-0-	4274	2			Y	-0-					-0-
10	4991	X	4241	-0-	-750	-0-	4241	2			Y	-0-					-0-
11	4440	X	4016	-0-	-424	-0-	4016	2			Y	-0-					-0-
12	4402	X	1489	-0-	-2913	-0-	1489	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			Y	-0-					-0-
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			Y	-0-					-0-
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-					-0-
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
05	1085	N	684	-0-	-401	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
06	1200	N	614	-0-	-586	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
07	961	N	663	-0-	-298	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			Y	-0-					-0-
09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-
10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
11	990	N	555	-0-	-435	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
*12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2790	X	2016	-0-	-774	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	1686	-0-	-4558	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	3237	-0-	-3676	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	6602	-0-	-88	-0-	6602	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	1640	-0-	-1480	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	1395	-0-	-5425	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	1232	-0-	-5588	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	1403	-0-	-5197	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	1410	-0-	-4542	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
11	1650	X	1522	-0-	-128	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
*12	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3100	N	4442	-0-	1342	1342	4442	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2014	-0-	-786	556	2014	2			N	-0-					-0-
03	765	N	209	-0-	-556	-0-	153	2	56	9	N	51					51
04	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1668	2	10	9	N	9	51	1			9
05	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					9
06	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					9
07	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					9
08	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					9
09	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					9
10	1147	N	645	-0-	-502	-0-	645	2			N	-0-					9
11	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					9
12	1736	N	808	-0-	-928	-0-	808	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 18,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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	1116	N	797	-0-	-319	-0-	797	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	741	-0-	-267	-0-	741	2			N	-0-					-0-
03	992	N	747	-0-	-245	-0-	747	2			N	-0-					-0-
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
06	720	N	693	-0-	-27	-0-	693	2			N	-0-					-0-
07	837	N	384	-0-	-453	-0-	384	2			N	-0-					-0-
08	806	N	765	-0-	-41	-0-	765	2			N	-0-					-0-
09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
*12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			N	-0-					32
02	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2397	2	44	9	N	40					72
03	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2846	2	7	9	N	6					78
04	2520	X	2456	-0-	-64	-0-	2456	2			N	-0-					78
05	2604	X	2378	-0-	-226	-0-	2378	2			N	-0-					78
06	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					78
07	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					78
08	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					78
09	2550	N	2512	-0-	-38	-0-	2512	2			N	-0-					78
10	2573	N	2401	-0-	-172	-0-	2401	2			N	-0-					78
11	2550	N	2395	-0-	-155	-0-	2395	2			N	-0-					78
12	2604	N	2337	-0-	-267	-0-	2337	2			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 30,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3517	-0-	-207	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
03	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
04	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3965	-0-	-220	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
06	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3626	-0-	-559	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	2578	-0-	-1762	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	3673	-0-	-467	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	4174	-0-	-73	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3150	-0-	-960	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
*12	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2014 - P&A 04/21/14

TOTAL GAS PROD: 1 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 #: 3 RRCID -> 195986 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11690 - 12328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3170	-0-	-953	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
02	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3530	-0-	-4	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	3165	-0-	-255	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3132	-0-	-402	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
06	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
07	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	6453	2			N	-0-					-0-
08	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
09	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
10	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
11	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
*12	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11504 - 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	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
02	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
03	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
04	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
05	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	7344	2			N	-0-					-0-
06	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	8626	2			N	-0-					-0-
07	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	5021	-0-	-466	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
09	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	6835	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	4624	-0-	-863	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
11	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	7379	2			N	-0-					-0-
*12	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	8111	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196018 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11650 - 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	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
02	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
03	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
04	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
05	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
06	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
07	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	3409	-0-	-32	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	2372	-0-	-958	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	3333	-0-	-108	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	1770	-0-	-1560	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
*12	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,680 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 #: 5 RRCID -> 196019 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11230 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2674	-0-	-364	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
02	10080	X	4859	-0-	-5221	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	6468	-0-	-3886	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	7938	-0-	-1422	-0-	7938	2			N	-0-					-0-
05	9315	X	9315	-0-	-0-	-0-	9315	2			N	-0-					-0-
06	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	8564	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	6906	-0-	-1309	-0-	6906	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	5503	-0-	-2526	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	4150	-0-	-3620	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
10	8029	X	3650	-0-	-4379	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
11	7770	X	3906	-0-	-3864	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	3893	-0-	-3020	-0-	3893	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	6993	2			N	-0-					-0-
02	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6545	-0-	-616	-0-	6545	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	5544	-0-	-1386	-0-	5544	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	6762	-0-	-399	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	6464	-0-	-316	-0-	6464	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	6807	-0-	-75	-0-	6807	2			N	-0-					-0-
08	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
09	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5980	2			N	-0-					-0-
10	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	5360	-0-	-70	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	4713	-0-	-898	-0-	4713	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,781 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 #: 5 RRCID -> 197137 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11520 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3148	-0-	-975	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	2954	-0-	-742	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3250	-0-	-408	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3321	-0-	-219	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3317	-0-	-341	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	3119	-0-	-61	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	3217	-0-	-224	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	3145	-0-	-265	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	3014	-0-	-286	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	3088	-0-	-229	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	3019	-0-	-101	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	3096	-0-	-128	-0-	3096	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROFFIT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197247 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11560 - 11570

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

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

CURRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197318 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 12769 PERF.10726 - 11710

01	1116	N	833	-0-	-283	-0-	833	2			N	-0-					-0-
02	840	N	673	-0-	-167	-0-	673	2			N	-0-					-0-
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	900	-0-	-180	-0-	900	2			N	-0-					-0-
07	930	N	880	-0-	-50	-0-	880	2			N	-0-					-0-
08	930	N	670	-0-	-260	-0-	670	2			N	-0-					-0-
09	900	N	727	-0-	-173	-0-	727	2			N	-0-					-0-
10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
11	660	N	601	-0-	-59	-0-	601	2			N	-0-					-0-
12	744	N	678	-0-	-66	-0-	678	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,046 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 #: 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	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4246	-0-	-626	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	4741	-0-	-653	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	4473	-0-	-747	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4869	-0-	-246	-0-	4869	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4426	-0-	-524	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4001	-0-	-742	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	2981	-0-	-1669	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	1240	-0-	-3260	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
10	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	6226	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	3933	-0-	-507	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3021	-0-	-978	-0-	3021	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,265 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	3100	N	3103	-0-	3	3	3103	2			N	-0-					-0-
02	2548	N	2004	-0-	-544	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
03	2945	N	2731	-0-	-214	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
04	2850	N	2595	-0-	-255	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
05	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
06	2640	N	2366	-0-	-274	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3110	-0-	10	10	3110	2			N	-0-					-0-
08	2835	N	2825	-0-	-10	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
09	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
10	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
11	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
*12	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	8497	-0-	-121	-0-	8497	2			N	-0-					-0-
02	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	6725	2			N	-0-					-0-
03	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	7512	2			N	-0-					-0-
04	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	8883	2			N	-0-					-0-
05	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	8609	2			N	-0-					-0-
06	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	6702	2			N	-0-					-0-
07	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	6189	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	6776	-0-	-2400	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	342	-0-	-8538	-0-	342	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	5892	-0-	-2726	-0-	5892	2			N	-0-					-0-
11	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	8038	2			N	-0-					-0-
*12	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	8847	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,012 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 #: 2 RRCID -> 198595 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10810 - 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	2697	N	2606	-0-	-91	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
02	2408	N	1695	-0-	-713	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	2127	-0-	-198	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
04	2520	N	1124	-0-	-1396	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1192	-0-	-699	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1456	-0-	-614	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
07	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
08	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
09	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
10	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
11	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
*12	3049	N	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,366 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2856	-0-	-196	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
04	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	3376	-0-	-3	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	3186	-0-	-84	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3222	-0-	-157	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3027	-0-	-352	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	2566	-0-	-704	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	2666	-0-	-713	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2567	-0-	-613	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	2903	-0-	-321	-0-	2903	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1899	-0-	-61	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
03	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2120	-0-	-220	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	1929	-0-	-179	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	1666	-0-	-494	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	1418	-0-	-783	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
08	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
09	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
10	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
11	2130	N	1844	-0-	-286	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
*12	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,054 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 #: 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	1705	N	1521	-0-	-184	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1553	-0-	-183	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1532	-0-	-173	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
06	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1383	-0-	-198	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1409	-0-	-110	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1533	-0-	-57	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1276	-0-	-74	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1318	-0-	-263	-0-	1318	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,595 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	1085	N	512	-0-	-573	-0-	512	2			N	-0-					-0-
02	532	N	221	-0-	-311	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03	868	N	338	-0-	-530	-0-	338	2			N	-0-					-0-
04	510	N	124	-0-	-386	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	248	N	132	-0-	-116	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	13	-0-	-111	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	42987	X	-0-	-0-	-42987	-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 (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2573	N	2487	-0-	-86	-0-	2487	2		N	-0-			28
02	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2		N	-0-			28
03	2573	X	643	-0-	-1930	-0-	643	2		N	-0-			28
04	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2		N	-0-			28
05	3565	X	2776	-0-	-789	-0-	2776	2		N	-0-			28
06	3450	X	2430	-0-	-1020	-0-	2430	2		N	-0-			28
07	3844	X	2081	-0-	-1763	-0-	2081	2		N	-0-			28
08	3937	X	2450	-0-	-1487	-0-	2450	2		N	-0-			28
09	3810	X	2015	-0-	-1795	-0-	2015	2		N	-0-			28
10	2790	X	1504	-0-	-1286	-0-	1504	2		N	-0-			28
11	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-				N	-0-			28
12	2449	X	617	-0-	-1832	-0-	617	2		N	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 24,020 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	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2		N	-0-			-0-
02	4312	X	3700	-0-	-612	-0-	3700	2		N	-0-			-0-
03	4743	X	4027	-0-	-716	-0-	4027	2		N	-0-			-0-
04	4500	X	3800	-0-	-700	-0-	3800	2		N	-0-			-0-
05	4588	X	3702	-0-	-886	-0-	3702	2		N	-0-			-0-
06	3960	X	3606	-0-	-354	-0-	3606	2		N	-0-			-0-
07	4092	X	3314	-0-	-778	-0-	3314	2		N	-0-			-0-
08	3937	X	3736	-0-	-201	-0-	3736	2		N	-0-			-0-
09	3810	X	3734	-0-	-76	-0-	3734	2		N	-0-			-0-
10	3720	X	3584	-0-	-136	-0-	3584	2		N	-0-			-0-
11	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2		N	-0-			-0-
*12	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2		N	-0-			-0-
02	3472	X	1933	-0-	-1539	-0-	1933	2		N	-0-			-0-
03	3627	X	1601	-0-	-2026	-0-	1601	2		N	-0-			-0-
04	3510	X	1690	-0-	-1820	-0-	1690	2		N	-0-			-0-
05	3348	X	3023	-0-	-325	-0-	3023	2		N	-0-			-0-
06	3090	X	1380	-0-	-1710	-0-	1380	2		N	-0-			-0-
07	2139	X	1105	-0-	-1034	-0-	1105	2		N	-0-			-0-
08	1643	X	1594	-0-	-49	-0-	1594	2		N	-0-			-0-
09	1590	X	950	-0-	-640	-0-	950	2		N	-0-			-0-
10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2		N	-0-			-0-
11	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2		N	-0-			-0-
*12	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,626 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 #: 3 RRCID -> 199986 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12740 PERF.10810 - 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	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	1574	-0-	-1282	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
03	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
04	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	1995	-0-	-1167	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2822	-0-	-238	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	3085	-0-	-77	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	2850	-0-	-560	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	2672	-0-	-568	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2935	-0-	-165	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2402	-0-	-598	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	1700	-0-	-1400	-0-	1700	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,363 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	6847	2			N	-0-					-0-
02	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
03	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
04	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
05	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	5937	2			N	-0-					-0-
06	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
07	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	5351	-0-	-353	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	5381	-0-	-139	-0-	5381	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	5504	-0-	-200	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	4949	-0-	-481	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
*12	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	5573	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
03	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
04	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1415	-0-	-104	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
06	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	1349	-0-	-1007	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
08	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	1925	-0-	-145	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
10	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	1198	-0-	-902	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	795	-0-	-1189	-0-	795	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,926 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 #: 6 RRCID -> 200636 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17299	X	17299	-0-	-0-	-0-	17299	2		N	-0-			-0-
02	25200	X	8365	-0-	-16835	-0-	8365	2		N	-0-			-0-
03	24149	X	6219	-0-	-17930	-0-	6219	2		N	-0-			-0-
04	18780	X	594	-0-	-18186	-0-	594	2		N	-0-			-0-
05	18259	X	11304	-0-	-6955	-0-	11304	2		N	-0-			-0-
06	16740	X	13210	-0-	-3530	-0-	13210	2		N	-0-			-0-
07	15092	X	15092	-0-	-0-	-0-	15092	2		N	-0-			-0-
08	15388	X	15388	-0-	-0-	-0-	15388	2		N	-0-			-0-
09	15197	X	15197	-0-	-0-	-0-	15197	2		N	-0-			-0-
10	15097	X	9979	-0-	-5118	-0-	9979	2		N	-0-			-0-
11	14880	X	9522	-0-	-5358	-0-	9522	2		N	-0-			-0-
12	15717	X	10145	-0-	-5572	-0-	10145	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 132,314 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	5301	X	5165	-0-	-136	-0-	5165	2		Y	-0-			-0-
02	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	2		Y	-0-			-0-
03	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	2		Y	-0-			-0-
04	5160	X	5030	-0-	-130	-0-	5030	2		Y	-0-			-0-
05	5332	X	3961	-0-	-1371	-0-	3961	2		Y	-0-			-0-
06	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5318	2		Y	-0-			-0-
07	5332	X	3415	-0-	-1917	-0-	3415	2		Y	-0-			-0-
08	5208	X	4601	-0-	-607	-0-	4601	2		Y	-0-			-0-
09	5040	X	2555	-0-	-2485	-0-	2555	2		Y	-0-			-0-
10	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5447	2		Y	-0-			-0-
11	5040	X	1802	-0-	-3238	-0-	1802	2		Y	-0-			-0-
12	4588	X	1058	-0-	-3530	-0-	1058	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2		N	-0-			-0-
02	2996	X	2474	-0-	-522	-0-	2474	2		N	-0-			-0-
03	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2		N	-0-			-0-
04	3120	X	2988	-0-	-132	-0-	2988	2		N	-0-			-0-
05	3224	X	2095	-0-	-1129	-0-	2095	2		N	-0-			-0-
06	3120	X	2908	-0-	-212	-0-	2908	2		N	-0-			-0-
07	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2		N	-0-			-0-
08	3069	X	2391	-0-	-678	-0-	2391	2		N	-0-			-0-
09	2970	X	2414	-0-	-556	-0-	2414	2		N	-0-			-0-
10	3069	X	2725	-0-	-344	-0-	2725	2		N	-0-			-0-
11	2970	X	2641	-0-	-329	-0-	2641	2		N	-0-			-0-
12	3069	X	2794	-0-	-275	-0-	2794	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,809 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 #: 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	3565	X	3131	-0-	-434	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	2835	-0-	-525	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3389	-0-	-207	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	2902	-0-	-578	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
05	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2839	-0-	-431	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3118	-0-	-261	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2984	-0-	-116	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
09	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2809	-0-	-291	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2843	-0-	-157	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2284	-0-	-816	-0-	2284	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,450 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	558	N	253	-0-	-305	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			Y	-0-					-0-
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	132	-0-	-498	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
10	1023	N	633	-0-	-390	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
*12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6975	X	6320	-0-	-655	-0-	6320	2			N	-0-					-0-
02	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	2			N	-0-					-0-
03	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
04	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	6695	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	6710	-0-	-234	-0-	6710	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	5587	-0-	-1133	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	5863	-0-	-1081	-0-	5863	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	6904	-0-	-40	-0-	6904	2			N	-0-					-0-
09	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	6994	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	6633	-0-	-63	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	6152	-0-	-538	-0-	6152	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6201	-0-	-743	-0-	6201	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,277 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 #: 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	4433	X	3832	-0-	-601	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
02	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
03	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
04	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2071	-0-	-1060	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
06	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2815	-0-	-316	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3537	-0-	-121	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	2926	-0-	-614	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
10	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3404	-0-	-136	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3015	-0-	-519	-0-	3015	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,738 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	7502	X	6850	-0-	-652	-0-	6850	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	6272	-0-	-504	-0-	6272	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	6980	-0-	-522	-0-	6980	2			N	-0-					-0-
04	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	8747	2			N	-0-					-0-
05	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-	8455	2			N	-0-					-0-
06	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	7712	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	6653	-0-	-849	-0-	6653	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	7288	-0-	-1671	-0-	7288	2			N	-0-					-0-
09	8670	X	8030	-0-	-640	-0-	8030	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	5755	-0-	-2708	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	5960	-0-	-1750	-0-	5960	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	7222	-0-	-1086	-0-	7222	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4712	X	4313	-0-	-399	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3869	-0-	-79	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4190	-0-	-181	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3970	-0-	-260	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	1349	-0-	-2960	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
06	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	4177	-0-	-101	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3956	-0-	-105	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	3377	-0-	-553	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	3917	-0-	-144	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3734	-0-	-196	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3779	-0-	-282	-0-	3779	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	7375	2			N	-0-					8
02	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5951	2	8	9	N	7					15
03	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	6444	2	186	9	N	169	161	1			23
04	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	6280	2	74	9	N	67					90
05	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	6251	2			N	-0-					90
06	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	6017	2			N	-0-					90
07	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	2			N	-0-					90
08	6510	X	6011	-0-	-499	-0-	6011	2			N	-0-					90
09	6300	X	6092	-0-	-208	-0-	6092	2			N	-0-					90
10	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	6434	2			N	-0-					90
11	6030	X	5448	-0-	-582	-0-	5448	2			N	-0-					90
12	6293	X	5182	-0-	-1111	-0-	5182	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 73,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

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	2573	X	1874	-0-	-699	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
02	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3582	-0-	-200	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	1807	-0-	-1853	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3807	-0-	-192	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3259	-0-	-611	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3401	-0-	-598	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
08	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
09	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
10	1984	X	731	-0-	-1253	-0-	731	2			N	-0-					-0-
11	1920	X	1055	-0-	-865	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
*12	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4309	X	3288	-0-	-1021	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
02	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3692	-0-	-555	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3115	-0-	-995	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	3853	-0-	-518	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	3604	-0-	-626	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	4311	-0-	-60	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
08	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
09	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
10	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
11	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
*12	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,511 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 #: 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	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2554	-0-	-162	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2780	-0-	-250	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2707	-0-	-424	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2742	-0-	-288	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2788	-0-	-343	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2527	-0-	-356	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
09	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
10	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	2093	-0-	-637	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
12	2883	N	1930	-0-	-953	-0-	1930	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,655 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	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3068	-0-	268	268	3068	2			N	-0-					-0-
03	3047	N	2779	-0-	-268	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3262	-0-	262	262	3262	2			N	-0-					-0-
05	3690	X	3428	-0-	-262	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
06	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
07	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
08	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
09	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
10	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
11	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
*12	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, J. WELL #: 6 RRCID -> 203537 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11581 - 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	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	7198	2			Y	-0-					-0-
02	6020	X	5901	-0-	-119	-0-	5901	2			Y	-0-					-0-
03	6665	X	6662	-0-	-3	-0-	6662	2			Y	-0-					-0-
04	6450	X	6075	-0-	-375	-0-	6075	2			Y	-0-					-0-
05	6665	X	5163	-0-	-1502	-0-	5163	2			Y	-0-					-0-
06	6450	X	5549	-0-	-901	-0-	5549	2			Y	-0-					-0-
07	6665	X	6514	-0-	-151	-0-	6514	2			Y	-0-					-0-
08	6355	X	5726	-0-	-629	-0-	5726	2			Y	-0-					-0-
09	6090	X	5781	-0-	-309	-0-	5781	2			Y	-0-					-0-
10	6355	X	5851	-0-	-504	-0-	5851	2			Y	-0-					-0-
11	6150	X	4603	-0-	-1547	-0-	4603	2			Y	-0-					-0-
12	6355	X	6201	-0-	-154	-0-	6201	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,224 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 #: 15 RRCID -> 203877 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11816 - 12282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1769	-0-	-191	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	2254	-0-	-9	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2075	-0-	-115	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
05	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	2002	-0-	-188	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	1886	-0-	-253	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	1999	-0-	-78	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	1921	-0-	-89	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1537	-0-	-354	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1819	-0-	-101	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1932	-0-	-52	-0-	1932	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 204536 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11612 - 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	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
02	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	2			N	-0-					-0-
03	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4269	-0-	-351	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4483	-0-	-291	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
06	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	7654	2			N	-0-					-0-
07	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	6470	2			N	-0-					-0-
08	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
09	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	2			N	-0-					-0-
10	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
11	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
*12	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
03	837	N	748	-0-	-89	-0-	748	2			N	-0-					-0-
04	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
05	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
06	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
07	837	N	351	-0-	-486	-0-	351	2			N	-0-					-0-
08	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
09	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
10	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
11	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
*12	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,258 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 #: 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	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	6576	2			N	-0-					-0-
02	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	4923	-0-	-688	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	4918	-0-	-602	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
05	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
06	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
07	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6245	2			N	-0-					-0-
08	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4881	-0-	-219	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	4673	-0-	-597	-0-	4673	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	3997	-0-	-1103	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	3527	-0-	-1743	-0-	3527	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,935 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	1674	N	1312	-0-	-362	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
03	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1221	-0-	-453	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
06	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
07	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
08	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
09	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1691	-0-	-45	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1410	-0-	-270	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
*12	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4867	X	3260	-0-	-1607	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	4705	-0-	-279	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
03	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	6644	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	5205	-0-	-135	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
05	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	4606	-0-	-734	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	3393	-0-	-2125	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	4363	-0-	-969	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	5129	-0-	-31	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	3974	-0-	-1358	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	4148	-0-	-472	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	4186	-0-	-1115	-0-	4186	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,890 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 #: 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	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
02	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
03	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
04	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
05	806	X	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
06	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
07	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
08	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
09	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	1252	-0-	-1662	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
11	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
*12	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,978 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	5177	X	4719	-0-	-458	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	4216	-0-	-348	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4405	-0-	-710	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4921	-0-	-29	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4700	-0-	-415	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	4437	-0-	-123	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4856	-0-	-228	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	4249	-0-	-804	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	4199	-0-	-691	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
10	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	4655	-0-	-55	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4485	-0-	-382	-0-	4485	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	1572	-0-	-1284	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3556	-0-	-505	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
04	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	2550	-0-	-1511	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
06	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3917	-0-	-144	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	3632	-0-	-708	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	3345	-0-	-915	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	3295	-0-	-1107	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	3119	-0-	-1141	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	1872	-0-	-2034	-0-	1872	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,693 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 #: 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	1612	N	1408	-0-	-204	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
02	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
06	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
07	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
08	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
09	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
10	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
11	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
*12	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,441 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	7657	X	5552	-0-	-2105	-0-	5552	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	5159	-0-	-1365	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
03	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
04	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	6992	2			N	-0-					-0-
05	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	6992	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	6582	-0-	-378	-0-	6582	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	6128	-0-	-1095	-0-	6128	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	6376	-0-	-847	-0-	6376	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	6082	-0-	-908	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	6137	-0-	-869	-0-	6137	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	4996	-0-	-1574	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	6025	-0-	-361	-0-	6025	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			Y	-0-					-0-
02	1120	N	991	-0-	-129	-0-	991	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	978	-0-	-107	-0-	978	2			Y	-0-					-0-
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
06	960	N	702	-0-	-258	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
07	1395	N	669	-0-	-726	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
08	1240	N	534	-0-	-706	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			Y	-0-					-0-
10	682	N	518	-0-	-164	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	15	-0-	-495	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
12	1519	N	1120	-0-	-399	-0-	1120	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,048 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 #: 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	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
06	720	N	245	-0-	-475	-0-	245	2			N	-0-					-0-
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
08	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
09	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	677	-0-	-501	-0-	677	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	63	-0-	-1347	-0-	63	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	354	-0-	-1041	-0-	354	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,883 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	6262	X	5894	-0-	-368	-0-	5894	2			N	-0-					-0-
02	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
03	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	2			N	-0-					-0-
04	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	2			N	-0-					-0-
05	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
06	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
07	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	5631	-0-	-414	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	5417	-0-	-433	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	5517	-0-	-342	-0-	5517	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	5251	-0-	-209	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	5409	-0-	-233	-0-	5409	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6541	X	4730	-0-	-1811	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	3869	-0-	-2123	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	3321	-0-	-1949	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4311	-0-	-459	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	3681	-0-	-1062	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	3352	-0-	-1238	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	3259	-0-	-1205	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	3300	-0-	-1164	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	2925	-0-	-1395	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	3182	-0-	-507	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	2803	-0-	-557	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	2709	-0-	-577	-0-	2709	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,442 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 #: 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	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
02	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
03	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
04	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
05	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
06	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
07	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2169	-0-	-683	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2723	-0-	-37	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
10	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3011	-0-	11	11	3011	2			N	-0-					-0-
*12	3083	N	3072	-0-	-11	-0-	3072	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,161 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	4030	X	2538	-0-	-1492	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
02	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3206	-0-	-421	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	1815	-0-	-1695	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	2798	-0-	-1170	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	1617	-0-	-2223	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	1455	-0-	-2513	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
08	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
09	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
10	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
11	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
*12	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4309	X	3774	-0-	-535	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3553	-0-	-507	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	3630	-0-	-865	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3431	-0-	-919	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3628	-0-	-340	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3488	-0-	-322	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3532	-0-	-405	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3137	-0-	-397	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3396	-0-	-24	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3514	-0-	-20	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	3186	-0-	-234	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3133	-0-	-401	-0-	3133	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,402 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 #: 6 RRCID -> 208406 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12373 - 12516

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	2387	N	2019	-0-	-368	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
02	2044	N	1825	-0-	-219	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
03	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
04	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
05	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
06	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2202	-0-	-92	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	2211	-0-	-21	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
09	2130	N	2099	-0-	-31	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	2137	-0-	-64	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
11	2130	N	1942	-0-	-188	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	1831	-0-	-339	-0-	1831	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 208411 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11438 - 12540

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	3009	N	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2801	-0-	1	1	2801	2			N	-0-					-0-
03	2786	N	2785	-0-	-1	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	2123	-0-	-157	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	2036	-0-	-320	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	2132	-0-	-148	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3189	-0-	89	89	3189	2			N	-0-					-0-
08	2654	N	2565	-0-	-89	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
09	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
10	2201	X	1869	-0-	-332	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
11	2130	X	1837	-0-	-293	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
12	2201	X	1829	-0-	-372	-0-	1829	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208999 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11540 - 11560

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	9176	X	8904	-0-	-272	-0-	8904	2			N	-0-					-0-
02	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	8017	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	8388	-0-	-292	-0-	8388	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	8250	-0-	-150	-0-	8250	2			N	-0-					-0-
05	8733	X	8733	-0-	-0-	-0-	8733	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	7333	-0-	-1067	-0-	7333	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	7708	-0-	-972	-0-	7708	2			N	-0-					-0-
08	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	9011	2			N	-0-					-0-
09	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	8347	2			N	-0-					-0-
10	8587	X	7858	-0-	-729	-0-	7858	2			N	-0-					-0-
11	8310	X	6885	-0-	-1425	-0-	6885	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	6923	-0-	-1664	-0-	6923	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3317	X	1159	-0-	-2158	-0-	1159	2			Y	-0-					-0-
02	3780	X	1584	-0-	-2196	-0-	1584	2			Y	-0-					-0-
03	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2			Y	-0-					-0-
04	4050	X	1746	-0-	-2304	-0-	1746	2			Y	-0-					-0-
05	3007	X	1061	-0-	-1946	-0-	1061	2			Y	-0-					-0-
06	4050	X	594	-0-	-3456	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
07	4185	X	3073	-0-	-1112	-0-	3073	2			Y	-0-					-0-
08	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			Y	-0-					-0-
09	1740	X	489	-0-	-1251	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
10	1891	X	822	-0-	-1069	-0-	822	2			Y	-0-					-0-
11	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6429	2			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3706	-0-	606	606	3706	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,520 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	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
02	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
03	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
05	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
06	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
08	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
09	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1970	-0-	-76	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1799	-0-	-181	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1573	-0-	-442	-0-	1573	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4154	X	3787	-0-	-367	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3434	-0-	-234	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3941	-0-	-120	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3779	-0-	-151	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3757	-0-	-87	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3566	-0-	-244	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3646	-0-	-291	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3594	-0-	-312	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3418	-0-	-362	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3500	-0-	-251	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3188	-0-	-382	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
*12	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,346 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 #: 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	4216	X	3279	-0-	-937	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
02	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3828	-0-	-450	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
04	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	3777	-0-	-625	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	3296	-0-	-964	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	4177	-0-	-225	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	3767	-0-	-387	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3531	-0-	-489	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	3873	-0-	-281	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3398	-0-	-622	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3452	-0-	-702	-0-	3452	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,433 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	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
02	336	N	226	-0-	-110	-0-	226	2			N	-0-					-0-
03	372	N	247	-0-	-125	-0-	247	2			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	248	N	108	-0-	-140	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	240	N	68	-0-	-172	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	217	N	64	-0-	-153	-0-	64	2			N	-0-					-0-
08	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
12	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5084	X	4975	-0-	-109	-0-	4975	2			N	-0-					74
02	4704	X	4023	-0-	-681	-0-	4017	2	6	9	N	5					79
03	5208	X	4376	-0-	-832	-0-	4376	2			N	-0-					79
04	5040	X	4699	-0-	-341	-0-	4689	2	10	9	N	9					88
05	4960	X	4415	-0-	-545	-0-	4415	2			N	-0-					88
06	4800	X	4299	-0-	-501	-0-	4299	2			N	-0-					88
07	4867	X	4045	-0-	-822	-0-	4045	2			N	-0-					88
08	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	4923	2	102	9	N	93					181
09	4710	X	4227	-0-	-483	-0-	4227	2			N	-0-					181
10	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5057	2	11	9	N	10					191
11	4710	X	4482	-0-	-228	-0-	4482	2			N	-0-					191
12	4867	X	4381	-0-	-486	-0-	4381	2			N	-0-					191

TOTAL GAS PROD: 54,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2790	X	2643	-0-	-147	-0-	2643	2			N	-0-					185
02	11761	X	11761	-0-	-0-	-0-	11761	2			N	-0-					185
03	3100	N	10877	-0-	7777	7777	10691	2	186	9	N	169	180	1			174
04	3000	N	9799	-0-	6799	14576	9799	2			N	-0-					174
05	23821	X	9245	-0-	-14576	-0-	9206	2	39	9	N	35					209
06	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	8452	2			N	-0-	176	1			33
07	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	8477	2			N	-0-					33
08	10261	X	8171	-0-	-2090	-0-	8171	2			N	-0-					33
09	9810	X	7773	-0-	-2037	-0-	7773	2			N	-0-					33
10	9238	X	7675	-0-	-1563	-0-	7675	2			N	-0-					33
11	8460	X	7228	-0-	-1232	-0-	7228	2			N	-0-					33
12	8463	X	6795	-0-	-1668	-0-	6795	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 98,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

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	1953	N	1372	-0-	-581	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1591	-0-	-61	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
04	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
05	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
06	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1733	-0-	-96	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1029	-0-	-893	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
09	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1630	-0-	-106	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
11	990	N	694	-0-	-296	-0-	694	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1563	-0-	-173	-0-	1563	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	527	N	342	-0-	-185	-0-	342	2			N	-0-					-0-
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	849	-0-	-205	-0-	849	2			N	-0-					-0-
06	870	N	700	-0-	-170	-0-	700	2			N	-0-					-0-
07	744	N	579	-0-	-165	-0-	579	2			N	-0-					-0-
08	837	N	711	-0-	-126	-0-	711	2			N	-0-					-0-
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
12	961	N	898	-0-	-63	-0-	898	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,003 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 #: 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	1038	-0-	-1814	-0-	1038	2		N	-0-			-0-
02	2828	X	2264	-0-	-564	-0-	2264	2		N	-0-			-0-
03	3131	X	503	-0-	-2628	-0-	503	2		N	-0-			-0-
04	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2		N	-0-			-0-
05	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2		N	-0-			-0-
06	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2		N	-0-			-0-
07	3131	X	3108	-0-	-23	-0-	3108	2		N	-0-			-0-
08	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2		N	-0-			-0-
09	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2		N	-0-			-0-
10	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2		N	-0-			-0-
11	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2		N	-0-			-0-
*12	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,101 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	2542	N	2399	-0-	-143	-0-	2399	2		N	-0-			-0-
02	2268	N	2070	-0-	-198	-0-	2070	2		N	-0-			-0-
03	2480	N	2430	-0-	-50	-0-	2430	2		N	-0-			-0-
04	2310	N	2210	-0-	-100	-0-	2210	2		N	-0-			-0-
05	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2		N	-0-			-0-
06	2340	N	2312	-0-	-28	-0-	2312	2		N	-0-			-0-
07	2294	N	2243	-0-	-51	-0-	2243	2		N	-0-			-0-
08	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2		N	-0-			-0-
09	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2		N	-0-			-0-
10	2232	N	2189	-0-	-43	-0-	2189	2		N	-0-			-0-
11	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2		N	-0-			-0-
12	2232	N	2205	-0-	-27	-0-	2205	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1178	X	723	-0-	-455	-0-	723	2		N	-0-			-0-
02	1064	X	546	-0-	-518	-0-	546	2		N	-0-			-0-
03	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2		N	-0-			-0-
04	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2		N	-0-			-0-
05	1178	X	41	-0-	-1137	-0-	41	2		N	-0-			-0-
06	1140	X	25	-0-	-1115	-0-	25	2		N	-0-			-0-
07	1178	X	263	-0-	-915	-0-	263	2		N	-0-			-0-
08	2945	X	747	-0-	-2198	-0-	747	2		N	-0-			-0-
09	2700	X	1687	-0-	-1013	-0-	1687	2		N	-0-			-0-
10	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2		N	-0-			-0-
11	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2		N	-0-			-0-
*12	3100	N	4205	-0-	1105	1105	4205	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,291 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 #: 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	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
02	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
03	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
04	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
05	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	2			N	-0-					-0-
06	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
07	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	4204	-0-	-1128	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4750	-0-	-350	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4702	-0-	-382	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	4372	-0-	-458	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	3448	-0-	-1450	-0-	3448	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,604 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	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	7252	2			N	-0-					-0-
02	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	5833	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	4694	-0-	-979	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	3374	-0-	-2116	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
05	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2			N	-0-					-0-
06	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
07	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
08	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	2			N	-0-					-0-
09	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5292	2			N	-0-					-0-
10	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
11	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
*12	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1953	N	1745	-0-	-208	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1441	-0-	-295	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1790	-0-	-70	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
04	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
05	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1699	-0-	-41	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1782	-0-	-47	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1704	-0-	-94	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
09	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
10	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1644	-0-	-6	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1796	-0-	-2	-0-	1796	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,710 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 #: 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	3255	X	2797	-0-	-458	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2706	-0-	-206	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2976	-0-	-248	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2819	-0-	-271	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2048	-0-	-959	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2884	-0-	-26	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
07	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
08	3080	N	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
09	2880	N	2813	-0-	-67	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2681	-0-	-326	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2463	-0-	-447	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2876	-0-	-131	-0-	2876	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,272 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	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
02	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
03	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	6343	2			N	-0-					-0-
04	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
05	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
06	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
07	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	5267	-0-	-778	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	4867	-0-	-923	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	2843	-0-	-2799	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					N	-0-					-0-
12	5394	X	3401	-0-	-1993	-0-	3401	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2035	-0-	-709	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2822	-0-	-216	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
04	2940	N	2314	-0-	-626	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
05	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
06	2730	N	2303	-0-	-427	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	1950	-0-	-437	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	2122	-0-	-296	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
09	2310	N	1386	-0-	-924	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
10	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	1373	-0-	-667	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
*12	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2852	N	2730	-0-	-122	-0-	2730	2			Y	-0-					7
02	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2496	2	8	9	Y	7					14
03	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			Y	-0-	9	1			5
04	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			Y	-0-					5
05	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2864	2	6	9	Y	5					10
06	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			Y	-0-					10
07	2914	N	2860	-0-	-54	-0-	2858	2	2	9	Y	2	9	1			3
08	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	2925	2	3	9	Y	3					6
09	2820	N	2795	-0-	-25	-0-	2795	2			Y	-0-					6
10	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			Y	-0-					6
11	2820	N	2701	-0-	-119	-0-	2701	2			Y	-0-					6
*12	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	2932	2	3	9	Y	3					9

TOTAL GAS PROD: 33,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	3255	X	3185	-0-	-70	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
02	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
03	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2602	-0-	-308	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
05	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2590	-0-	-320	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2788	-0-	-219	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	2349	-0-	-348	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
09	2610	X	2118	-0-	-492	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
10	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	2606	-0-	-4	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
*12	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	13144	X	9731	-0-	-3413	-0-	9731	2			N	-0-					-0-
02	11060	X	7932	-0-	-3128	-0-	7932	2			N	-0-					-0-
03	12834	X	9278	-0-	-3556	-0-	9278	2			N	-0-					-0-
04	12420	X	9888	-0-	-2532	-0-	9888	2			N	-0-					-0-
05	13732	X	13732	-0-	-0-	-0-	13732	2			N	-0-					-0-
06	9420	X	7932	-0-	-1488	-0-	7932	2			N	-0-					-0-
07	11700	X	11700	-0-	-0-	-0-	11700	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	7784	-0-	-2384	-0-	7784	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	7080	-0-	-2760	-0-	7080	2			N	-0-					-0-
10	10508	X	10508	-0-	-0-	-0-	10508	2			N	-0-					-0-
11	11073	X	11073	-0-	-0-	-0-	11073	2			N	-0-					-0-
*12	11407	X	11407	-0-	-0-	-0-	11407	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,045 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 #: 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	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	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, H.D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217659 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10171 - 12139

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3492	-0-	-73	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
02	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3099	-0-	-466	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	2986	-0-	-404	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
05	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	6363	2			N	-0-					-0-
06	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
07	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
08	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
09	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
10	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
11	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
*12	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 217787 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11099 - 12351

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
02	840	N	829	-0-	-11	-0-	829	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	744	-0-	-310	-0-	744	2			N	-0-					-0-
04	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
07	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1281	-0-	-300	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1052	-0-	-622	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	731	-0-	-499	-0-	731	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1051	-0-	-189	-0-	1051	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4310	2	101	9	N	92					215
02	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			N	-0-					215
03	4433	X	4199	-0-	-234	-0-	4120	2	79	9	N	72					287
04	4290	X	4079	-0-	-211	-0-	4070	2	9	9	N	8	182	1			113
05	4402	X	2647	-0-	-1755	-0-	2645	2	2	9	N	2	87	1			28
06	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	2			N	-0-					28
07	4278	X	4191	-0-	-87	-0-	4191	2			N	-0-					28
08	4154	X	3880	-0-	-274	-0-	3880	2			N	-0-					28
09	4020	X	3736	-0-	-284	-0-	3736	2			N	-0-					28
10	4154	X	3830	-0-	-324	-0-	3830	2			N	-0-					28
11	4020	X	2850	-0-	-1170	-0-	2850	2			N	-0-					28
12	4154	X	3402	-0-	-752	-0-	3402	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 45,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

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	5084	X	3159	-0-	-1925	-0-	3159	2			N	-0-					47
02	4648	X	1827	-0-	-2821	-0-	1827	2			N	-0-					47
03	5146	X	1833	-0-	-3313	-0-	1833	2			N	-0-					47
04	3450	X	2031	-0-	-1419	-0-	2031	2			N	-0-					47
05	3193	X	2743	-0-	-450	-0-	2743	2			N	-0-					47
06	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	2			N	-0-					47
07	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	6798	2			N	-0-					47
08	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	6962	2			N	-0-					47
09	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	6851	2			N	-0-					47
10	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	7225	2			N	-0-					47
11	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	7107	2			N	-0-					47
*12	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	7589	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 58,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6068	2	174	9	N	158					198
02	5656	X	5422	-0-	-234	-0-	5422	2			N	-0-					198
03	6262	X	5547	-0-	-715	-0-	5547	2			N	-0-					198
04	6060	X	5559	-0-	-501	-0-	5559	2			N	-0-					198
05	6262	X	4678	-0-	-1584	-0-	4678	2			N	-0-					198
06	6060	X	5804	-0-	-256	-0-	5804	2			N	-0-					198
07	6014	X	5672	-0-	-342	-0-	5672	2			N	-0-					198
08	5704	X	5325	-0-	-379	-0-	5325	2			N	-0-	173	1			25
09	5520	X	4953	-0-	-567	-0-	4953	2			N	-0-					25
10	5704	X	3942	-0-	-1762	-0-	3942	2			N	-0-					25
11	5520	X	5069	-0-	-451	-0-	5069	2			N	-0-					25
12	5673	X	5050	-0-	-623	-0-	5050	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 63,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5751	X	5751	-0-		-0-		-0-	5751	2			N	-0-				122
02	6916	X	3213	-0-		-3703		-0-	3213	2			N	-0-				122
03	7657	X	3402	-0-		-4255		-0-	3402	2			N	-0-				122
04	7410	X	1638	-0-		-5772		-0-	1638	2			N	-0-				122
05	6510	X	1307	-0-		-5203		-0-	1307	2			N	-0-				122
06	5580	X	939	-0-		-4641		-0-	939	2			N	-0-				122
07	3565	X	951	-0-		-2614		-0-	951	2			N	-0-				122
08	8065	X	8065	-0-		-0-		-0-	7990	2	75	9	N	68				190
09	9440	X	9440	-0-		-0-		-0-	9440	2			N	-0-				190
10	8202	X	8202	-0-		-0-		-0-	8202	2			N	-0-				190
11	5600	X	5600	-0-		-0-		-0-	5600	2			N	-0-				190
*12	8014	X	8014	-0-		-0-		-0-	8014	2			N	-0-				190

TOTAL GAS PROD: 56,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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. GAS LIFT	(I)(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	4842	-0-		-924		-0-	4842	2			N	-0-				-0-
02	4928	X	4269	-0-		-659		-0-	4269	2			N	-0-				-0-
03	4723	X	4723	-0-		-0-		-0-	4723	2			N	-0-				-0-
04	4680	X	4485	-0-		-195		-0-	4485	2			N	-0-				-0-
05	4836	X	4296	-0-		-540		-0-	4296	2			N	-0-				-0-
06	4703	X	4703	-0-		-0-		-0-	4703	2			N	-0-				-0-
07	4835	X	4835	-0-		-0-		-0-	4835	2			N	-0-				-0-
08	4650	X	4425	-0-		-225		-0-	4425	2			N	-0-				-0-
09	4514	X	4514	-0-		-0-		-0-	4514	2			N	-0-				-0-
10	4650	X	4650	-0-		-0-		-0-	4650	2			N	-0-				-0-
11	4500	X	4170	-0-		-330		-0-	4170	2			N	-0-				-0-
12	4650	X	4257	-0-		-393		-0-	4257	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 54,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT	(I)(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	4875	-0-		-860		-0-	4875	2			N	-0-				-0-
02	5124	X	5076	-0-		-48		-0-	5076	2			N	-0-				-0-
03	5456	X	5249	-0-		-207		-0-	5249	2			N	-0-				-0-
04	5136	X	5136	-0-		-0-		-0-	5136	2			N	-0-				-0-
05	5611	X	5326	-0-		-285		-0-	5326	2			N	-0-				-0-
06	5430	X	4894	-0-		-536		-0-	4894	2			N	-0-				-0-
07	5611	X	5033	-0-		-578		-0-	5033	2			N	-0-				-0-
08	5332	X	5145	-0-		-187		-0-	5145	2			N	-0-				-0-
09	5160	X	5010	-0-		-150		-0-	5010	2			N	-0-				-0-
10	5332	X	5037	-0-		-295		-0-	5037	2			N	-0-				-0-
11	4980	X	4780	-0-		-200		-0-	4780	2			N	-0-				-0-
12	5177	X	4762	-0-		-415		-0-	4762	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 60,323 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. 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	5580	X	5393	-0-	-187	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4642	-0-	-230	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	5192	-0-	-295	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	5017	-0-	-293	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	4971	-0-	-516	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	3757	-0-	-1463	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4689	-0-	-488	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	4728	-0-	-418	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
09	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4386	-0-	-574	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	3051	-0-	-1539	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
*12	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,244 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	4650	X	4505	-0-	-145	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
02	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
03	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
04	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
05	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
06	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
07	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
08	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	4969	-0-	-101	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	4648	-0-	-591	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4362	-0-	-708	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4357	-0-	-882	-0-	4357	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
03	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
04	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
05	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
06	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1788	-0-	-196	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1715	-0-	-175	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1776	-0-	-146	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1710	-0-	-30	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
*12	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	6045	X	5453	-0-	-592	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4733	-0-	-223	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	3915	-0-	-1386	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	3728	-0-	-1552	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	3559	-0-	-1897	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
06	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	2			N	-0-					-0-
07	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
08	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	5040	2			N	-0-					-0-
09	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
10	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	2852	-0-	-1048	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
*12	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,809 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	4464	X	4396	-0-	-68	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
02	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
03	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
04	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
05	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
06	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
07	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	3864	-0-	-941	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	3722	-0-	-928	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	3603	-0-	-706	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3490	-0-	-680	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	3631	-0-	-678	-0-	3631	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5828	X	5666	-0-	-162	-0-	5666	2			N	-0-					-0-
02	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	5656	2			N	-0-					-0-
03	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	5111	-0-	-379	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	5265	-0-	-997	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	4263	-0-	-1797	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	5759	-0-	-503	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
08	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	5672	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4681	-0-	-419	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
10	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	5019	-0-	-171	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	5083	-0-	-280	-0-	5083	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,345 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 #: 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	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2		N	-0-			-0-
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2		N	-0-			-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-			-0-
04	600	N	473	-0-	-127	-0-	473	2		N	-0-			-0-
05	558	N	455	-0-	-103	-0-	455	2		N	-0-			-0-
06	510	N	356	-0-	-154	-0-	356	2		N	-0-			-0-
07	496	N	301	-0-	-195	-0-	301	2		N	-0-			-0-
08	465	N	303	-0-	-162	-0-	303	2		N	-0-			-0-
09	360	N	126	-0-	-234	-0-	126	2		N	-0-			-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,676 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	13702	X	11744	-0-	-1958	-0-	11744	2		N	-0-			-0-
02	12600	X	8720	-0-	-3880	-0-	8720	2		N	-0-			-0-
03	13950	X	5688	-0-	-8262	-0-	5688	2		N	-0-			-0-
04	13500	X	8337	-0-	-5163	-0-	8337	2		N	-0-			-0-
05	11749	X	5225	-0-	-6524	-0-	5225	2		N	-0-			-0-
06	11370	X	8965	-0-	-2405	-0-	8965	2		N	-0-			-0-
07	9641	X	4442	-0-	-5199	-0-	4442	2		N	-0-			-0-
08	11748	X	11748	-0-	-0-	-0-	11748	2		N	-0-			-0-
09	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	9778	2		N	-0-			-0-
10	13097	X	13097	-0-	-0-	-0-	13097	2		N	-0-			-0-
11	12291	X	12291	-0-	-0-	-0-	12291	2		N	-0-			-0-
*12	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	11010	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 111,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11284	X	9949	-0-	-1335	-0-	9949	2		N	-0-			-0-
02	9520	X	8660	-0-	-860	-0-	8660	2		N	-0-			-0-
03	10509	X	9098	-0-	-1411	-0-	9098	2		N	-0-			-0-
04	10110	X	8518	-0-	-1592	-0-	8518	2		N	-0-			-0-
05	9951	X	8763	-0-	-1188	-0-	8763	2		N	-0-			-0-
06	9630	X	7695	-0-	-1935	-0-	7695	2		N	-0-			-0-
07	9579	X	9520	-0-	-59	-0-	9520	2		N	-0-			-0-
08	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	10045	2		N	-0-			-0-
09	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	9229	2		N	-0-			-0-
10	8773	X	8648	-0-	-125	-0-	8648	2		N	-0-			-0-
11	8490	X	7231	-0-	-1259	-0-	7231	2		N	-0-			-0-
12	8773	X	8016	-0-	-757	-0-	8016	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 105,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
03	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
04	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
05	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
06	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
07	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	4582	-0-	-223	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4366	-0-	-284	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	4385	-0-	-420	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	4050	-0-	-600	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	3927	-0-	-816	-0-	3927	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,330 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	2480	N	2424	-0-	-56	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	2189	-0-	-79	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	2404	-0-	-45	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2316	-0-	-24	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	2393	-0-	-25	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	484	-0-	-1856	-0-	484	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
08	2387	N	1	-0-	-2386	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
02	6440	X	4893	-0-	-1547	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	5151	-0-	-1979	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	4006	-0-	-2894	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	4877	-0-	-1881	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	4737	-0-	-513	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	4961	-0-	-464	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
08	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	5938	2			N	-0-					-0-
09	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
10	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
11	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
*12	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	5492	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
07	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	1631	-0-	-446	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
09	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
10	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3006	-0-	6	6	3006	2			N	-0-					-0-
*12	2279	N	2273	-0-	-6	-0-	2273	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,698 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	4030	X	3440	-0-	-590	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
02	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3235	-0-	-392	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	2992	-0-	-518	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3061	-0-	-566	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	2927	-0-	-403	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	3049	-0-	-268	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2927	-0-	-173	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2825	-0-	-175	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
10	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2895	-0-	-45	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
12	2914	N	2874	-0-	-40	-0-	2874	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4619	X	4103	-0-	-516	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3922	-0-	-194	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4315	-0-	-56	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	4038	-0-	-102	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	4086	-0-	-254	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3734	-0-	-466	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	3814	-0-	-526	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	3694	-0-	-460	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3443	-0-	-577	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3539	-0-	-553	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3657	-0-	-63	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3689	-0-	-124	-0-	3689	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,034 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 #: 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	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
02	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
03	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	5617	2			N	-0-					-0-
04	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5723	2			N	-0-					-0-
05	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
06	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	5102	-0-	-447	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	5621	-0-	-300	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	5159	-0-	-571	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	5118	-0-	-710	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	5078	-0-	-562	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	5276	-0-	-335	-0-	5276	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,485 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	9083	X	7960	-0-	-1123	-0-	7960	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	7219	-0-	-901	-0-	7219	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	7771	-0-	-1219	-0-	7771	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	7332	-0-	-1368	-0-	7332	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	8160	-0-	-830	-0-	8160	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	4002	-0-	-3738	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
07	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	8604	2			N	-0-					-0-
08	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	8856	2			N	-0-					-0-
09	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	8128	2			N	-0-					-0-
10	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	7982	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	6220	-0-	-1100	-0-	6220	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	7227	-0-	-337	-0-	7227	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	6892	2			N	-0-					-0-
02	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
03	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	7344	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	7140	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5909	-0-	-43	-0-	5909	2			N	-0-					-0-
06	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
07	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	6405	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	5352	-0-	-2026	-0-	5352	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	6838	-0-	-302	-0-	6838	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	6107	-0-	-682	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	6417	-0-	-153	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	6344	-0-	-724	-0-	6344	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,708 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 #: 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	4774	X	4011	-0-	-763	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
02	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3834	-0-	-103	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
04	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3803	-0-	-134	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3371	-0-	-439	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3679	-0-	-258	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3272	-0-	-789	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	3048	-0-	-882	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	2967	-0-	-846	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3056	-0-	-514	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3605	-0-	-84	-0-	3605	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,114 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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					83
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	2			N	-0-					83
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					83
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	17	2	15	9	N	14					97
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	97	1			-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2014 - PLUGGED 04/29/14

TOTAL GAS PROD: 81 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

ROPER WELL #: 3 RRCID -> 221366 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10985 - 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	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	4803	-0-	-489	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	184	-0-	-5861	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	8671	2			N	-0-					-0-
05	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	6576	2			N	-0-					-0-
06	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5186	-0-	-859	-0-	5186	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	4812	-0-	-4085	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	4073	-0-	-4537	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	4811	-0-	-1761	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	4488	-0-	-1272	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	3827	-0-	-1350	-0-	3827	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,150 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. (I) GAS LIFT(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	2540	-0-	-5582	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	1605	-0-	-5703	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	4355	-0-	-3705	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
04	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	7113	2			N	-0-					-0-
05	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	7653	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	2932	-0-	-1268	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	6287	-0-	-1060	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	9	-0-	-7245	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	3814	-0-	-3206	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	5899	-0-	-1355	-0-	5899	2			N	-0-					-0-
11	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	7640	2			N	-0-					-0-
*12	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	7802	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,649 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 #: 4 RRCID -> 222551 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 12453 PERF.11109 - 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	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	2		N	-0-			-0-
02	6356	X	5102	-0-	-1254	-0-	5102	2		N	-0-			-0-
03	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	6511	2		N	-0-			-0-
04	11751	X	11751	-0-	-0-	-0-	11751	2		N	-0-			-0-
05	10280	X	10280	-0-	-0-	-0-	10280	2		N	-0-			-0-
06	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	8777	2		N	-0-			-0-
07	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	9273	2		N	-0-			-0-
08	12152	X	8788	-0-	-3364	-0-	8788	2		N	-0-			-0-
09	11760	X	7900	-0-	-3860	-0-	7900	2		N	-0-			-0-
10	10292	X	7704	-0-	-2588	-0-	7704	2		N	-0-			-0-
11	8970	X	7858	-0-	-1112	-0-	7858	2		N	-0-			-0-
12	9269	X	7646	-0-	-1623	-0-	7646	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 97,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	5517	2		N	-0-			-0-
02	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	2		N	-0-			-0-
03	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	5004	2		N	-0-			-0-
04	4620	X	4499	-0-	-121	-0-	4499	2		N	-0-			-0-
05	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	2		N	-0-			-0-
06	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2		N	-0-			-0-
07	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	5040	2		N	-0-			-0-
08	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4817	2		N	-0-			-0-
09	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2		N	-0-			-0-
10	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	2		N	-0-			-0-
11	4470	X	4436	-0-	-34	-0-	4436	2		N	-0-			-0-
*12	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,551 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	4929	X	2954	-0-	-1975	-0-	2954	2		N	-0-			-0-
02	3696	X	3398	-0-	-298	-0-	3398	2		N	-0-			-0-
03	4092	X	3301	-0-	-791	-0-	3301	2		N	-0-			-0-
04	3780	X	3128	-0-	-652	-0-	3128	2		N	-0-			-0-
05	3751	X	3218	-0-	-533	-0-	3218	2		N	-0-			-0-
06	3630	X	1952	-0-	-1678	-0-	1952	2		N	-0-			-0-
07	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	2		N	-0-			-0-
08	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	2		N	-0-			-0-
09	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2		N	-0-			-0-
10	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2		N	-0-			-0-
11	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	2		N	-0-			-0-
*12	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,019 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 #: 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	6727	X	5403	-0-	-1324	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
02	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	6442	-0-	-223	-0-	6442	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	6310	-0-	-140	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
05	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	6020	-0-	-220	-0-	6020	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	5748	-0-	-762	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	5506	-0-	-1004	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	5575	-0-	-725	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	5669	-0-	-686	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	5333	-0-	-697	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	5254	-0-	-512	-0-	5254	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5580	X	3477	-0-	-2103	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	2406	-0-	-2718	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4508	-0-	-545	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
04	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
05	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
06	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
07	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
08	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
09	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
10	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	2987	-0-	-733	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3306	-0-	-538	-0-	3306	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,453 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	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
02	868	N	777	-0-	-91	-0-	777	2			N	-0-					-0-
03	930	N	920	-0-	-10	-0-	920	2			N	-0-					-0-
04	900	N	879	-0-	-21	-0-	879	2			N	-0-					-0-
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
06	900	N	761	-0-	-139	-0-	761	2			N	-0-					-0-
07	899	N	806	-0-	-93	-0-	806	2			N	-0-					-0-
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
11	900	N	862	-0-	-38	-0-	862	2			N	-0-					-0-
12	930	N	899	-0-	-31	-0-	899	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	713	N	229	-0-	-484	-0-	229	2			N	-0-					-0-
02	420	N	142	-0-	-278	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	341	N	157	-0-	-184	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	2			N	-0-					-0-
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
09	180	N	36	-0-	-144	-0-	36	2			N	-0-					-0-
10	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6138	X	5914	-0-	-224	-0-	5914	2			N	-0-					90
02	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2			N	-0-					90
03	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5565	2			N	-0-					90
04	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	2			N	-0-					90
05	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2			N	-0-					90
06	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	2			N	-0-					90
07	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	2			N	-0-					90
08	5518	X	5048	-0-	-470	-0-	5048	2			N	-0-					90
09	5310	X	4924	-0-	-386	-0-	4924	2			N	-0-					90
10	5456	X	4759	-0-	-697	-0-	4759	2			N	-0-					90
11	5160	X	4791	-0-	-369	-0-	4791	2			N	-0-					90
12	5239	X	4876	-0-	-363	-0-	4876	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 62,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4495	X	3598	-0-	-897	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4679	-0-	-53	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
03	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4361	-0-	-709	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4894	-0-	-345	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	5052	-0-	-18	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4004	-0-	-1235	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
08	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
09	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	3233	-0-	-1479	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	3662	-0-	-898	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4158	-0-	-554	-0-	4158	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,602 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 #: 13 RRCID -> 224224 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11327 - 12548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
02	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
03	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
04	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
05	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
06	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
07	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	4213	-0-	-561	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4174	-0-	-446	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	4128	-0-	-491	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	3818	-0-	-652	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	3818	-0-	-708	-0-	3818	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224240 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 12388 PERF.10979 - 12201

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	946	-0-	-1782	-0-	946	2			N	-0-					-0-
02	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
03	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
04	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	8638	2			N	-0-					-0-
05	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	7621	2			N	-0-					-0-
06	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	6516	2			N	-0-					-0-
07	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	6209	-0-	-2719	-0-	6209	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	5744	-0-	-2896	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	5770	-0-	-1856	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	5352	-0-	-1158	-0-	5352	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	4954	-0-	-1401	-0-	4954	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224248 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11273 - 12397

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
08	992	N	951	-0-	-41	-0-	951	2			N	-0-					-0-
09	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	2			N	-0-					-0-
10	961	N	927	-0-	-34	-0-	927	2			N	-0-					-0-
11	930	N	892	-0-	-38	-0-	892	2			N	-0-					-0-
12	930	N	928	-0-	-2	-0-	928	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	8096	2			N	-0-					-0-
02	7700	X	6479	-0-	-1221	-0-	6479	2			N	-0-					-0-
03	8525	X	8013	-0-	-512	-0-	8013	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	7930	-0-	-320	-0-	7930	2			N	-0-					-0-
05	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	8566	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	7748	-0-	-82	-0-	7748	2			N	-0-					-0-
07	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	8665	2			N	-0-					-0-
08	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	8620	2			N	-0-					-0-
09	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	8390	2			N	-0-					-0-
10	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	8483	2			N	-0-					-0-
11	8040	X	7068	-0-	-972	-0-	7068	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	6619	-0-	-1689	-0-	6619	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	7722	2			N	-0-					-0-
02	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	8572	2			N	-0-					-0-
03	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	7861	2			N	-0-					-0-
04	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	6929	2			N	-0-					-0-
05	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	6617	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	6035	-0-	-175	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	6145	-0-	-272	-0-	6145	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	5427	-0-	-1734	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	5487	-0-	-1443	-0-	5487	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	5454	-0-	-1149	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	4862	-0-	-1168	-0-	4862	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	5189	-0-	-949	-0-	5189	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,300 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	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5919	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	6307	-0-	-413	-0-	6307	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	6733	-0-	-707	-0-	6733	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	5877	-0-	-1113	-0-	5877	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	6444	-0-	-531	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	5508	-0-	-1242	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	6004	-0-	-971	-0-	6004	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	6187	-0-	-13	-0-	6187	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	5802	-0-	-198	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	5934	-0-	-266	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5621	-0-	-379	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5177	-0-	-1023	-0-	5177	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,513 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 #: 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2		N	-0-			-0-
07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2		N	-0-			-0-
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2		N	-0-			-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
*12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12015	X	12015	-0-	-0-	-0-	12015	2		N	-0-			-0-
02	10674	X	10674	-0-	-0-	-0-	10674	2		N	-0-			-0-
03	11346	X	10352	-0-	-994	-0-	10352	2		N	-0-			-0-
04	11190	X	10467	-0-	-723	-0-	10467	2		N	-0-			-0-
05	11563	X	7282	-0-	-4281	-0-	7282	2		N	-0-			-0-
06	11190	X	11013	-0-	-177	-0-	11013	2		N	-0-			-0-
07	11563	X	11285	-0-	-278	-0-	11285	2		N	-0-			-0-
08	12071	X	12071	-0-	-0-	-0-	12071	2		N	-0-			-0-
09	10770	X	6335	-0-	-4435	-0-	6335	2		N	-0-			-0-
10	11821	X	11821	-0-	-0-	-0-	11821	2		N	-0-			-0-
11	10770	X	4347	-0-	-6423	-0-	4347	2		N	-0-			-0-
*12	11867	X	11867	-0-	-0-	-0-	11867	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 119,529 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	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2		N	-0-			-0-
02	3444	X	3423	-0-	-21	-0-	3423	2		N	-0-			-0-
03	3658	X	3364	-0-	-294	-0-	3364	2		N	-0-			-0-
04	3540	X	3056	-0-	-484	-0-	3056	2		N	-0-			-0-
05	3782	X	3587	-0-	-195	-0-	3587	2		N	-0-			-0-
06	3660	X	3266	-0-	-394	-0-	3266	2		N	-0-			-0-
07	3782	X	3345	-0-	-437	-0-	3345	2		N	-0-			-0-
08	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2		N	-0-			-0-
09	3030	X	2564	-0-	-466	-0-	2564	2		N	-0-			-0-
10	3131	X	2942	-0-	-189	-0-	2942	2		N	-0-			-0-
11	3030	X	2722	-0-	-308	-0-	2722	2		N	-0-			-0-
12	3131	X	2491	-0-	-640	-0-	2491	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,359 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 #: 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	4030	X	3267	-0-	-763	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3458	-0-	-462	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3584	-0-	-756	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
04	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3003	-0-	-1027	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3107	-0-	-613	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
07	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5746	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	5155	-0-	-53	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	3320	-0-	-1720	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	4664	-0-	-544	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4442	-0-	-598	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	4553	-0-	-655	-0-	4553	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3224	X	2835	-0-	-389	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2705	-0-	-123	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2771	-0-	-236	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2865	-0-	-45	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
05	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
06	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
07	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
08	3056	N	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
09	2820	N	2806	-0-	-14	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
10	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
11	2820	N	2070	-0-	-750	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
*12	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,073 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	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	3			N	-0-					68
02	3136	X	2915	-0-	-221	-0-	2915	3			N	-0-					68
03	3472	X	2836	-0-	-636	-0-	2836	3			N	-0-					68
04	3360	X	2325	-0-	-1035	-0-	2325	3			N	-0-					68
05	3286	X	2634	-0-	-652	-0-	2634	3			N	-0-					68
06	3180	X	2715	-0-	-465	-0-	2715	3			N	-0-					68
07	3224	X	2874	-0-	-350	-0-	2874	2			N	-0-					68
08	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					68
09	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					68
10	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			N	-0-					68
11	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					68
*12	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 33,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 #: 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	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
02	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
03	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
04	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
05	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	3288	-0-	-72	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	2738	-0-	-734	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3225	-0-	-433	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
09	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
10	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
11	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
*12	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228132 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11274 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	1941	-0-	-43	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	1775	-0-	-1921	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
03	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	1875	-0-	-2085	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
05	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
06	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	4396	-0-	-223	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
08	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
09	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
10	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
11	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
*12	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,368 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	6527	2	11	9	N	10					42
02	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	5753	2			N	-0-					42
03	5890	X	5771	-0-	-119	-0-	5771	2			N	-0-					42
04	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	2			N	-0-					42
05	5890	X	5354	-0-	-536	-0-	5289	2	65	9	N	59					101
06	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	5747	2			N	-0-					101
07	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	5875	2	21	9	N	19	100	1			20
08	5952	X	5857	-0-	-95	-0-	5857	2			N	-0-					20
09	5760	X	5548	-0-	-212	-0-	5548	2			N	-0-					20
10	5952	X	5688	-0-	-264	-0-	5688	2			N	-0-					20
11	5760	X	5439	-0-	-321	-0-	5439	2			N	-0-					20
12	5890	X	4686	-0-	-1204	-0-	4686	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 68,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 228143 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10797 - 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	4805	X	4405	-0-	-400	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	3051	-0-	-281	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
04	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
05	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
06	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
07	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
08	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4260	-0-	-360	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	4507	-0-	-267	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	4119	-0-	-501	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4631	-0-	-143	-0-	4631	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3317	X	2865	-0-	-452	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2537	-0-	-291	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2871	-0-	-260	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2847	-0-	-183	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
05	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
06	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2858	-0-	-87	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
08	2883	N	2799	-0-	-84	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
09	2790	N	2608	-0-	-182	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
10	2852	N	2304	-0-	-548	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
11	2700	N	2699	-0-	-1	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
12	2697	N	2679	-0-	-18	-0-	2679	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,766 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	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	2973	2	28	9	N	25					88
02	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					88
03	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			N	-0-					88
04	3030	X	2368	-0-	-662	-0-	2368	2			N	-0-					88
05	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					88
06	3030	X	2994	-0-	-36	-0-	2994	2			N	-0-					88
07	3131	X	2470	-0-	-661	-0-	2470	2			N	-0-					88
08	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			N	-0-					88
09	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					88
10	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					88
11	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					88
*12	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 35,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					30
02	1176	N	1135	-0-	-41	-0-	1135	2			N	-0-					30
03	1302	N	1234	-0-	-68	-0-	1234	2			N	-0-					30
04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					30
05	1271	N	1115	-0-	-156	-0-	1115	2			N	-0-					30
06	1200	N	989	-0-	-211	-0-	989	2			N	-0-					30
07	1302	N	999	-0-	-303	-0-	999	2			N	-0-					30
08	1116	N	977	-0-	-139	-0-	977	2			N	-0-					30
09	990	N	911	-0-	-79	-0-	911	2			N	-0-					30
10	992	N	917	-0-	-75	-0-	917	2			N	-0-					30
11	960	N	863	-0-	-97	-0-	863	2			N	-0-					30
12	930	N	877	-0-	-53	-0-	877	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 12,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6386	X	5347	-0-	-1039	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	4536	-0-	-1036	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	4681	-0-	-1488	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	4161	-0-	-1809	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	4390	-0-	-1500	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4246	-0-	-914	-0-	4047	2	199	9	N	181	163	1			18
07	5022	X	4138	-0-	-884	-0-	4138	2			N	-0-					18
08	4340	X	4234	-0-	-106	-0-	4234	2			N	-0-					18
09	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4252	2	2	9	N	2					20
10	4340	X	4265	-0-	-75	-0-	4265	2			N	-0-					20
11	4200	X	3889	-0-	-311	-0-	3889	2			N	-0-					20
12	4340	X	4242	-0-	-98	-0-	4242	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 52,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

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	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					18
02	1484	N	1413	-0-	-71	-0-	1413	2			N	-0-					18
03	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					18
04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					18
05	1550	N	1324	-0-	-226	-0-	1324	2			N	-0-					18
06	1590	N	1046	-0-	-544	-0-	1046	2			N	-0-					18
07	1643	N	1595	-0-	-48	-0-	1595	2			N	-0-					18
08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					18
09	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					18
10	1581	N	1578	-0-	-3	-0-	1578	2			N	-0-					18
11	1440	N	1225	-0-	-215	-0-	1225	2			N	-0-					18
12	1612	N	1542	-0-	-70	-0-	1542	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 18,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	5301	X	4910	-0-	-391	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
02	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4658	2	56	4	N	-0-					-0-
03	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	4986	2	38	4	N	-0-					-0-
04	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4826	-0-	-382	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	3749	-0-	-1291	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	5063	-0-	-145	-0-	5063	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4930	-0-	-92	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	4519	-0-	-341	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	5017	-0-	-36	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4790	-0-	-100	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4775	-0-	-278	-0-	4775	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228520 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11285 - 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	7564	X	6600	-0-	-964	-0-	6600	2			N	-0-					-0-
02	6832	X	5547	-0-	-1285	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	7099	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	6720	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	6467	-0-	-136	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	5598	-0-	-1272	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	5045	-0-	-2054	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	5557	-0-	-1418	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	5554	-0-	-1166	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	6135	-0-	-344	-0-	6135	2			N	-0-					-0-
11	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	6212	2			N	-0-					-0-
*12	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	5813	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228524 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10918 - 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	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	1949	-0-	-1691	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
03	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	2			N	-0-					-0-
04	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
05	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
06	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
07	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3862	-0-	-13	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	3680	-0-	-70	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3650	-0-	-225	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3451	-0-	-299	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3646	-0-	-229	-0-	3646	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 #: 2 RRCID -> 228610 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10944 - 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	6138	X	4322	-0-	-1816	-0-	4322	2			N	-0-					42
02	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	2			N	-0-					42
03	6076	X	5686	-0-	-390	-0-	5686	2			N	-0-					42
04	5850	X	5505	-0-	-345	-0-	5505	2			N	-0-					42
05	5890	X	5712	-0-	-178	-0-	5712	2			N	-0-					42
06	5700	X	5355	-0-	-345	-0-	5355	2			N	-0-					42
07	5890	X	5114	-0-	-776	-0-	5114	2			N	-0-					42
08	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5795	2	39	9	N	35					77
09	5520	X	4999	-0-	-521	-0-	4999	2			N	-0-					77
10	5704	X	5492	-0-	-212	-0-	5492	2			N	-0-					77
11	5640	X	4956	-0-	-684	-0-	4956	2			N	-0-					77
12	5828	X	5342	-0-	-486	-0-	5342	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 63,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

BUTLER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 228964 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 12709 PERF.11369 - 12626

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	430	-0-	-2980	-0-	430	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		264	-0-	264	264	264	2			N	-0-					-0-
03	527	X	263	-0-	-264	-0-	263	2			N	-0-					-0-
04	420	X	149	-0-	-271	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05	434	X	278	-0-	-156	-0-	278	2			N	-0-					-0-
06	420	X	181	-0-	-239	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
09	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
10	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
*12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 3R RRCID -> 229414 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11060 - 12359

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	5373	2			N	-0-					-0-
02	6608	X	5132	-0-	-1476	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	5386	-0-	-1930	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	5046	-0-	-594	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	5497	-0-	-176	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	4743	-0-	-747	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	5149	-0-	-524	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	5024	-0-	-91	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	4408	-0-	-542	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	5075	-0-	-40	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4639	-0-	-311	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	4410	-0-	-705	-0-	4410	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,882 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 #: 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	9486	X	8487	-0-	-999	-0-	8487	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	7582	-0-	-874	-0-	7582	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	7978	-0-	-1136	-0-	7978	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	7748	-0-	-952	-0-	7748	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	7210	-0-	-1656	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
06	9626	X	9626	-0-	-0-	-0-	9626	2			N	-0-					-0-
07	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	8528	2			N	-0-					-0-
08	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	8239	2			N	-0-					-0-
09	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	8088	2			N	-0-					-0-
10	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	8679	2			N	-0-					-0-
11	7770	X	7683	-0-	-87	-0-	7683	2			N	-0-					-0-
12	8029	X	7549	-0-	-480	-0-	7549	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5611	X	4833	-0-	-778	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	4455	-0-	-753	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	4655	-0-	-1111	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	4714	-0-	-866	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4668	-0-	-261	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4491	-0-	-279	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
07	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
08	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	4138	-0-	-572	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4483	-0-	-384	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	4329	-0-	-381	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4336	-0-	-531	-0-	4336	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,735 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	3720	X	3711	-0-	-9	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	3036	-0-	-212	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
03	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
04	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
05	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3195	-0-	-285	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3434	-0-	-162	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3056	-0-	-726	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
09	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	3194	-0-	-433	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
11	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3742	-0-	-40	-0-	3742	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	6200	X	5524	-0-	-676	-0-	5524	2			N	-0-					108
02	5600	X	5521	-0-	-79	-0-	5521	2			N	-0-					108
03	6200	X	6004	-0-	-196	-0-	6004	2			N	-0-					108
04	6000	X	5771	-0-	-229	-0-	5771	2			N	-0-					108
05	6107	X	5841	-0-	-266	-0-	5841	2			N	-0-					108
06	5910	X	5401	-0-	-509	-0-	5401	2			N	-0-					108
07	6107	X	3449	-0-	-2658	-0-	3449	2			N	-0-					108
08	5952	X	3164	-0-	-2788	-0-	3141	2	23	9	N	21					129
09	5760	X	2873	-0-	-2887	-0-	2873	2			N	-0-					129
10	5828	X	3307	-0-	-2521	-0-	3307	2			N	-0-					129
11	5400	X	4070	-0-	-1330	-0-	4070	2			N	-0-					129
*12	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2			N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 54,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229529 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11519 - 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	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	8694	2	60	4	N	-0-					-0-
02	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	8623	2	56	4	N	-0-					-0-
03	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	8808	2	60	4	N	-0-					-0-
04	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	8653	2	58	4	N	-0-					-0-
05	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	9402	2	62	4	N	-0-					-0-
06	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	8154	2	58	4	N	-0-					-0-
07	7254	X	6799	-0-	-455	-0-	6737	2	62	4	N	-0-					-0-
08	8556	X	5815	-0-	-2741	-0-	5753	2	62	4	N	-0-					-0-
09	8280	X	60	-0-	-8220	-0-	60	4			N	-0-					-0-
10	8556	X	1504	-0-	-7052	-0-	1442	2	62	4	N	-0-					-0-
11	10693	X	10693	-0-	-0-	-0-	10633	2	60	4	N	-0-					-0-
*12	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	8007	2	60	4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 7 RRCID -> 229531 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 12229 PERF.10600 - 12037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
02	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
03	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
04	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
05	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
06	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
07	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2476	-0-	-686	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
09	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
10	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
*12	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,526 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 #: 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	7252	-0-		-777		-0-	7252	2			N	-0-				47
02	7252	X	6179	-0-		-1073		-0-	6179	2			N	-0-				47
03	7750	X	6891	-0-		-859		-0-	6891	2			N	-0-				47
04	7470	X	7243	-0-		-227		-0-	7243	2			N	-0-				47
05	7254	X	7227	-0-		-27		-0-	7227	2			N	-0-				47
06	7020	X	6487	-0-		-533		-0-	6487	2			N	-0-				47
07	7471	X	7224	-0-		-247		-0-	7224	2			N	-0-				47
08	7477	X	7477	-0-		-0-		-0-	7477	2			N	-0-				47
09	7230	X	7220	-0-		-10		-0-	7220	2			N	-0-				47
10	7332	X	7332	-0-		-0-		-0-	7332	2			N	-0-				47
11	7230	X	6932	-0-		-298		-0-	6932	2			N	-0-				47
12	7471	X	6601	-0-		-870		-0-	6601	2			N	-0-				47

TOTAL GAS PROD: 84,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 229668 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12307 PERF.10982 - 12099

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	3928	-0-		-846		-0-	3928	2			N	-0-				-0-
02	3808	X	3077	-0-		-731		-0-	3077	2			N	-0-				-0-
03	4256	X	4256	-0-		-0-		-0-	4256	2			N	-0-				-0-
04	6268	X	6268	-0-		-0-		-0-	6268	2			N	-0-				-0-
05	6736	X	6736	-0-		-0-		-0-	6736	2			N	-0-				-0-
06	6716	X	6716	-0-		-0-		-0-	6716	2			N	-0-				-0-
07	6710	X	6710	-0-		-0-		-0-	6710	2			N	-0-				-0-
08	6417	X	4944	-0-		-1473		-0-	4944	2			N	-0-				-0-
09	6210	X	4641	-0-		-1569		-0-	4641	2			N	-0-				-0-
10	6417	X	4906	-0-		-1511		-0-	4906	2			N	-0-				-0-
11	6210	X	3881	-0-		-2329		-0-	3881	2			N	-0-				-0-
12	6417	X	5406	-0-		-1011		-0-	5406	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 61,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229677 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12943 PERF.11474 - 12679

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	2989	-0-		-80		-0-	2989	2			N	-0-				-0-
02	3192	X	3192	-0-		-0-		-0-	3192	2			N	-0-				-0-
03	3100	X	2982	-0-		-118		-0-	2982	2			N	-0-				-0-
04	3517	X	3517	-0-		-0-		-0-	3517	2			N	-0-				-0-
05	3546	X	3546	-0-		-0-		-0-	3546	2			N	-0-				-0-
06	3289	X	3289	-0-		-0-		-0-	3289	2			N	-0-				-0-
07	3535	X	3535	-0-		-0-		-0-	3535	2			N	-0-				-0-
08	3633	X	3633	-0-		-0-		-0-	3633	2			N	-0-				-0-
09	3753	X	3753	-0-		-0-		-0-	3753	2			N	-0-				-0-
10	3775	X	3775	-0-		-0-		-0-	3775	2			N	-0-				-0-
11	3510	X	3312	-0-		-198		-0-	3312	2			N	-0-				-0-
12	3658	X	3265	-0-		-393		-0-	3265	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 40,788 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 #: 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	5363	X	5161	-0-	-202	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
02	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4570	-0-	-235	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
04	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4817	-0-	-329	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4933	-0-	-47	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4983	-0-	-194	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	4909	-0-	-268	-0-	4909	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	4492	-0-	-518	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4528	-0-	-556	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	4003	-0-	-917	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4534	-0-	-457	-0-	4534	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
02	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	2378	-0-	-40	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
04	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	1873	-0-	-576	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	696	-0-	-1614	-0-	696	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	837	-0-	-1488	-0-	837	2			N	-0-					-0-
08	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
09	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
10	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1788	-0-	-192	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	2011	-0-	-159	-0-	2011	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,359 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	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
03	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
04	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
05	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
06	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
07	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3509	-0-	-366	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	3029	-0-	-721	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3442	-0-	-433	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	2474	-0-	-1276	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3832	-0-	-43	-0-	3832	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,125 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 #: 14 RRCID -> 229902 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12716 PERF.11404 - 12520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	5954	2			N	-0-					-0-
02	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
03	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
04	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	7853	2			N	-0-					-0-
05	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	7110	2			N	-0-					-0-
06	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	6137	2			N	-0-					-0-
07	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	6079	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	5835	-0-	-2287	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	5297	-0-	-2563	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	5418	-0-	-1681	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	4469	-0-	-1681	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	5492	-0-	-584	-0-	5492	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229904 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11039 - 12451

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3938	-0-	-371	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3638	-0-	-198	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3993	-0-	-161	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3833	-0-	-67	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3962	-0-	-68	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3720	-0-	-180	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3739	-0-	-291	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3747	-0-	-190	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3610	-0-	-200	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3750	-0-	-187	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3391	-0-	-329	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3547	-0-	-204	-0-	3547	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229909 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12414 PERF.10940 - 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	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-					30
02	4004	X	3388	-0-	-616	-0-	3388	2			N	-0-					30
03	3999	X	3821	-0-	-178	-0-	3821	2			N	-0-					30
04	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			N	-0-					30
05	3751	X	3257	-0-	-494	-0-	3235	2	22	9	N	20					50
06	3690	X	3363	-0-	-327	-0-	3335	2	28	9	N	25					75
07	3844	X	3749	-0-	-95	-0-	3749	2			N	-0-					75
08	3844	X	3678	-0-	-166	-0-	3661	2	17	9	N	15					90
09	3720	X	2384	-0-	-1336	-0-	2378	2	6	9	N	5					95
10	3751	X	2287	-0-	-1464	-0-	2287	2			N	-0-					95
11	3630	X	2414	-0-	-1216	-0-	2414	2			N	-0-					95
12	3751	X	2441	-0-	-1310	-0-	2441	2			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 38,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2759	X	1858	-0-	-901	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	1746	-0-	-746	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
03	2511	X	1787	-0-	-724	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
04	1950	X	1891	-0-	-59	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
05	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
06	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1655	-0-	-298	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
08	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
09	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
10	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1638	-0-	-312	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1344	-0-	-671	-0-	1344	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2170	N	2137	-0-	-33	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
02	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
03	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
06	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
07	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1884	-0-	-69	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
09	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
10	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
11	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
*12	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,380 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	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	6524	2			N	-0-					-0-
02	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	5783	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	5083	-0-	-218	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
04	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
05	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4587	-0-	-543	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	3294	-0-	-2007	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
08	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
09	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	5510	-0-	-101	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	3963	-0-	-1467	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
*12	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,448 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 #: 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	6882	X	6785	-0-	-97	-0-	6785	2			N	-0-					-0-
02	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	5000	-0-	-1696	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
04	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	7074	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	6221	-0-	-475	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	6001	-0-	-479	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	5944	-0-	-752	-0-	5944	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	6155	-0-	-1161	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	5625	-0-	-1455	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	5562	-0-	-669	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5664	-0-	-336	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	5680	-0-	-489	-0-	5680	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	2039	-0-	-4037	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	3885	-0-	-2563	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	3179	-0-	-2161	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4430	-0-	-778	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
07	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
08	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
09	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
10	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
11	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
*12	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,647 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	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2855	2	60	4	N	-0-					-0-
02	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2356	2	56	4	N	-0-					-0-
03	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2550	2	62	4	N	-0-					-0-
04	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2460	2	60	4	N	-0-					-0-
05	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2731	2	62	4	N	-0-					-0-
06	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2765	2	60	4	N	-0-					-0-
07	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	2913	2	62	4	N	-0-					-0-
08	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2649	2	62	4	N	-0-					-0-
09	2520	N	1172	-0-	-1348	-0-	1136	2	36	4	N	-0-					-0-
10	2604	N	2441	-0-	-163	-0-	2412	2	29	4	N	-0-					-0-
11	3000	N	3313	-0-	313	313	3253	2	60	4	N	-0-					-0-
*12	3100	N	3264	-0-	164	477	3202	2	62	4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,953 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 #: 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	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4513	-0-	-106	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4335	-0-	-405	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4337	-0-	-561	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4252	-0-	-488	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	4133	-0-	-517	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	4195	-0-	-300	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	4144	-0-	-206	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	3993	-0-	-409	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	3129	-0-	-1131	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
*12	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1984	N	1933	-0-	-51	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1713	-0-	-23	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
03	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
04	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
05	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1459	-0-	-401	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1445	-0-	-477	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1633	-0-	-289	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
09	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
10	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1470	-0-	-120	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
*12	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,165 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	4092	X	4018	-0-	-74	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3397	-0-	-383	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3856	-0-	-329	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3657	-0-	-363	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
05	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3876	-0-	-24	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3484	-0-	-360	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	3417	-0-	-334	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	3468	-0-	-162	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3611	-0-	-140	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3485	-0-	-145	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3587	-0-	-9	-0-	3587	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,031 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 #: 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	4681	X	3951	-0-	-730	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3518	-0-	-542	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	3827	-0-	-668	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3485	-0-	-865	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3472	-0-	-744	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3544	-0-	-266	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3515	-0-	-391	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3265	-0-	-331	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	2737	-0-	-743	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	2433	-0-	-1163	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	2629	-0-	-851	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3459	-0-	-44	-0-	3459	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230111 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10589 - 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	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1663	2	8	9	N	7					160
02	1540	N	1459	-0-	-81	-0-	1459	2			N	-0-					160
03	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1719	2	3	9	N	3					163
04	1620	N	751	-0-	-869	-0-	732	2	19	9	N	17	158	1			22
05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					22
06	1680	N	1596	-0-	-84	-0-	1596	2			N	-0-					22
07	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					22
08	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					22
09	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					22
10	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					22
11	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					22
*12	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 18,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230156 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11191 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1315	-0-	-700	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1266	-0-	-610	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1170	-0-	-783	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
04	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1059	-0-	-336	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1084	-0-	-807	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
08	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1205	-0-	-115	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	905	-0-	-415	-0-	905	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1002	-0-	-238	-0-	1002	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230184 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11297 - 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	6293	X	4585	-0-	-1708	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	4064	-0-	-1200	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	4443	-0-	-1385	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	4592	-0-	-1048	-0-	4592	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4588	-0-	-279	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
06	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	2			N	-0-					-0-
07	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
08	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
09	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
10	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
11	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
*12	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	5108	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	5202	-0-	-846	-0-	5202	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5646	-0-	-58	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5390	-0-	-130	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	4948	-0-	-818	-0-	4948	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	4872	-0-	-708	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	5434	-0-	-332	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	5095	-0-	-547	-0-	5095	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	5307	-0-	-93	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	4147	-0-	-1278	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	4429	-0-	-821	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	4796	-0-	-691	-0-	4796	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,660 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	2015	N	1704	-0-	-311	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1376	-0-	-52	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1436	-0-	-145	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1413	-0-	-117	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1148	-0-	-371	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	30	-0-	-1350	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	3056	N	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3209	-0-	109	109	3209	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3016	-0-	16	125	3016	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3189	-0-	89	214	3189	2			N	-0-					-0-
11	3081	X	2867	-0-	-214	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
*12	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2976	X	2532	-0-	-444	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2364	-0-	-716	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	2453	-0-	-957	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	1334	-0-	-1966	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
05	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
06	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	2			N	-0-					-0-
07	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
08	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
09	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
10	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
11	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
*12	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6324	X	6240	-0-	-84	-0-	6240	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	5653	-0-	-311	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	6564	-0-	-39	-0-	6564	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	6129	-0-	-261	-0-	6129	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	5063	-0-	-1478	-0-	5063	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	6014	-0-	-346	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	6190	-0-	-382	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	5302	-0-	-1177	-0-	5302	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	6083	-0-	-37	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	6129	-0-	-71	-0-	6129	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5846	-0-	-154	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	6023	-0-	-270	-0-	6023	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,236 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	12039	X	12039	-0-	-0-	-0-	12039	2			N	-0-					-0-
02	10209	X	10209	-0-	-0-	-0-	10209	2			N	-0-					-0-
03	10663	X	10663	-0-	-0-	-0-	10663	2			N	-0-					-0-
04	10475	X	10475	-0-	-0-	-0-	10475	2			N	-0-					-0-
05	10033	X	10033	-0-	-0-	-0-	10033	2			N	-0-					-0-
06	9480	X	9446	-0-	-34	-0-	9446	2			N	-0-					-0-
07	10595	X	10595	-0-	-0-	-0-	10595	2			N	-0-					-0-
08	10819	X	10121	-0-	-698	-0-	10121	2			N	-0-					-0-
09	10470	X	8986	-0-	-1484	-0-	8986	2			N	-0-					-0-
10	10602	X	10273	-0-	-329	-0-	10273	2			N	-0-					-0-
11	10260	X	9916	-0-	-344	-0-	9916	2			N	-0-					-0-
12	10602	X	9752	-0-	-850	-0-	9752	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,508 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 #: 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	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	9632	2		N	-0-			-0-
02	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	7017	2		N	-0-			-0-
03	6448	X	6054	-0-	-394	-0-	6054	2		N	-0-			-0-
04	13011	X	13011	-0-	-0-	-0-	13011	2		N	-0-			-0-
05	11399	X	11399	-0-	-0-	-0-	11399	2		N	-0-			-0-
06	9793	X	9793	-0-	-0-	-0-	9793	2		N	-0-			-0-
07	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	9705	2		N	-0-			-0-
08	13454	X	9825	-0-	-3629	-0-	9825	2		N	-0-			-0-
09	13020	X	9082	-0-	-3938	-0-	9082	2		N	-0-			-0-
10	11408	X	9179	-0-	-2229	-0-	9179	2		N	-0-			-0-
11	9780	X	8416	-0-	-1364	-0-	8416	2		N	-0-			-0-
12	9827	X	7784	-0-	-2043	-0-	7784	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 110,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230431 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 7791 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	608	-0-	-880	-0-	608	2		N	-0-			-0-
*02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 608 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	1426	N	1410	-0-	-16	-0-	1410	2		N	-0-			-0-
02	1288	N	1273	-0-	-15	-0-	1273	2		N	-0-			-0-
03	1395	N	1363	-0-	-32	-0-	1363	2		N	-0-			-0-
04	1350	N	1334	-0-	-16	-0-	1334	2		N	-0-			-0-
05	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	1367	2		N	-0-			-0-
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2		N	-0-			-0-
07	1364	N	1257	-0-	-107	-0-	1257	2		N	-0-			-0-
08	1364	N	1306	-0-	-58	-0-	1306	2		N	-0-			-0-
09	1320	N	1261	-0-	-59	-0-	1261	2		N	-0-			-0-
10	1271	N	1241	-0-	-30	-0-	1241	2		N	-0-			-0-
11	1260	N	1145	-0-	-115	-0-	1145	2		N	-0-			-0-
12	1302	N	1084	-0-	-218	-0-	1084	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,361 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 #: 7 RRCID -> 230452 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11302 - 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	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	4802	-0-	-350	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
03	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
04	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	4274	-0-	-1430	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	5414	-0-	-106	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
07	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	5127	-0-	-763	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	5394	-0-	-306	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	5016	-0-	-781	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	3418	-0-	-2192	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	5558	-0-	-239	-0-	5558	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4619	X	4154	-0-	-465	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	3096	-0-	-2084	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	5020	-0-	-715	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	5105	-0-	-445	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4621	-0-	-339	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	3859	-0-	-1001	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4874	-0-	-396	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	4541	-0-	-729	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4491	-0-	-609	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4358	-0-	-509	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	3734	-0-	-976	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4703	-0-	-164	-0-	4703	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,556 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	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					40
02	2408	N	2236	-0-	-172	-0-	2236	2			N	-0-					40
03	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					40
04	2550	N	2441	-0-	-109	-0-	2441	2			N	-0-					40
05	2480	N	1605	-0-	-875	-0-	1605	2			N	-0-					40
06	2400	N	2051	-0-	-349	-0-	2051	2			N	-0-					40
07	2511	N	2453	-0-	-58	-0-	2453	2			N	-0-					40
08	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					40
09	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					40
10	2449	N	2377	-0-	-72	-0-	2377	2			N	-0-					40
11	2280	N	2022	-0-	-258	-0-	2022	2			N	-0-					40
12	2356	N	2230	-0-	-126	-0-	2230	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 27,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231244 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 12637 PERF.11277 - 12388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3159	-0-	-468	-0-	3159	2			N	-0-					17
02	3920	X	3733	-0-	-187	-0-	3733	2			N	-0-					17
03	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			N	-0-					17
04	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			N	-0-					17
05	4123	X	3948	-0-	-175	-0-	3948	2			N	-0-					17
06	4020	X	3554	-0-	-466	-0-	3554	2			N	-0-					17
07	4154	X	3636	-0-	-518	-0-	3636	2			N	-0-					17
08	4154	X	3660	-0-	-494	-0-	3660	2			N	-0-					17
09	3990	X	3691	-0-	-299	-0-	3691	2			N	-0-					17
10	3937	X	3740	-0-	-197	-0-	3740	2			N	-0-					17
11	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			N	-0-					17
12	3813	X	2003	-0-	-1810	-0-	2003	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 42,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	3144	-0-	-328	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	2807	-0-	-329	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	2883	-0-	-589	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2958	-0-	-252	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	3037	-0-	-94	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2800	-0-	-230	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2991	-0-	-109	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2954	-0-	-115	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2628	-0-	-342	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
10	2976	N	2762	-0-	-214	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
11	2850	N	2760	-0-	-90	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
12	2728	N	2667	-0-	-61	-0-	2667	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,391 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	78	1	2604	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2263	-0-	-537	-0-	66	1	2197	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2199	-0-	-901	-0-	64	1	2135	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2787	-0-	-183	-0-	81	1	2706	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	2887	-0-	-182	-0-	84	1	2803	2	N	-0-					-0-
06	2610	X	2569	-0-	-41	-0-	75	1	2494	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	2553	-0-	-330	-0-	74	1	2479	2	N	-0-					-0-
08	2821	N	1308	-0-	-1513	-0-	38	1	1270	2	N	-0-					-0-
09	2580	N	84	-0-	-2496	-0-	2	1	82	2	N	-0-					-0-
10	2542	N	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
11	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,333 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 #: 14 RRCID -> 231508 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11212 - 12312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	1093	-0-	-860	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
02	644	N	487	-0-	-157	-0-	487	2			N	-0-					-0-
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3602	-0-	602	602	3602	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3559	-0-	459	1061	3559	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2597	-0-	-403	658	2597	2			N	-0-					-0-
07	3801	X	3143	-0-	-658	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	2903	-0-	-817	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	3518	-0-	-82	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	3416	-0-	-149	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
11	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
*12	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2798	2	6	9	N	5					5
02	2604	N	2174	-0-	-430	-0-	2134	2	40	9	N	36					41
03	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2703	2	22	9	N	20					61
04	2700	N	2396	-0-	-304	-0-	2368	2	28	9	N	25					86
05	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2756	2	28	9	N	25					111
06	2640	N	2452	-0-	-188	-0-	2446	2	6	9	N	5					116
07	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					116
08	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2519	2	7	9	N	6					122
09	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					122
10	2449	N	2393	-0-	-56	-0-	2393	2			N	-0-					122
11	2370	N	2293	-0-	-77	-0-	2293	2			N	-0-					122
12	2449	N	2313	-0-	-136	-0-	2313	2			N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 29,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

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	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	7869	2			N	-0-					-0-
02	7896	X	5732	-0-	-2164	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	7391	-0-	-1351	-0-	7391	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	7234	-0-	-1226	-0-	7234	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	6995	-0-	-879	-0-	6995	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	1755	-0-	-5865	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
07	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	9061	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	6819	-0-	-652	-0-	6819	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	6537	-0-	-693	-0-	6537	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	6084	-0-	-1418	-0-	6084	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	4745	-0-	-2515	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	5860	-0-	-1642	-0-	5860	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,082 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 #: 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	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	7025	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	5968	-0-	-332	-0-	5968	2			N	-0-					-0-
03	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	8199	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	7026	-0-	-714	-0-	7026	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	6992	-0-	-1006	-0-	6992	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	6452	-0-	-1468	-0-	6452	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	6440	-0-	-1744	-0-	6440	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	5940	-0-	-1345	-0-	5940	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	6202	-0-	-818	-0-	6202	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	6429	-0-	-577	-0-	6429	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	5960	-0-	-490	-0-	5960	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	6076	-0-	-372	-0-	6076	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6355	X	5653	-0-	-702	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	5095	-0-	-449	-0-	5095	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5795	-0-	-126	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	5173	-0-	-467	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	5350	-0-	-292	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	4937	-0-	-673	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
07	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	2			N	-0-					-0-
08	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
09	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
10	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	4397	-0-	-763	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
*12	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	5640	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,171 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	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1271	-0-	-124	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1180	-0-	-230	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
05	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
07	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
08	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
09	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
10	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
11	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
*12	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,996 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 #: 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	8811	X	8811	-0-	-0-	-0-	8811	2			N	-0-					-0-
02	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	7871	2			N	-0-					-0-
03	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	8221	2			N	-0-					-0-
04	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	8048	2			N	-0-					-0-
05	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	8218	2			N	-0-					-0-
06	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	7852	2			N	-0-					-0-
07	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	8106	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	7644	-0-	-664	-0-	7644	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	6549	-0-	-1491	-0-	6549	2			N	-0-					-0-
10	8215	X	7517	-0-	-698	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	6971	-0-	-889	-0-	6971	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	5812	-0-	-2279	-0-	5812	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	4150	-0-	-778	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	3199	-0-	-1730	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4807	-0-	-173	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4786	-0-	-360	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
06	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4309	-0-	-651	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
08	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	4104	-0-	-636	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	4509	-0-	-389	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4149	-0-	-591	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
*12	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,666 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	713	X	478	-0-	-235	-0-	478	2			N	-0-					-0-
02	644	X	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					-0-
03	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
04	447	X	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2014 - P&A 04/18/14

TOTAL GAS PROD: 925 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	5611	X	4753	-0-	-858	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4433	-0-	-243	-0-	4433	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4640	-0-	-537	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4459	-0-	-551	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4559	-0-	-432	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4226	-0-	-514	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4542	-0-	-356	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	4407	-0-	-243	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	4190	-0-	-280	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	4452	-0-	-105	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	3689	-0-	-721	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4135	-0-	-422	-0-	4135	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,485 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 #: 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	7905	X	6433	-0-	-1472	-0-	6433	2			N	-0-					-0-
02	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	7552	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	7710	-0-	-784	-0-	7710	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	6469	-0-	-1751	-0-	6469	2			N	-0-					-0-
05	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	8987	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	7412	-0-	-688	-0-	7412	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	6509	-0-	-1861	-0-	6509	2			N	-0-					-0-
08	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	7846	2			N	-0-					-0-
09	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	7970	2			N	-0-					-0-
10	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	7420	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	6339	-0-	-141	-0-	6339	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	4304	-0-	-2392	-0-	4304	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,951 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	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			N	-0-					80
02	4284	X	4223	-0-	-61	-0-	4223	2			N	-0-					80
03	4743	X	3510	-0-	-1233	-0-	3510	2			N	-0-					80
04	4440	X	4327	-0-	-113	-0-	4244	2	83	9	N	75					155
05	4681	X	4030	-0-	-651	-0-	4030	2			N	-0-					155
06	4530	X	3388	-0-	-1142	-0-	3388	2			N	-0-					155
07	4681	X	4074	-0-	-607	-0-	4074	2			N	-0-					155
08	4340	X	3622	-0-	-718	-0-	3605	2	17	9	N	15					170
09	4200	X	3009	-0-	-1191	-0-	2969	2	40	9	N	36	171	1			35
10	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	2			N	-0-					35
11	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	5801	2			N	-0-					35
12	4061	X	3854	-0-	-207	-0-	3854	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 49,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

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	10695	X	9526	-0-	-1169	-0-	9526	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	8097	-0-	-667	-0-	8097	2			N	-0-					-0-
03	9517	X	8938	-0-	-579	-0-	8938	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	8388	-0-	-822	-0-	8388	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	8396	-0-	-1121	-0-	8396	2			N	-0-					-0-
06	9210	X	8412	-0-	-798	-0-	8412	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	8929	-0-	-30	-0-	8929	2			N	-0-					-0-
08	9612	X	9612	-0-	-0-	-0-	9612	2			N	-0-					-0-
09	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	8901	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	8470	-0-	-303	-0-	8470	2			N	-0-					-0-
11	8490	X	8441	-0-	-49	-0-	8441	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	8430	-0-	-343	-0-	8430	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,540 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	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
02	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
03	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
04	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
05	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
06	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
07	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
08	2635	N	1556	-0-	-1079	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	1916	-0-	-184	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	1428	-0-	-897	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
11	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1702	-0-	-282	-0-	1702	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,546 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	5580	X	5077	-0-	-503	-0-	5077	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	3580	-0-	-1320	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	5144	-0-	-188	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4543	-0-	-527	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4282	-0-	-802	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	3904	-0-	-1076	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
07	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4240	-0-	-441	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	4188	-0-	-342	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
10	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4418	-0-	-112	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4415	-0-	-266	-0-	4415	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,885 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	2697	N	2655	-0-	-42	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
02	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	2163	-0-	-69	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
04	2490	N	2461	-0-	-29	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
05	2511	N	2109	-0-	-402	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	2091	-0-	-9	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
07	2542	N	2437	-0-	-105	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
08	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	2083	-0-	-17	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
10	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
11	2490	N	2338	-0-	-152	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	2052	-0-	-87	-0-	2052	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,913 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	9021	X	8489	-0-	-532	-0-	8489	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	7448	-0-	-28	-0-	7448	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	8463	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	7498	-0-	-722	-0-	7498	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	7846	-0-	-648	-0-	7846	2			N	-0-					-0-
06	8220	X	7599	-0-	-621	-0-	7599	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	7512	-0-	-951	-0-	7512	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	7575	-0-	-268	-0-	7575	2			N	-0-					-0-
09	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	7628	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	7605	-0-	-238	-0-	7605	2			N	-0-					-0-
11	7590	X	6928	-0-	-662	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	7399	-0-	-444	-0-	7399	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,990 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	3100	N	3148	-0-	48	1159	3148	2			N	-0-					-0-
02	3842	X	2683	-0-	-1159	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
03	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	2274	-0-	-6	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
05	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
06	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
07	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
08	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
09	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
10	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
11	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3146	-0-	46	46	3146	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,779 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	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
02	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
03	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
04	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
05	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3475	-0-	-95	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
07	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	4075	-0-	-110	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	2874	-0-	-1116	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3361	-0-	-731	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	1611	-0-	-2319	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3120	-0-	-941	-0-	3120	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					95
02	756	N	650	-0-	-106	-0-	650	2			N	-0-					95
03	775	N	594	-0-	-181	-0-	594	2			N	-0-					95
04	810	N	407	-0-	-403	-0-	404	2	3	9	N	3					98
05	713	N	409	-0-	-304	-0-	409	2			N	-0-					98
06	570	N	421	-0-	-149	-0-	421	2			N	-0-					98
07	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	2			N	-0-					98
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	405	2	2	9	N	2					100
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					100
10	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					100
11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1016	2	2	9	N	2					102
*12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 8,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	13392	X	12381	-0-	-1011	-0-	12381	2			N	-0-					37
02	15542	X	15542	-0-	-0-	-0-	15542	2			N	-0-					37
03	12555	X	7526	-0-	-5029	-0-	7526	2			N	-0-					37
04	12150	X	6077	-0-	-6073	-0-	6077	2			N	-0-					37
05	14874	X	14874	-0-	-0-	-0-	14874	2			N	-0-					37
06	12150	X	7367	-0-	-4783	-0-	7367	2			N	-0-					37
07	12555	X	10720	-0-	-1835	-0-	10720	2			N	-0-					37
08	12762	X	12762	-0-	-0-	-0-	12762	2			N	-0-					37
09	10546	X	10546	-0-	-0-	-0-	10546	2			N	-0-					37
10	15246	X	15246	-0-	-0-	-0-	15246	2			N	-0-					37
11	12126	X	12126	-0-	-0-	-0-	12126	2			N	-0-					37
*12	12681	X	12681	-0-	-0-	-0-	12681	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 137,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8153	X	6251	-0-	-1902	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
02	7028	X	5570	-0-	-1458	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	6296	-0-	-1051	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5863	-0-	-407	-0-	5863	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	6464	-0-	-15	-0-	6464	2			N	-0-					-0-
06	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	6249	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	6039	-0-	-254	-0-	6039	2			N	-0-					-0-
08	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	6719	2			N	-0-					-0-
09	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
10	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	4958	-0-	-892	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
*12	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	6296	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,220 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 #: 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	31	X	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
02	9436	X	5	-0-	-9431	-0-	5	2		N	-0-			-0-
03	9300	X	11	-0-	-9289	-0-	11	2		N	-0-			-0-
04	8040	X	7	-0-	-8033	-0-	7	2		N	-0-			-0-
05	806	X	14	-0-	-792	-0-	14	2		N	-0-			-0-
06	20382	X	20382	-0-	-0-	-0-	20382	2		N	-0-			-0-
07	17770	X	17770	-0-	-0-	-0-	17770	2		N	-0-			-0-
08	3100	N	13781	-0-	10681	10681	13781	2		N	-0-			-0-
09	13323	X	2642	-0-	-10681	-0-	2642	2		N	-0-			-0-
10	12930	X	12930	-0-	-0-	-0-	12930	2		N	-0-			-0-
11	12215	X	12215	-0-	-0-	-0-	12215	2		N	-0-			-0-
*12	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	8212	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,997 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	9951	X	3578	-0-	-6373	-0-	3578	2		N	-0-			71
02	10842	X	10842	-0-	-0-	-0-	10842	2		N	-0-			71
03	10271	X	10271	-0-	-0-	-0-	10271	2		N	-0-			71
04	9550	X	9550	-0-	-0-	-0-	9550	2		N	-0-			71
05	9145	X	8919	-0-	-226	-0-	8919	2		N	-0-			71
06	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	9017	2		N	-0-			71
07	9145	X	9036	-0-	-109	-0-	9036	2		N	-0-			71
08	9951	X	8895	-0-	-1056	-0-	8895	2		N	-0-			71
09	9540	X	8806	-0-	-734	-0-	8806	2		N	-0-			71
10	9331	X	8195	-0-	-1136	-0-	8195	2		N	-0-			71
11	9030	X	7289	-0-	-1741	-0-	7289	2		N	-0-			71
12	9114	X	8602	-0-	-512	-0-	8591	2	11 9	N	10			81

TOTAL GAS PROD: 103,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2		N	-0-			-0-
02	3388	X	3098	-0-	-290	-0-	3098	2		N	-0-			-0-
03	3751	X	3317	-0-	-434	-0-	3317	2		N	-0-			-0-
04	3720	X	3223	-0-	-497	-0-	3223	2		N	-0-			-0-
05	3844	X	3345	-0-	-499	-0-	3345	2		N	-0-			-0-
06	3720	X	3060	-0-	-660	-0-	3060	2		N	-0-			-0-
07	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2		N	-0-			-0-
08	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2		N	-0-			-0-
09	3210	X	3028	-0-	-182	-0-	3028	2		N	-0-			-0-
10	3317	X	3165	-0-	-152	-0-	3165	2		N	-0-			-0-
11	3210	X	2862	-0-	-348	-0-	2862	2		N	-0-			-0-
12	3317	X	3108	-0-	-209	-0-	3108	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,207 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 #: 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	5642	X	4978	-0-	-664	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
02	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4517	-0-	-226	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4431	-0-	-399	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	2993	-0-	-2742	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	2210	-0-	-3340	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	3312	-0-	-2423	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	3107	-0-	-1481	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	4412	-0-	-28	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
10	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	2233	-0-	-977	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	1569	-0-	-2988	-0-	1569	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233528 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11462 - 11905

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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233531 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11229 - 12408

01	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
02	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
03	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
04	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3305	-0-	-353	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
06	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	2918	-0-	-740	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	3166	-0-	-988	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	2518	-0-	-1502	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	2949	-0-	-771	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	2688	-0-	-912	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2969	-0-	-193	-0-	2969	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	2			N	-0-					-0-
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
05	558	N	443	-0-	-115	-0-	443	2			N	-0-					-0-
06	480	N	423	-0-	-57	-0-	423	2			N	-0-					-0-
07	496	N	383	-0-	-113	-0-	383	2			N	-0-					-0-
08	434	N	353	-0-	-81	-0-	353	2			N	-0-					-0-
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
12	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,197 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	4185	X	4157	-0-	-28	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3260	-0-	-604	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3569	-0-	-709	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3510	-0-	-510	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3597	-0-	-557	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3449	-0-	-571	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3549	-0-	-78	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	3507	-0-	-120	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	3299	-0-	-211	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	3095	-0-	-501	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	2806	-0-	-644	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	2847	-0-	-687	-0-	2847	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1395	N	1303	-0-	-92	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
03	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1115	-0-	-187	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	668	-0-	-652	-0-	668	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	665	-0-	-637	-0-	665	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	979	-0-	-101	-0-	979	2			N	-0-					-0-
*12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,299 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 #: 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	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	3311	-0-	-945	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3727	-0-	-613	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
04	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
05	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
06	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4300	-0-	-381	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4131	-0-	-488	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	3755	-0-	-715	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	3751	-0-	-682	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3941	-0-	-229	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	4037	-0-	-272	-0-	4037	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,962 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	9796	X	4718	-0-	-5078	-0-	4668	2	50	4	N	-0-					-0-
02	8736	X	2262	-0-	-6474	-0-	2216	2	46	4	N	-0-					-0-
03	9672	X	2104	-0-	-7568	-0-	2058	2	46	4	N	-0-					-0-
04	9360	X	2213	-0-	-7147	-0-	2159	2	54	4	N	-0-					-0-
05	8432	X	1636	-0-	-6796	-0-	1584	2	52	4	N	-0-					-0-
06	4560	X	2367	-0-	-2193	-0-	2311	2	56	4	N	-0-					-0-
07	2511	X	2223	-0-	-288	-0-	2168	2	55	4	N	-0-					-0-
08	14321	X	14321	-0-	-0-	-0-	14273	2	48	4	N	-0-					-0-
09	13841	X	13841	-0-	-0-	-0-	13785	2	56	4	N	-0-					-0-
10	3100	N	11900	-0-	8800	8800	11851	2	49	4	N	-0-					-0-
11	19319	X	10519	-0-	-8800	-0-	10465	2	54	4	N	-0-					-0-
*12	12395	X	12395	-0-	-0-	-0-	12333	2	62	4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	8495	2			N	-0-					-0-
02	9100	X	4615	-0-	-4485	-0-	4615	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	5731	-0-	-4344	-0-	5731	2			N	-0-					-0-
04	8931	X	8931	-0-	-0-	-0-	8931	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	8051	-0-	-443	-0-	8051	2			N	-0-					-0-
06	8220	X	6528	-0-	-1692	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	6560	-0-	-2678	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	4642	-0-	-4255	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	3115	-0-	-5495	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	6897	-0-	-1163	-0-	6897	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	6022	-0-	-518	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	5977	-0-	-595	-0-	5977	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,564 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 #: 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	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	4074	-0-	-70	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4551	-0-	-316	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	2614	-0-	-2096	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	2510	-0-	-2357	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	4059	-0-	-651	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	3365	-0-	-1192	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	3276	-0-	-41	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	3193	-0-	-17	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	3215	-0-	-102	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
11	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
*12	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,984 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	6262	X	6053	-0-	-209	-0-	6053	2			N	-0-					-0-
02	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
03	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	6168	2			N	-0-					-0-
04	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5971	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5982	-0-	-218	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5597	-0-	-403	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5869	-0-	-331	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	5770	-0-	-399	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	5448	-0-	-522	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	5660	-0-	-323	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	5084	-0-	-586	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	5432	-0-	-427	-0-	5432	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
02	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
03	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
04	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1870	-0-	-145	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	1796	-0-	-424	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2202	-0-	-92	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
09	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	2029	-0-	-172	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	1455	-0-	-615	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	2015	-0-	-279	-0-	2015	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,281 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 #: 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	7967	X	7655	-0-	-312	-0-	7655	2			N	-0-					-0-
02	6888	X	6807	-0-	-81	-0-	6807	2			N	-0-					-0-
03	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	7396	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	6731	-0-	-679	-0-	6731	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	6595	-0-	-1062	-0-	6595	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	6604	-0-	-806	-0-	6604	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	6679	-0-	-854	-0-	6679	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	6561	-0-	-414	-0-	6561	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	6295	-0-	-425	-0-	6295	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	6647	-0-	-173	-0-	6647	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	6290	-0-	-310	-0-	6290	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	6185	-0-	-480	-0-	6185	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,445 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	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
02	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
03	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
04	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
05	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
06	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
07	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
08	2759	N	2589	-0-	-170	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
09	2580	N	2237	-0-	-343	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
10	2635	N	2601	-0-	-34	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
11	2520	N	2176	-0-	-344	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	2073	-0-	-252	-0-	2073	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5611	X	4904	-0-	-707	-0-	4882	2	22	9	N	20					188
02	4984	X	3699	-0-	-1285	-0-	3699	2			N	-0-					188
03	5518	X	4362	-0-	-1156	-0-	4362	2			N	-0-					188
04	5340	X	4624	-0-	-716	-0-	4624	2			N	-0-					188
05	5363	X	4761	-0-	-602	-0-	4733	2	28	9	N	25					213
06	4740	X	3985	-0-	-755	-0-	3983	2	2	9	N	2	181	1			34
07	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	5456	2	161	9	N	146					180
08	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5347	2	1	9	N	1					181
09	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2			N	-0-					181
10	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	2			N	-0-					181
11	4470	X	2697	-0-	-1773	-0-	2697	2			N	-0-					181
12	4619	X	2062	-0-	-2557	-0-	2062	2			N	-0-					181

TOTAL GAS PROD: 51,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
02	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
03	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
05	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
06	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
07	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	2824	-0-	-617	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	3069	-0-	-261	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
10	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
11	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	3143	-0-	-19	-0-	3143	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,614 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	6386	X	4311	-0-	-2075	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
02	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
03	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	2			N	-0-					-0-
04	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
05	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
06	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
07	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	3600	-0-	-1267	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	4248	-0-	-462	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
10	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	3585	-0-	-1125	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
*12	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3503	X	3062	-0-	-441	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	3014	-0-	-150	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3395	-0-	-201	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3102	-0-	-378	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3262	-0-	-334	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	3106	-0-	-194	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3084	-0-	-326	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	3027	-0-	-197	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2731	-0-	-389	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	2886	-0-	-338	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
11	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	3003	-0-	-66	-0-	3003	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,961 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 #: 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	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	1669	-0-	-1355	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	2828	-0-	-613	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
04	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
05	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	6918	2			N	-0-					-0-
06	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	2			N	-0-					-0-
07	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	6787	2			N	-0-					-0-
08	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	6534	2			N	-0-					-0-
09	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	2			N	-0-					-0-
10	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
11	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
*12	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	5924	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,945 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	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2619	2	17	9	N	15					198
02	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			N	-0-					198
03	3379	X	2682	-0-	-697	-0-	2659	2	23	9	N	21	189	1			30
04	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					30
05	3379	X	3241	-0-	-138	-0-	3241	2			N	-0-					30
06	3270	X	2503	-0-	-767	-0-	2503	2			N	-0-					30
07	3379	X	2649	-0-	-730	-0-	2649	2			N	-0-					30
08	3410	X	2899	-0-	-511	-0-	2896	2	3	9	N	3					33
09	3300	X	2468	-0-	-832	-0-	2468	2			N	-0-					33
10	3255	X	2956	-0-	-299	-0-	2954	2	2	9	N	2					35
11	2820	X	2692	-0-	-128	-0-	2678	2	14	9	N	13					48
12	2914	X	2103	-0-	-811	-0-	2100	2	3	9	N	3					51

TOTAL GAS PROD: 33,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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	3038	X	2573	-0-	-465	-0-	2573	2			N	-0-					95
02	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-					95
03	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-					95
04	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					95
05	3596	X	2881	-0-	-715	-0-	2868	2	13	9	N	12					107
06	3480	X	3342	-0-	-138	-0-	3303	2	39	9	N	35					142
07	3596	X	3536	-0-	-60	-0-	3536	2			N	-0-					142
08	3193	X	2108	-0-	-1085	-0-	2108	2			N	-0-					142
09	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-					142
10	3379	X	2326	-0-	-1053	-0-	2326	2			N	-0-					142
11	3270	X	3244	-0-	-26	-0-	3244	2			N	-0-					142
12	3379	X	2683	-0-	-696	-0-	2683	2			N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 35,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARNETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 235835 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11455 - 12618

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

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

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235881 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11473 - 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	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1437	-0-	-513	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
05	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1235	-0-	-475	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1480	-0-	-8	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
08	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
09	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
10	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
11	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
*12	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6293	X	5437	-0-	-856	-0-	5379	2	58	4	N	-0-					-0-
02	5768	X	4972	-0-	-796	-0-	4918	2	54	4	N	-0-					-0-
03	6138	X	5561	-0-	-577	-0-	5507	2	54	4	N	-0-					-0-
04	5790	X	3962	-0-	-1828	-0-	3903	2	59	4	N	-0-					-0-
05	5766	X	3920	-0-	-1846	-0-	3858	2	62	4	N	-0-					-0-
06	5370	X	3767	-0-	-1603	-0-	3707	2	60	4	N	-0-					-0-
07	5549	X	3712	-0-	-1837	-0-	3660	2	52	4	N	-0-					-0-
08	4030	X	3777	-0-	-253	-0-	3716	2	61	4	N	-0-					-0-
09	3900	X	2007	-0-	-1893	-0-	1992	2	15	4	N	-0-					-0-
10	3906	X	3508	-0-	-398	-0-	3468	2	40	4	N	-0-					-0-
11	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4075	2	60	4	N	-0-					-0-
*12	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	3990	2	61	4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2852	N	2701	-0-	-151	-0-	2692	2	9	9	N	8			150
02	2464	N	2324	-0-	-140	-0-	2320	2	4	9	N	4			154
03	2356	N	2280	-0-	-76	-0-	2280	2			N	-0-			154
04	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2783	2	1	9	N	1			155
05	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-			155
06	2220	N	1959	-0-	-261	-0-	1959	2			N	-0-			155
07	2883	N	2089	-0-	-794	-0-	2087	2	2	9	N	2			157
08	2666	N	2092	-0-	-574	-0-	2092	2			N	-0-			157
09	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-			157
10	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-			157
11	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2372	2	31	9	N	28			185
12	2201	N	2015	-0-	-186	-0-	2015	2			N	-0-			185

TOTAL GAS PROD: 28,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-			-0-
02	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-			-0-
03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-			-0-
04	2070	N	1772	-0-	-298	-0-	1772	2			N	-0-			-0-
05	1922	N	1344	-0-	-578	-0-	1344	2			N	-0-			-0-
06	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-			-0-
07	1829	N	1690	-0-	-139	-0-	1690	2			N	-0-			-0-
08	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-			-0-
09	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-			-0-
10	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-			-0-
11	1800	N	1742	-0-	-58	-0-	1742	2			N	-0-			-0-
12	1860	N	1719	-0-	-141	-0-	1719	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5828	X	4897	-0-	-931	-0-	4835	2	62	4	N	-0-			-0-
02	5516	X	5335	-0-	-181	-0-	5279	2	56	4	N	-0-			-0-
03	6107	X	5728	-0-	-379	-0-	5672	2	56	4	N	-0-			-0-
04	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5488	2	58	4	N	-0-			-0-
05	5921	X	5516	-0-	-405	-0-	5454	2	62	4	N	-0-			-0-
06	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6106	2	59	4	N	-0-			-0-
07	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6187	2	59	4	N	-0-			-0-
08	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5570	2	58	4	N	-0-			-0-
09	5250	X	77	-0-	-5173	-0-	77	2			N	-0-			-0-
10	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	5706	2	34	4	N	-0-			-0-
11	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	6305	2	59	4	N	-0-			-0-
*12	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	6865	2	58	4	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 #: 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	4960	X	4612	-0-	-348	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4462	-0-	-46	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
03	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4654	-0-	-176	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4792	-0-	-137	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4782	2	168	9	N	153					153
07	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	2			N	-0-					153
08	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	2			N	-0-					153
09	4890	X	4872	-0-	-18	-0-	4872	2			N	-0-					153
10	5053	X	4574	-0-	-479	-0-	4574	2			N	-0-					153
11	4890	X	4203	-0-	-687	-0-	4201	2	2	9	N	2					155
12	5053	X	3050	-0-	-2003	-0-	3050	2			N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 55,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238969 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11323 - 12450

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

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

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 238971 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12865 PERF.11489 - 12561

01	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
02	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2005	-0-	-215	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	2016	-0-	-185	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	1593	-0-	-507	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1778	-0-	-299	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1871	-0-	-144	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
09	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
10	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
11	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
*12	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,156 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 #: 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	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	6618	2			N	-0-					-0-
02	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	8039	2			N	-0-					-0-
03	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	9282	2			N	-0-					-0-
04	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
05	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	9541	2			N	-0-					-0-
06	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	8287	2			N	-0-					-0-
07	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	6880	2			N	-0-					-0-
08	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	7982	2			N	-0-					-0-
09	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	7358	2			N	-0-					-0-
10	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	6755	2			N	-0-					-0-
11	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	4145	-0-	-1559	-0-	4145	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,083 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	9204	X	9204	-0-	-0-	-0-	9204	2			N	-0-					-0-
02	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	9256	2			N	-0-					-0-
03	10319	X	10319	-0-	-0-	-0-	10319	2			N	-0-					-0-
04	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	9074	2			N	-0-					-0-
05	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	7608	2			N	-0-					-0-
06	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	7234	2			N	-0-					-0-
07	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	9411	2			N	-0-					-0-
08	10431	X	10431	-0-	-0-	-0-	10431	2			N	-0-					-0-
09	9577	X	9577	-0-	-0-	-0-	9577	2			N	-0-					-0-
10	9420	X	9420	-0-	-0-	-0-	9420	2			N	-0-					-0-
11	8910	X	8197	-0-	-713	-0-	8197	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	7778	-0-	-1429	-0-	7778	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
02	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
03	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
04	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
05	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
06	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
07	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	3907	-0-	-712	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	3992	-0-	-478	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	4168	-0-	-265	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3621	-0-	-489	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	3964	-0-	-283	-0-	3964	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,781 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 #: 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	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
02	2700	N	3061	-0-	361	361	3061	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2940	-0-	-160	201	2940	2			N	-0-					-0-
04	3253	X	3052	-0-	-201	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2766	-0-	-179	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2846	-0-	-4	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
07	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2937	-0-	-225	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2557	-0-	-503	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
10	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2752	-0-	-188	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2595	-0-	-443	-0-	2595	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,263 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	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	6564	2	63	9	N	57					115
02	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5890	2			N	-0-					115
03	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	6259	2			N	-0-					115
04	5790	X	5754	-0-	-36	-0-	5754	2			N	-0-					115
05	5983	X	4940	-0-	-1043	-0-	4940	2			N	-0-					115
06	5790	X	4108	-0-	-1682	-0-	4108	2			N	-0-					115
07	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6127	2			N	-0-					115
08	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	6178	2			N	-0-					115
09	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	2			N	-0-					115
10	5983	X	3283	-0-	-2700	-0-	3283	2			N	-0-					115
11	5790	X	2791	-0-	-2999	-0-	2791	2			N	-0-					115
*12	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	7502	2			N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 65,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
02	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
03	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
04	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
05	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
06	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
07	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	1363	-0-	-900	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	837	-0-	-903	-0-	837	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1610	-0-	-95	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	485	-0-	-835	-0-	485	2			N	-0-					-0-
12	868	N	673	-0-	-195	-0-	673	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,811 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 #: 13 RRCID -> 240546 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11683 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3879	-0-	-4212	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	5129	-0-	-779	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	4083	-0-	-2396	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	4440	-0-	-1830	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
05	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	7153	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	4479	-0-	-1011	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
07	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	7962	2			N	-0-					-0-
08	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	6756	2			N	-0-					-0-
09	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	7182	2			N	-0-					-0-
10	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	6117	2			N	-0-					-0-
11	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	6735	2			N	-0-					-0-
*12	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5666	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240671 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11462 - 12582

01	3782	X	3556	-0-	-226	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3140	-0-	-528	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
03	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3595	-0-	-35	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3550	-0-	-46	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3272	-0-	-538	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3308	-0-	-629	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	3363	-0-	-388	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	3019	-0-	-581	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	3074	-0-	-491	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	3009	-0-	-261	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	3198	-0-	-150	-0-	3198	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241173 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11322 - 12476

01	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
02	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
03	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
04	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
05	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	3016	-0-	-164	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	2165	-0-	-1121	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	2585	-0-	-1042	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	2748	-0-	-762	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	2783	-0-	-565	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	1808	-0-	-1222	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	2582	-0-	-270	-0-	2582	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,766 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 #: 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	5146	X	4856	-0-	-290	-0-	4856	2			N	-0-					207
02	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4322	2	1	9	N	1	183	1			25
03	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2			N	-0-					25
04	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2			N	-0-					25
05	4216	X	4157	-0-	-59	-0-	4157	2			N	-0-					25
06	4080	X	3749	-0-	-331	-0-	3749	2			N	-0-					25
07	4216	X	3887	-0-	-329	-0-	3887	2			N	-0-					25
08	4278	X	3946	-0-	-332	-0-	3946	2			N	-0-					25
09	4080	X	3998	-0-	-82	-0-	3998	2			N	-0-					25
10	4154	X	3960	-0-	-194	-0-	3960	2			N	-0-					25
11	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			N	-0-					25
12	4123	X	3079	-0-	-1044	-0-	3079	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 48,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	8029	X	5237	-0-	-2792	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
02	6888	X	6382	-0-	-506	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	6936	-0-	-380	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
04	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	7156	2			N	-0-					-0-
05	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	7236	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	6784	-0-	-56	-0-	6784	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	6610	-0-	-799	-0-	6610	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	6064	-0-	-1345	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	4837	-0-	-2333	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	5202	-0-	-2021	-0-	5202	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	5946	-0-	-834	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	6059	-0-	-544	-0-	6059	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	16213	X	13355	-0-	-2858	-0-	13355	2			N	-0-					-0-
02	14448	X	13294	-0-	-1154	-0-	13294	2			N	-0-					-0-
03	15996	X	14582	-0-	-1414	-0-	14582	2			N	-0-					-0-
04	15480	X	11546	-0-	-3934	-0-	11546	2			N	-0-					-0-
05	15996	X	13763	-0-	-2233	-0-	13763	2			N	-0-					-0-
06	14250	X	14215	-0-	-35	-0-	14215	2			N	-0-					-0-
07	14725	X	11628	-0-	-3097	-0-	11628	2			N	-0-					-0-
08	11966	X	9759	-0-	-2207	-0-	9759	2			N	-0-					-0-
09	11647	X	11647	-0-	-0-	-0-	11647	2			N	-0-					-0-
10	11966	X	10964	-0-	-1002	-0-	10964	2			N	-0-					-0-
11	11580	X	11202	-0-	-378	-0-	11202	2			N	-0-					-0-
12	11966	X	9424	-0-	-2542	-0-	9424	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,379 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 #: 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	8835	X	8271	-0-	-564	-0-	8271	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	4088	-0-	-1232	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
03	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	7125	2			N	-0-					-0-
04	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	7139	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	4922	-0-	-968	-0-	4922	2			N	-0-					-0-
06	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	6850	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5476	-0-	-414	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	7215	-0-	-163	-0-	7215	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	6564	-0-	-576	-0-	6564	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6324	-0-	-744	-0-	6324	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	5959	-0-	-1031	-0-	5959	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	5830	-0-	-1393	-0-	5830	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,763 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	10044	X	4034	-0-	-6010	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
02	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
03	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
04	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
05	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
06	16777	X	16777	-0-	-0-	-0-	16777	2			N	-0-					-0-
07	13551	X	13551	-0-	-0-	-0-	13551	2			N	-0-					-0-
08	10631	X	10631	-0-	-0-	-0-	10631	2			N	-0-					-0-
09	9045	X	9045	-0-	-0-	-0-	9045	2			N	-0-					-0-
10	8998	X	8998	-0-	-0-	-0-	8998	2			N	-0-					-0-
11	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	8034	2			N	-0-					-0-
*12	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	7722	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	4272	-0-	-292	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	3499	-0-	-1554	-0-	3499	2			Y	-0-					-0-
04	4890	X	4773	-0-	-117	-0-	4773	2			Y	-0-					-0-
05	5053	X	2423	-0-	-2630	-0-	2423	2			Y	-0-					-0-
06	4680	X	3902	-0-	-778	-0-	3902	2			Y	-0-					-0-
07	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	2			Y	-0-					-0-
08	4929	X	2386	-0-	-2543	-0-	2386	2			Y	-0-					-0-
09	4770	X	1099	-0-	-3671	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
10	5177	X	1406	-0-	-3771	-0-	1406	2			Y	-0-					-0-
11	5010	X	1261	-0-	-3749	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-
12	5177	X	1746	-0-	-3431	-0-	1746	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,951 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 #: 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	6417	X	6117	-0-	-300	-0-	6117	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	5644	-0-	-292	-0-	5644	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	5721	-0-	-851	-0-	5721	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	5820	-0-	-540	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	6200	-0-	-62	-0-	6200	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	5689	-0-	-371	-0-	5689	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	6069	-0-	-193	-0-	6069	2			N	-0-					-0-
08	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6211	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	5981	-0-	-19	-0-	5981	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	6105	-0-	-95	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5875	-0-	-125	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5577	-0-	-623	-0-	5577	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,009 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	13981	X	9704	-0-	-4277	-0-	9704	2			N	-0-					181
02	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5657	2	40	9	N	36					217
03	9207	X	5756	-0-	-3451	-0-	5706	2	50	9	N	45	46	1			216
04	8940	X	5248	-0-	-3692	-0-	5248	2			N	-0-					216
05	9238	X	216	-0-	-9022	-0-	216	2			N	-0-					216
06	8940	X	-0-	-0-	-8940	-0-					N	-0-					216
07	6293	X	43	-0-	-6250	-0-	43	2			N	-0-	187	1			29
08	5487	X	30	-0-	-5457	-0-	30	2			N	-0-					29
09	5250	X	33	-0-	-5217	-0-	33	2			N	-0-					29
10	217	X	28	-0-	-189	-0-	28	2			N	-0-					29
11	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					29
*12	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 26,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

CLARKE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 241780 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11641 - 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	6138	X	5799	-0-	-339	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	4369	-0-	-1399	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	4596	-0-	-1790	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
04	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	5924	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	5330	-0-	-467	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	5291	-0-	-319	-0-	5291	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	5234	-0-	-873	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	4893	-0-	-1214	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	4787	-0-	-1123	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	5094	-0-	-362	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	4533	-0-	-747	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4861	-0-	-378	-0-	4861	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,711 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 #: 15 RRCID -> 241783 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 12134 PERF.11327 - 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	6944	X	6213	-0-	-731	-0-	6213	2			N	-0-					-0-
02	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	6577	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	5989	-0-	-738	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	6137	-0-	-373	-0-	6137	2			N	-0-					-0-
05	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	6782	2			N	-0-					-0-
06	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	7030	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	6210	-0-	-517	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	6253	-0-	-9	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
09	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6112	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	5905	-0-	-357	-0-	5905	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	4684	-0-	-1376	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	5192	-0-	-1070	-0-	5192	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241817 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 12805 PERF.11378 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2014 - P&A 02/24/14

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

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	3968	X	1846	-0-	-2122	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
02	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
03	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
04	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3388	-0-	-797	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
06	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	4153	-0-	-32	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	4007	-0-	-519	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	3786	-0-	-594	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	3812	-0-	-714	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	3463	-0-	-917	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3705	-0-	-449	-0-	3705	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,604 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	2542	N	2333	-0-	-209	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
02	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
03	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
04	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
05	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
06	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
07	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
08	2449	N	1804	-0-	-645	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
09	2550	N	1560	-0-	-990	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
10	2635	N	1607	-0-	-1028	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1188	-0-	-552	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1097	-0-	-515	-0-	1097	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,497 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 #: 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	7719	X	7314	-0-	-405	-0-	7314	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	6354	-0-	-422	-0-	6354	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	6752	-0-	-750	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	6534	-0-	-726	-0-	6534	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	6625	-0-	-691	-0-	6625	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	5957	-0-	-1123	-0-	5957	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	5367	-0-	-1670	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
08	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	6196	-0-	-344	-0-	6196	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	5757	-0-	-877	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	6147	-0-	-393	-0-	6147	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	6131	-0-	-627	-0-	6131	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3534	X	2840	-0-	-694	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2452	-0-	-600	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2629	-0-	-254	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2450	-0-	-340	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2696	-0-	-156	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2454	-0-	-306	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
07	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	9361	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	6968	-0-	3868	3868	6968	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	5082	-0-	2082	5950	5082	2			N	-0-					-0-
10	10410	X	4460	-0-	-5950	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
11	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	5686	2			N	-0-					-0-
*12	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,751 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	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	4693	-0-	-515	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	5191	-0-	-606	-0-	5191	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	4325	-0-	-1285	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	4173	-0-	-1624	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	4878	-0-	-462	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	4457	-0-	-751	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	2402	-0-	-2062	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
09	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	6290	2			N	-0-					-0-
10	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	7045	2			N	-0-					-0-
11	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
*12	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5675	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,065 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 #: 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	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	4726	-0-	-34	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4655	-0-	-615	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4223	-0-	-877	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	4209	-0-	-1061	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4020	-0-	-1080	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4436	-0-	-803	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	4089	-0-	-220	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
09	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	3922	-0-	-387	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
11	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
*12	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	6622	-0-	-1934	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
02	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	7626	2			N	-0-					-0-
03	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	8012	2			N	-0-					-0-
04	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	7502	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	7437	-0-	-251	-0-	7437	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	7210	-0-	-230	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	7561	-0-	-127	-0-	7561	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	7547	-0-	-265	-0-	7547	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	6058	-0-	-1442	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
10	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	7784	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	7084	-0-	-236	-0-	7084	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	7160	-0-	-404	-0-	7160	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,603 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. (I) GAS LIFT(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	4380	-0-	-828	-0-	128	1	4252	2	N	-0-					-0-
02	4900	X	4864	-0-	-36	-0-	142	1	4722	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	4677	-0-	-655	-0-	136	1	4541	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	4813	-0-	-347	-0-	140	1	4673	2	N	-0-					-0-
05	5394	X	5029	-0-	-365	-0-	146	1	4883	2	N	-0-					-0-
06	5220	X	4823	-0-	-397	-0-	140	1	4683	2	N	-0-					-0-
07	5394	X	4255	-0-	-1139	-0-	124	1	4131	2	N	-0-					-0-
08	4898	X	3700	-0-	-1198	-0-	108	1	3592	2	N	-0-					-0-
09	4740	X	4689	-0-	-51	-0-	137	1	4552	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	4751	-0-	-147	-0-	138	1	4613	2	N	-0-					-0-
11	4740	X	4444	-0-	-296	-0-	129	1	4315	2	N	-0-					-0-
12	4836	X	4727	-0-	-109	-0-	138	1	4589	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. (I) GAS LIFT(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	3283	-0-	-5676	-0-	3255	2	28	4	N	-0-			-0-
02	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	8732	2	56	4	N	-0-			-0-
03	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	9193	2	54	4	N	-0-			-0-
04	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	8098	2	58	4	N	-0-			-0-
05	9269	X	8443	-0-	-826	-0-	8381	2	62	4	N	-0-			-0-
06	8970	X	6908	-0-	-2062	-0-	6853	2	55	4	N	-0-			-0-
07	9269	X	8126	-0-	-1143	-0-	8064	2	62	4	N	-0-			-0-
08	8091	X	7457	-0-	-634	-0-	7395	2	62	4	N	-0-			-0-
09	7830	X	5268	-0-	-2562	-0-	5241	2	27	4	N	-0-			-0-
10	8091	X	6270	-0-	-1821	-0-	6236	2	34	4	N	-0-			-0-
11	7830	X	7766	-0-	-64	-0-	7715	2	51	4	N	-0-			-0-
12	8091	X	6657	-0-	-1434	-0-	6618	2	39	4	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5177	X	4840	-0-	-337	-0-	4840	2			N	-0-			-0-
02	4900	X	3611	-0-	-1289	-0-	3611	2			N	-0-			-0-
03	4991	X	4589	-0-	-402	-0-	4589	2			N	-0-			-0-
04	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2			N	-0-			-0-
05	4836	X	4665	-0-	-171	-0-	4665	2			N	-0-			-0-
06	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	2			N	-0-			-0-
07	5580	X	4773	-0-	-807	-0-	4773	2			N	-0-			-0-
08	5673	X	4575	-0-	-1098	-0-	4575	2			N	-0-			-0-
09	5490	X	4594	-0-	-896	-0-	4594	2			N	-0-			-0-
10	5084	X	4029	-0-	-1055	-0-	4029	2			N	-0-			-0-
11	4920	X	4028	-0-	-892	-0-	4028	2			N	-0-			-0-
12	4774	X	4410	-0-	-364	-0-	4410	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,508 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	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5652	2			N	-0-			-0-
02	10385	X	10385	-0-	-0-	-0-	10385	2			N	-0-			-0-
03	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	8632	2			N	-0-			-0-
04	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	7027	2			N	-0-			-0-
05	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	7917	2			N	-0-			-0-
06	6360	X	6053	-0-	-307	-0-	6053	2			N	-0-			-0-
07	6572	X	3065	-0-	-3507	-0-	3065	2			N	-0-			-0-
08	7192	X	6872	-0-	-320	-0-	6872	2			N	-0-			-0-
09	6960	X	3683	-0-	-3277	-0-	3683	2			N	-0-			-0-
10	7192	X	7020	-0-	-172	-0-	7020	2			N	-0-			-0-
11	6660	X	3953	-0-	-2707	-0-	3953	2			N	-0-			-0-
12	6882	X	1376	-0-	-5506	-0-	1376	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,635 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 #: 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	7192	X	6280	-0-	-912	-0-	6280	2		N	-0-			-0-
02	6160	X	5435	-0-	-725	-0-	5435	2		N	-0-			-0-
03	6820	X	5753	-0-	-1067	-0-	5753	2		N	-0-			-0-
04	6420	X	5556	-0-	-864	-0-	5556	2		N	-0-			-0-
05	6293	X	5820	-0-	-473	-0-	5820	2		N	-0-			-0-
06	6090	X	5305	-0-	-785	-0-	5305	2		N	-0-			-0-
07	6014	X	5579	-0-	-435	-0-	5579	2		N	-0-			-0-
08	5673	X	5240	-0-	-433	-0-	5240	2		N	-0-			-0-
09	5490	X	5123	-0-	-367	-0-	5123	2		N	-0-			-0-
10	5673	X	5021	-0-	-652	-0-	5021	2		N	-0-			-0-
11	5400	X	5032	-0-	-368	-0-	5032	2		N	-0-			-0-
12	5580	X	5125	-0-	-455	-0-	5125	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2		N	-0-			-0-
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2		N	-0-			-0-
03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2		N	-0-			-0-
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2		N	-0-			-0-
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2		N	-0-			-0-
06	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2		N	-0-			-0-
07	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2		N	-0-			-0-
08	1240	N	1131	-0-	-109	-0-	1131	2		N	-0-			-0-
09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2		N	-0-			-0-
10	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2		N	-0-			-0-
11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2		N	-0-			-0-
*12	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,704 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	2883	X	2877	-0-	-6	-0-	2877	2		N	-0-			-0-
02	2604	X	1878	-0-	-726	-0-	1878	2		N	-0-			-0-
03	2759	X	1934	-0-	-825	-0-	1934	2		N	-0-			-0-
04	2790	X	2737	-0-	-53	-0-	2737	2		N	-0-			-0-
05	2883	X	2875	-0-	-8	-0-	2875	2		N	-0-			-0-
06	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2		N	-0-			-0-
07	2821	X	2144	-0-	-677	-0-	2144	2		N	-0-			-0-
08	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2		N	-0-			-0-
09	2760	N	2356	-0-	-404	-0-	2356	2		N	-0-			-0-
10	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2		N	-0-			-0-
11	2760	N	1963	-0-	-797	-0-	1963	2		N	-0-			-0-
12	2449	N	2213	-0-	-236	-0-	2213	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,433 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 #: 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	3937	X	3182	-0-	-755	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
02	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
03	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
04	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3538	-0-	-461	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	2948	-0-	-922	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3678	-0-	-321	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3508	-0-	-274	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	2718	-0-	-942	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	3574	-0-	-115	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	2638	-0-	-932	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3618	-0-	-71	-0-	3618	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
02	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
03	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	6613	2			N	-0-					-0-
04	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	6279	2			N	-0-					-0-
05	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	6440	2			N	-0-					-0-
06	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	6157	2			N	-0-					-0-
07	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	6236	-0-	-305	-0-	6236	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	5976	-0-	-294	-0-	5976	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	6003	-0-	-445	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	5700	-0-	-450	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	5924	-0-	-369	-0-	5924	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,550 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	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3126	-0-	-878	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	3577	-0-	-856	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	2972	-0-	-1318	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	2934	-0-	-1499	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	2877	-0-	-693	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3100	-0-	-465	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2873	-0-	-320	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2732	-0-	-238	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2698	-0-	-402	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2625	-0-	-375	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2547	-0-	-553	-0-	2547	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2914	X	2556	-0-	-358	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
02	2044	X	1772	-0-	-272	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
03	2263	X	2185	-0-	-78	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
04	2190	X	1650	-0-	-540	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
05	2263	X	2092	-0-	-171	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
06	2190	X	1535	-0-	-655	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
07	2170	X	1620	-0-	-550	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
08	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
09	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
10	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
11	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
*12	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8587	X	7451	-0-	-1136	-0-	7440	2	11	9	N	10					85
02	7728	X	6762	-0-	-966	-0-	6756	2	6	9	N	5					90
03	8463	X	6346	-0-	-2117	-0-	6346	2			N	-0-					90
04	8100	X	7656	-0-	-444	-0-	7656	2			N	-0-					90
05	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	7851	2	22	9	N	20					110
06	7260	X	7139	-0-	-121	-0-	7139	2			N	-0-					110
07	7905	X	6945	-0-	-960	-0-	6945	2			N	-0-					110
08	7905	X	7133	-0-	-772	-0-	7133	2			N	-0-					110
09	7650	X	6779	-0-	-871	-0-	6779	2			N	-0-					110
10	7874	X	6884	-0-	-990	-0-	6884	2			N	-0-					110
11	7140	X	6584	-0-	-556	-0-	6584	2			N	-0-					110
12	7130	X	7108	-0-	-22	-0-	7108	2			N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 84,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	5270	X	4596	-0-	-674	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	4001	-0-	-1039	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4556	-0-	-745	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4581	-0-	-219	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4780	-0-	-180	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	4232	-0-	-208	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
07	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
08	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
09	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	4476	-0-	-329	-0-	4476	2			N	-0-					-0-
11	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
*12	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,932 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 #: 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	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	6816	2			N	-0-					-0-
02	7840	X	7569	-0-	-271	-0-	7569	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	8171	-0-	-323	-0-	8171	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	7200	-0-	-1020	-0-	7200	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	7526	-0-	-968	-0-	7526	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	4806	-0-	-3294	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	7917	-0-	-453	-0-	7917	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	7125	-0-	-315	-0-	7125	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	6647	-0-	-553	-0-	6647	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	6923	-0-	-517	-0-	6923	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	6999	-0-	-201	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	6537	-0-	-903	-0-	6537	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
02	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
03	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
04	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
05	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
07	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	3088	-0-	-2585	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	5099	-0-	-361	-0-	5099	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	5099	-0-	-388	-0-	5099	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4408	-0-	-662	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	3775	-0-	-1495	-0-	3775	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,006 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	11935	X	11210	-0-	-725	-0-	11210	2			N	-0-					-0-
02	10528	X	10164	-0-	-364	-0-	10164	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	11261	-0-	-395	-0-	11261	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	10713	-0-	-567	-0-	10713	2			N	-0-					-0-
05	11253	X	10842	-0-	-411	-0-	10842	2			N	-0-					-0-
06	10890	X	10529	-0-	-361	-0-	10529	2			N	-0-					-0-
07	11253	X	10855	-0-	-398	-0-	10855	2			N	-0-					-0-
08	11036	X	10658	-0-	-378	-0-	10658	2			N	-0-					-0-
09	10680	X	10335	-0-	-345	-0-	10335	2			N	-0-					-0-
10	10881	X	10514	-0-	-367	-0-	10514	2			N	-0-					-0-
11	10530	X	10065	-0-	-465	-0-	10065	2			N	-0-					-0-
12	10850	X	10293	-0-	-557	-0-	10293	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,439 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 #: 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	8463	X	6648	-0-	-1815	-0-	6648	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	6763	-0-	-97	-0-	6763	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	7157	-0-	-438	-0-	7157	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	6586	-0-	-764	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	7104	-0-	-398	-0-	7104	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	6684	-0-	-576	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	6310	-0-	-1192	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	6720	-0-	-100	-0-	6720	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	6370	-0-	-230	-0-	6370	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	6078	-0-	-742	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	6190	-0-	-410	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	6179	-0-	-548	-0-	6179	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	9517	-0-	6417	15684	9517	2			N	-0-					-0-
02	23132	X	7448	-0-	-15684	-0-	7448	2			N	-0-					-0-
03	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	7959	2			N	-0-					-0-
04	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	7319	2			N	-0-					-0-
05	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	7159	2			N	-0-					-0-
06	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
07	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	6436	-0-	-1128	-0-	6436	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	6047	-0-	-1273	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	6222	-0-	-939	-0-	6222	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	5825	-0-	-805	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	5921	-0-	-868	-0-	5921	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,280 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. (I) GAS LIFT(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	7194	-0-	-587	-0-	7194	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	6311	-0-	-269	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	6859	-0-	-426	-0-	6859	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6411	-0-	-639	-0-	6411	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	6533	-0-	-659	-0-	6533	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	6643	-0-	-317	-0-	6643	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	6486	-0-	-489	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	6649	-0-	-171	-0-	6649	2			N	-0-					-0-
09	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	6693	2			N	-0-					-0-
10	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
11	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
*12	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	7986	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. (I) GAS LIFT(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	1465	-0-	-829	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	2388	-0-	-132	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	727	-0-	-2063	-0-	727	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2582	-0-	-118	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
05	2635	X	2131	-0-	-504	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	2522	-0-	-28	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
07	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
08	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3034	-0-	34	34	3034	2			N	-0-					-0-
10	2990	X	2956	-0-	-34	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
11	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
*12	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	6986	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	5908	-0-	-504	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	5951	-0-	-931	-0-	5951	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	5985	-0-	-765	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	5392	-0-	-1583	-0-	5392	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	5056	-0-	-1694	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	5322	-0-	-1219	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	3487	-0-	-2713	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	3859	-0-	-2141	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
10	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	4602	-0-	-558	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	5171	-0-	-161	-0-	5171	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,517 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	15128	X	12583	-0-	-2545	-0-	12583	2			N	-0-					135
02	12887	X	12887	-0-	-0-	-0-	12887	2			N	-0-					135
03	13578	X	9961	-0-	-3617	-0-	9961	2			N	-0-					135
04	13140	X	12727	-0-	-413	-0-	12727	2			N	-0-					135
05	14260	X	12319	-0-	-1941	-0-	12262	2	57	9	N	52	169	1			18
06	13800	X	12890	-0-	-910	-0-	12890	2			N	-0-					18
07	14260	X	12966	-0-	-1294	-0-	12966	2			N	-0-					18
08	13144	X	12597	-0-	-547	-0-	12597	2			N	-0-					18
09	12810	X	11910	-0-	-900	-0-	11910	2			N	-0-					18
10	13237	X	11399	-0-	-1838	-0-	11399	2			N	-0-					18
11	12810	X	10487	-0-	-2323	-0-	10487	2			N	-0-					18
12	12958	X	10015	-0-	-2943	-0-	10015	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 142,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3100	N	338	-0-	-2762	797	338	2			N	-0-					235
02	1400	N	153	-0-	-1247	-0-	153	2			N	-0-					235
03	1550	X	268	-0-	-1282	-0-	268	2			N	-0-					235
04	1500	X	353	-0-	-1147	-0-	353	2			N	-0-					235
05	1550	X	386	-0-	-1164	-0-	386	2			N	-0-					235
06	433	X	433	-0-	-0-	-0-	400	2	33	9	N	30					265
07	372	X	321	-0-	-51	-0-	287	2	34	9	N	31	184	1			112
08	372	X	295	-0-	-77	-0-	295	2			N	-0-					112
09	360	N	274	-0-	-86	-0-	274	2			N	-0-					112
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					112
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					112
*12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 3,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

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	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	3160	-0-	-284	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3386	-0-	-334	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3234	-0-	-366	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3365	-0-	-355	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	2858	-0-	-742	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
07	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
08	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
09	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
10	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
11	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
*12	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,238 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	9641	X	9069	-0-	-572	-0-	9069	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	7827	-0-	-741	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	8848	-0-	-111	-0-	8848	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	8308	-0-	-482	-0-	8308	2			N	-0-					-0-
05	9083	X	7486	-0-	-1597	-0-	7486	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	2707	-0-	-6083	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					N	-0-					-0-
08	8680	X	1490	-0-	-7190	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
09	10220	X	10220	-0-	-0-	-0-	10220	2			N	-0-					-0-
10	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	8545	2			N	-0-					-0-
11	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	8326	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	8568	-0-	-112	-0-	8568	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,394 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 #: 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	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			N	-0-					215
02	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					215
03	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3406	2	26	9	N	24	178	1			61
04	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			N	-0-					61
05	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2			N	-0-					61
06	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3947	2	44	9	N	40					101
07	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	2			N	-0-					101
08	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5969	2			N	-0-					101
09	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	5688	2			N	-0-					101
10	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6219	2			N	-0-					101
11	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-					101
*12	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2			N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 53,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

CURRY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247878 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11174 - 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	3682	-0-	-348	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
02	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
03	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
04	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3365	-0-	-324	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3085	-0-	-905	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3203	-0-	-920	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3311	-0-	-657	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3368	-0-	-472	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	3367	-0-	-12	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	2866	-0-	-344	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	3231	-0-	-241	-0-	3231	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 247922 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11350 - 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	12175	X	4901	-0-	-7274	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
02	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
03	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
04	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
05	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
07	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	4095	-0-	-772	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	4014	-0-	-696	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	3564	-0-	-900	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
11	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	3637	-0-	-703	-0-	3637	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,136 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 #: 20 RRCID -> 247925 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11182 - 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	8277	X	7215	-0-	-1062	-0-	7215	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	6610	-0-	-698	-0-	6610	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	7210	-0-	-540	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	6781	-0-	-719	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	5781	-0-	-1535	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	6095	-0-	-985	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	6831	-0-	-485	-0-	6831	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	6292	-0-	-714	-0-	6292	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	6695	-0-	-85	-0-	6695	2			N	-0-					-0-
10	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	7041	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	5915	-0-	-685	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	6201	-0-	-712	-0-	6201	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9920	X	8751	-0-	-1169	-0-	8751	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	7058	-0-	-1566	-0-	7058	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	7806	-0-	-1525	-0-	7806	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	8145	-0-	-885	-0-	8145	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	8041	-0-	-701	-0-	8041	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	7147	-0-	-1313	-0-	7147	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	7130	-0-	-1302	-0-	7130	2			N	-0-					-0-
08	8432	X	7033	-0-	-1399	-0-	7033	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	6511	-0-	-1649	-0-	6511	2			N	-0-					-0-
10	8029	X	5979	-0-	-2050	-0-	5979	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	6421	-0-	-719	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
*12	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	7263	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,285 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	6045	X	4889	-0-	-1156	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4775	-0-	-125	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	5385	-0-	-40	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	5227	-0-	-74	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	5054	-0-	-166	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
07	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
08	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
09	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
10	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	2			N	-0-					-0-
11	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	4871	-0-	-461	-0-	4871	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	8835	X	7087	-0-	-1748	-0-	7087	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	6334	-0-	-3400	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
04	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	8043	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	7556	-0-	-8	-0-	7556	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	5025	-0-	-1845	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	6682	-0-	-1626	-0-	6682	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	6799	-0-	-1447	-0-	6799	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	7277	-0-	-703	-0-	7277	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	6054	-0-	-1510	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	4941	-0-	-1629	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	4732	-0-	-2801	-0-	4732	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247999 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 12317 PERF.11200 - 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	9765	X	7464	-0-	-2301	-0-	7464	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	7128	-0-	-40	-0-	7128	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	7865	-0-	-71	-0-	7865	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	6471	-0-	-1209	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	6448	-0-	-1488	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	2718	-0-	-4932	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	2541	-0-	-5364	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	4522	-0-	-2174	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	4626	-0-	-1854	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	3933	-0-	-2515	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	3475	-0-	-905	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	3917	-0-	-857	-0-	3917	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 5 RRCID -> 248188 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 12841 PERF.11363 - 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	3689	X	2911	-0-	-778	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
02	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
03	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
04	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
05	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
06	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
07	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	3737	-0-	-696	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	4004	-0-	-286	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	4345	-0-	-88	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	3527	-0-	-763	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	3345	-0-	-1088	-0-	3345	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,390 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 #: 5H RRCID -> 248210 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 14676 PERF.12900 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5629	2			N	-0-					-0-
02	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4474	-0-	-114	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4027	-0-	-623	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4019	-0-	-786	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4054	-0-	-596	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
07	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
08	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3610	-0-	-410	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
10	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	2593	-0-	-1427	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	2159	-0-	-1995	-0-	2159	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4340	X	4114	-0-	-226	-0-	4081	2	33	9	N	30					61
02	3808	X	3546	-0-	-262	-0-	3501	2	45	9	N	41					102
03	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4201	2	30	9	N	27					129
04	3990	X	3927	-0-	-63	-0-	3916	2	11	9	N	10					139
05	4123	X	3997	-0-	-126	-0-	3987	2	10	9	N	9					148
06	4080	X	3749	-0-	-331	-0-	3732	2	17	9	N	15					163
07	4216	X	3880	-0-	-336	-0-	3880	2			N	-0-					163
08	4061	X	3807	-0-	-254	-0-	3794	2	13	9	N	12					175
09	3930	X	3627	-0-	-303	-0-	3627	2			N	-0-					175
10	3999	X	3693	-0-	-306	-0-	3684	2	9	9	N	8					183
11	3750	X	3428	-0-	-322	-0-	3409	2	19	9	N	17					200
12	3875	X	3241	-0-	-634	-0-	3222	2	19	9	N	17	178	1			39

TOTAL GAS PROD: 45,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

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	7192	X	5058	-0-	-2134	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
02	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	7290	2			N	-0-					-0-
03	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	6498	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	3600	-0-	-1290	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	4041	-0-	-3492	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	5092	-0-	-2198	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	5795	-0-	-1738	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
08	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
09	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
10	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5786	2			N	-0-					-0-
11	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	5522	2			N	-0-					-0-
*12	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	6011	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	10391	X	10391	-0-	-0-	-0-	10391	2			N	-0-					-0-
02	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	8407	2			N	-0-					-0-
03	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	8748	2			N	-0-					-0-
04	9634	X	9634	-0-	-0-	-0-	9634	2			N	-0-					-0-
05	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	9214	2			N	-0-					-0-
06	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	8187	2			N	-0-					-0-
07	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	8682	2			N	-0-					-0-
08	9951	X	7393	-0-	-2558	-0-	7393	2			N	-0-					-0-
09	9630	X	9206	-0-	-424	-0-	9206	2			N	-0-					-0-
10	9207	X	8429	-0-	-778	-0-	8429	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	6963	-0-	-1437	-0-	6963	2			N	-0-					-0-
12	9517	X	8521	-0-	-996	-0-	8521	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORAND #1 WELL #: 4 RRCID -> 250578 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 12385 PERF.10592 - 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	8215	X	7221	-0-	-994	-0-	7221	2			N	-0-					27
02	7056	X	6881	-0-	-175	-0-	6881	2			N	-0-					27
03	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	7626	2			N	-0-					27
04	7170	X	5809	-0-	-1361	-0-	5809	2			N	-0-					27
05	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	7796	2			N	-0-					27
06	7380	X	6637	-0-	-743	-0-	6593	2	44	9	N	40					67
07	7626	X	6442	-0-	-1184	-0-	6442	2			N	-0-					67
08	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	6399	2			N	-0-					67
09	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	6575	2			N	-0-					67
10	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	6813	2			N	-0-					67
11	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	2			N	-0-					67
12	5952	X	5498	-0-	-454	-0-	5498	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 79,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 250843 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11008 - 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	5301	X	4641	-0-	-660	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3698	-0-	-278	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	4294	-0-	-108	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	4063	-0-	-197	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	3818	-0-	-584	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
06	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
07	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	4156	-0-	-91	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
09	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
10	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3830	-0-	-280	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
*12	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,842 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 #: 23 RRCID -> 250864 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11313 - 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	6231	X	6023	-0-	-208	-0-	6023	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	4578	-0-	-266	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
03	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6100	2			N	-0-					-0-
04	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	4956	-0-	-407	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
06	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
07	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	4955	-0-	-563	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	4693	-0-	-647	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	5246	-0-	-272	-0-	5246	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	3718	-0-	-1622	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	5021	-0-	-342	-0-	5021	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3503	X	2995	-0-	-508	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
02	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3309	-0-	-349	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3309	-0-	-231	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	3322	-0-	-26	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
06	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3127	-0-	-283	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	3011	-0-	-399	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	2786	-0-	-604	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	3051	-0-	-452	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	2815	-0-	-575	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2314	-0-	-817	-0-	2314	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,442 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	6541	X	6285	-0-	-256	-0-	6285	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	5045	-0-	-863	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	4943	-0-	-1598	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5305	-0-	-1025	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	4985	-0-	-1308	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
06	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	6502	2			N	-0-					-0-
07	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	6352	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	5364	-0-	-123	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
09	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	6070	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	5124	-0-	-518	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	4956	-0-	-504	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
*12	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	5898	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,829 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 #: 9 RRCID -> 250935 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11351 - 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	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	7753	2			N	-0-					-0-
02	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	6847	2			N	-0-					-0-
03	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	8155	2			N	-0-					-0-
04	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	7696	2			N	-0-					-0-
05	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	8416	2			N	-0-					-0-
06	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	7847	2			N	-0-					-0-
07	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	7949	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	7735	-0-	-201	-0-	7735	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	7297	-0-	-383	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
10	7936	X	7609	-0-	-327	-0-	7609	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	7005	-0-	-675	-0-	7005	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	7580	-0-	-356	-0-	7580	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 250997 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12545 PERF.11230 - 12374

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	3757	-0-	-527	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4116	-0-	-627	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4005	-0-	-585	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
05	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
06	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3730	-0-	-424	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	3867	-0-	-349	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3419	-0-	-661	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	3183	-0-	-1033	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3660	-0-	-420	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3441	-0-	-434	-0-	3441	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251014 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12658 PERF.11323 - 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	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	5681	2			N	-0-					-0-
02	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	2302	-0-	-2503	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
04	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
05	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4369	-0-	-281	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
07	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	4891	-0-	-1247	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	4635	-0-	-1305	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	4392	-0-	-847	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	2481	-0-	-2499	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	3816	-0-	-1330	-0-	3816	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	10261	X	9320	-0-	-941	-0-	9260	2	60	4	N	-0-					37
02	9296	X	9261	-0-	-35	-0-	9205	2	56	4	N	-0-					37
03	10168	X	9387	-0-	-781	-0-	9132	2	62	4	N	175	177	1			35
							193	9									
04	9840	X	9167	-0-	-673	-0-	8899	2	60	4	N	189	178	1			46
							208	9									
05	10261	X	9667	-0-	-594	-0-	9605	2	62	4	N	-0-					46
06	9930	X	9138	-0-	-792	-0-	9078	2	60	4	N	-0-					46
07	10261	X	9714	-0-	-547	-0-	9652	2	62	4	N	-0-					46
08	8742	X	8353	-0-	-389	-0-	8291	2	62	4	N	-0-					46
09	8460	X	8052	-0-	-408	-0-	7874	2	60	4	N	107					153
							118	9									
10	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	9573	2	62	4	N	-0-					153
11	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	9009	2	60	4	N	-0-					153
*12	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	9321	2	62	4	N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 110,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 471

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	3689	X	3075	-0-	-614	-0-	3075	2			N	-0-					45
02	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-					45
03	3069	X	2121	-0-	-948	-0-	2121	2			N	-0-					45
04	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-					45
05	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-					45
06	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-					45
07	3069	X	3039	-0-	-30	-0-	3039	2			N	-0-					45
08	3999	X	2924	-0-	-1075	-0-	2924	2			N	-0-					45
09	3870	X	3195	-0-	-675	-0-	3195	2			N	-0-					45
10	3689	X	3354	-0-	-335	-0-	3354	2			N	-0-					45
11	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			N	-0-					45
12	3317	X	2768	-0-	-549	-0-	2765	2	3	9	N	3					48

TOTAL GAS PROD: 37,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	8463	X	7264	-0-	-1199	-0-	7264	2			N	-0-					-0-
02	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	6919	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	7311	-0-	-5	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	6718	-0-	-362	-0-	6718	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	7123	-0-	-534	-0-	7123	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	6523	-0-	-887	-0-	6523	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	7392	-0-	-265	-0-	7392	2			N	-0-					-0-
08	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	7727	2			N	-0-					-0-
09	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	7459	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	6646	-0-	-360	-0-	6646	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	6490	-0-	-290	-0-	6490	2			N	-0-					-0-
*12	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	7909	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,481 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 #: 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	5363	X	4841	-0-	-522	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4094	-0-	-778	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	4809	-0-	-585	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	4591	-0-	-629	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4596	-0-	-426	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4373	-0-	-307	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4606	-0-	-199	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	4547	-0-	-258	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	4363	-0-	-227	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	4425	-0-	-194	-0-	4425	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	4144	-0-	-326	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4177	-0-	-442	-0-	4177	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3782	X	3274	-0-	-508	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
02	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3260	-0-	-398	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3014	-0-	-526	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	2967	-0-	-691	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3211	-0-	-329	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3389	-0-	-269	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	3053	-0-	-202	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2923	-0-	-227	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	2502	-0-	-753	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	2865	-0-	-285	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	2520	-0-	-735	-0-	2520	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,290 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	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	6670	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	5588	-0-	-432	-0-	5588	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	5889	-0-	-776	-0-	5889	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	5493	-0-	-957	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	5410	-0-	-1255	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	5041	-0-	-1409	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5138	-0-	-1062	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	5044	-0-	-691	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	4786	-0-	-704	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	4638	-0-	-787	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4532	-0-	-508	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	4762	-0-	-384	-0-	4762	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,991 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 #: 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	7781	X	5704	-0-	-2077	-0-	5704	2			N	-0-					-0-
02	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	6603	2			N	-0-					-0-
04	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	6731	2			N	-0-					-0-
05	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	7059	2			N	-0-					-0-
06	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	2			N	-0-					-0-
07	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	5818	-0-	-1219	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
09	6810	X	5698	-0-	-1112	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
10	7037	X	6032	-0-	-1005	-0-	6032	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	5822	-0-	-328	-0-	5822	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	5891	-0-	-185	-0-	5891	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6324	X	5733	-0-	-591	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	5254	-0-	-318	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5229	-0-	-754	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5535	-0-	-225	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	5502	-0-	-326	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	4895	-0-	-745	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	5682	-0-	-146	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	5122	-0-	-613	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	5177	-0-	-373	-0-	5177	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	5000	-0-	-673	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	5229	-0-	-261	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	4587	-0-	-1086	-0-	4587	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,945 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	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
02	2100	X	1425	-0-	-675	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
03	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
04	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
05	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
06	2250	X	2239	-0-	-11	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
07	2325	X	2272	-0-	-53	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
08	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
09	2520	X	2130	-0-	-390	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
10	2604	X	2400	-0-	-204	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
11	2520	X	2426	-0-	-94	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	2156	-0-	-45	-0-	2156	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,859 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 #: 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	15352	X	15352	-0-	-0-	-0-	15352	2			N	-0-					-0-
02	12012	X	11901	-0-	-111	-0-	11901	2			N	-0-					-0-
03	12245	X	10427	-0-	-1818	-0-	10427	2			N	-0-					-0-
04	13530	X	12073	-0-	-1457	-0-	12073	2			N	-0-					-0-
05	13981	X	12121	-0-	-1860	-0-	12121	2			N	-0-					-0-
06	13530	X	8895	-0-	-4635	-0-	8895	2			N	-0-					-0-
07	13175	X	12059	-0-	-1116	-0-	12059	2			N	-0-					-0-
08	12462	X	10778	-0-	-1684	-0-	10778	2			N	-0-					-0-
09	12060	X	8827	-0-	-3233	-0-	8827	2			N	-0-					-0-
10	12121	X	4528	-0-	-7593	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
11	11670	X	4091	-0-	-7579	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
*12	12676	X	12676	-0-	-0-	-0-	12676	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2976	X	1870	-0-	-1106	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
02	1848	X	1351	-0-	-497	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
03	2046	X	1517	-0-	-529	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
04	1980	X	1144	-0-	-836	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
05	1922	X	1221	-0-	-701	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1239	-0-	-231	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
07	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
10	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
11	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
*12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,839 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	5456	X	5123	-0-	-333	-0-	5123	2			N	-0-					94
02	4816	X	4518	-0-	-298	-0-	4518	2			N	-0-					94
03	5301	X	5003	-0-	-298	-0-	4989	2	14	9	N	13					107
04	5130	X	4506	-0-	-624	-0-	4493	2	13	9	N	12					119
05	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	5459	2	44	9	N	40					159
06	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4952	2	15	9	N	14					173
07	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5083	2	3	9	N	3					176
08	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5017	2	24	9	N	22					198
09	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4745	2	17	9	N	15	186	1			27
10	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	2			N	-0-					27
11	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2			N	-0-					27
*12	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 58,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3503	X	2987	-0-	-516	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2735	-0-	-457	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	2895	-0-	-546	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2808	-0-	-462	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2729	-0-	-309	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2821	-0-	-119	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2867	-0-	-171	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
08	2728	N	2364	-0-	-364	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3099	-0-	99	99	3099	2			N	-0-					-0-
10	2852	N	2644	-0-	-208	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
11	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2185	-0-	-791	-0-	2185	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	4811	-0-	-285	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	3606	-0-	-2036	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	2756	-0-	-2704	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	2053	-0-	-3279	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	1527	-0-	-3633	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
07	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
08	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
09	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
10	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
11	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
*12	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,147 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	23356	X	23356	-0-	-0-	-0-	23294	2	62	4	N	-0-					-0-
02	21009	X	21009	-0-	-0-	-0-	20953	2	56	4	N	-0-					-0-
03	27373	X	21474	-0-	-5899	-0-	21412	2	62	4	N	-0-					-0-
04	26100	X	20337	-0-	-5763	-0-	20277	2	60	4	N	-0-					-0-
05	25420	X	20151	-0-	-5269	-0-	20089	2	62	4	N	-0-					-0-
06	22590	X	16181	-0-	-6409	-0-	16121	2	60	4	N	-0-					-0-
07	23250	X	15838	-0-	-7412	-0-	15778	2	60	4	N	-0-					-0-
08	20832	X	14125	-0-	-6707	-0-	14087	2	38	4	N	-0-					-0-
09	20160	X	12646	-0-	-7514	-0-	12624	2	22	4	N	-0-					-0-
10	20150	X	10347	-0-	-9803	-0-	10343	2	4	4	N	-0-					-0-
11	16170	X	12554	-0-	-3616	-0-	12520	2	34	4	N	-0-					-0-
12	15841	X	10888	-0-	-4953	-0-	10874	2	14	4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 198,906 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 #: 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	2294	N	2199	-0-	-95	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
02	2044	N	1902	-0-	-142	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	2045	-0-	-63	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	778	-0-	-1352	-0-	778	2			N	-0-					-0-
05	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
06	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
07	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
08	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
09	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
10	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
11	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
*12	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	2			N	-0-					24
02	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2			N	-0-					24
03	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2			N	-0-					24
04	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2			N	-0-					24
05	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5162	2	52	9	N	47					71
06	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4759	2	17	9	N	15					86
07	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2			N	-0-					86
08	5239	X	5025	-0-	-214	-0-	5025	2			N	-0-					86
09	5070	X	4955	-0-	-115	-0-	4955	2			N	-0-					86
10	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	2			N	-0-					86
11	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	2			N	-0-					86
*12	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	2			N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 61,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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	1147	N	420	-0-	-727	-0-	420	2			N	-0-					-0-
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
03	310	N	96	-0-	-214	-0-	96	2			N	-0-					-0-
04	420	N	76	-0-	-344	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	961	N	646	-0-	-315	-0-	646	2			N	-0-					-0-
06	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	155	N	62	-0-	-93	-0-	62	2			N	-0-					-0-
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
11	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
*12	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3689	X	2976	-0-	-713	-0-	2975	2	1	9	N	1			48
02	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	2304	2	4	9	N	4			52
03	3534	X	3336	-0-	-198	-0-	3285	2	51	9	N	46			98
04	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-			98
05	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3343	2	2	9	N	2			100
06	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-			100
07	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3612	2	2	9	N	2			102
08	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			N	-0-			102
09	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			N	-0-			102
10	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-			102
11	3420	X	3141	-0-	-279	-0-	3141	2			N	-0-			102
12	3534	X	3177	-0-	-357	-0-	3171	2	6	9	N	5			107

TOTAL GAS PROD: 39,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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	2511	N	2302	-0-	-209	-0-	2302	2			N	-0-			-0-
02	2240	N	2147	-0-	-93	-0-	2147	2			N	-0-			-0-
03	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-			-0-
04	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-			-0-
05	2387	N	1788	-0-	-599	-0-	1788	2			N	-0-			-0-
06	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-			-0-
07	2387	N	2248	-0-	-139	-0-	2157	2	91	9	N	83			83
08	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2223	2	85	9	N	77			160
09	2310	N	2068	-0-	-242	-0-	2068	2			N	-0-			160
10	2263	N	1942	-0-	-321	-0-	1939	2	3	9	N	3			163
11	2220	N	1919	-0-	-301	-0-	1917	2	2	9	N	2			165
12	2139	N	2042	-0-	-97	-0-	2042	2			N	-0-			165

TOTAL GAS PROD: 25,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

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	3100	X	2810	-0-	-290	-0-	2810	2			N	-0-			-0-
02	2492	X	2262	-0-	-230	-0-	2262	2			N	-0-			-0-
03	2759	X	2556	-0-	-203	-0-	2556	2			N	-0-			-0-
04	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-			-0-
05	2759	X	2562	-0-	-197	-0-	2562	2			N	-0-			-0-
06	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			N	-0-			-0-
07	2759	X	2250	-0-	-509	-0-	2250	2			N	-0-			-0-
08	3131	X	1876	-0-	-1255	-0-	1876	2			N	-0-			-0-
09	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			N	-0-			-0-
10	3131	X	3094	-0-	-37	-0-	3094	2			N	-0-			-0-
11	3030	X	2466	-0-	-564	-0-	2466	2			N	-0-			-0-
*12	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,760 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 #: 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	3565	X	3049	-0-	-516	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
03	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	3164	-0-	-46	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	2805	-0-	-512	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
06	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	2548	-0-	-769	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	2695	-0-	-684	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	2831	-0-	-469	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	2047	-0-	-1363	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	1794	-0-	-1506	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2684	-0-	-230	-0-	2684	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L. V. JONES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252440 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11006 - 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	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5119	2			N	-0-					73
02	6048	X	5879	-0-	-169	-0-	5879	2			N	-0-					73
03	6355	X	5096	-0-	-1259	-0-	5096	2			N	-0-					73
04	6150	X	3824	-0-	-2326	-0-	3758	2	66	9	N	60					133
05	6510	X	5242	-0-	-1268	-0-	5242	2			N	-0-					133
06	6300	X	4716	-0-	-1584	-0-	4716	2			N	-0-					133
07	6510	X	3942	-0-	-2568	-0-	3942	2			N	-0-					133
08	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	5437	2			N	-0-					133
09	3810	X	3739	-0-	-71	-0-	3739	2			N	-0-					133
10	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			N	-0-					133
11	3810	X	2948	-0-	-862	-0-	2948	2			N	-0-					133
12	3937	X	3873	-0-	-64	-0-	3873	2			N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 53,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 252686 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12838 PERF.11324 - 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	7378	X	5899	-0-	-1479	-0-	5899	2			N	-0-					-0-
02	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	6460	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5997	-0-	-48	-0-	5997	2			N	-0-					-0-
04	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	7149	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	6885	-0-	-276	-0-	6885	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	5232	-0-	-1698	-0-	5232	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	5310	-0-	-2068	-0-	5310	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	5986	-0-	-1392	-0-	5986	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	5367	-0-	-1773	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	5395	-0-	-1487	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
11	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	5733	-0-	-250	-0-	5733	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,746 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 #: 5 RRCID -> 252870 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11045 - 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	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5766	2			N	-0-					40
02	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2			N	-0-					40
03	5642	X	5596	-0-	-46	-0-	5596	2			N	-0-					40
04	5460	X	4875	-0-	-585	-0-	4875	2			N	-0-					40
05	5642	X	5121	-0-	-521	-0-	5121	2			N	-0-					40
06	5460	X	5005	-0-	-455	-0-	5005	2			N	-0-					40
07	5611	X	4948	-0-	-663	-0-	4948	2			N	-0-					40
08	5053	X	4349	-0-	-704	-0-	4349	2			N	-0-					40
09	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	2			N	-0-					40
10	5053	X	4555	-0-	-498	-0-	4555	2			N	-0-					40
11	4890	X	4683	-0-	-207	-0-	4683	2			N	-0-					40
12	5053	X	4736	-0-	-317	-0-	4736	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 59,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3968	X	3717	-0-	-251	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	3420	-0-	-24	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3594	-0-	-219	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3456	-0-	-234	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3457	-0-	-325	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3315	-0-	-345	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3420	-0-	-362	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3328	-0-	-268	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	3236	-0-	-214	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	3208	-0-	-264	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	3154	-0-	-176	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3301	-0-	-109	-0-	3301	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,606 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	11878	X	11878	-0-	-0-	-0-	11843	2	35	9	N	32					87
02	9526	X	9526	-0-	-0-	-0-	9473	2	53	9	N	48					135
03	10261	X	7640	-0-	-2621	-0-	7640	2			N	-0-					135
04	9930	X	8775	-0-	-1155	-0-	8775	2			N	-0-					135
05	10261	X	8874	-0-	-1387	-0-	8874	2			N	-0-					135
06	9930	X	7596	-0-	-2334	-0-	7538	2	58	9	N	53					188
07	10261	X	8778	-0-	-1483	-0-	8723	2	55	9	N	50	178	1			60
08	9083	X	8173	-0-	-910	-0-	8173	2			N	-0-					60
09	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	9649	2			N	-0-					60
10	8866	X	8825	-0-	-41	-0-	8825	2			N	-0-					60
11	8490	X	8449	-0-	-41	-0-	8329	2	120	9	N	109					169
12	9083	X	8010	-0-	-1073	-0-	8010	2			N	-0-					169

TOTAL GAS PROD: 106,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	9236	2			N	-0-					-0-
02	10500	X	10342	-0-	-158	-0-	10342	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	8492	-0-	-2854	-0-	8492	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	9750	-0-	-90	-0-	9750	2			N	-0-					-0-
05	11439	X	9434	-0-	-2005	-0-	9434	2			N	-0-					-0-
06	11070	X	8841	-0-	-2229	-0-	8841	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	7844	-0-	-3595	-0-	7844	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	9294	-0-	-781	-0-	9294	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	6728	-0-	-3022	-0-	6728	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	8446	-0-	-978	-0-	8446	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	8182	-0-	-818	-0-	8182	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	7095	-0-	-2205	-0-	7095	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5146	X	4878	-0-	-268	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	3902	-0-	-746	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	4893	-0-	-253	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4517	-0-	-193	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4565	-0-	-302	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4279	-0-	-461	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4574	-0-	-324	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	4330	-0-	-320	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	4336	-0-	-164	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	4273	-0-	-315	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	3813	-0-	-627	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4283	-0-	-305	-0-	4283	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,643 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	1364	N	1107	-0-	-257	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	941	-0-	-347	-0-	941	2			N	-0-					-0-
03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1305	-0-	-15	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	995	-0-	-400	-0-	995	2			N	-0-					-0-
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1067	-0-	-253	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
10	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
11	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
*12	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3751	X	3403	-0-	-348	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
02	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3369	-0-	-103	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3277	-0-	-83	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3080	-0-	-330	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	3087	-0-	-213	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
07	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
08	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	3089	-0-	-151	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	3101	-0-	-247	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	2889	-0-	-351	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	3094	-0-	-254	-0-	3094	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	3675	-0-	-386	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3092	-0-	-576	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
03	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
04	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3906	-0-	-341	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3500	-0-	-610	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	3415	-0-	-832	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	3269	-0-	-1226	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	2946	-0-	-1404	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3715	-0-	-191	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3150	-0-	-360	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	2975	-0-	-435	-0-	2975	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,083 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10303	X	10303	-0-	-0-	-0-	10303	2			N	-0-					-0-
02	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	8783	2			N	-0-					-0-
03	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	9258	2			N	-0-					-0-
04	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	8678	2			N	-0-					-0-
05	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
06	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	8578	2			N	-0-					-0-
07	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	8412	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	7435	-0-	-1555	-0-	7435	2			N	-0-					-0-
09	8670	X	7398	-0-	-1272	-0-	7398	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	5225	-0-	-3641	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	6868	-0-	-1712	-0-	6868	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	7586	-0-	-815	-0-	7586	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,512 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 #: 25 RRCID -> 253027 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 11856 PERF.11432 - 11586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	2			N	-0-					-0-
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
05	775	N	695	-0-	-80	-0-	695	2			N	-0-					-0-
06	660	N	628	-0-	-32	-0-	628	2			N	-0-					-0-
07	682	N	490	-0-	-192	-0-	490	2			N	-0-					-0-
08	651	N	522	-0-	-129	-0-	522	2			N	-0-					-0-
09	630	N	514	-0-	-116	-0-	514	2			N	-0-					-0-
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
11	510	N	429	-0-	-81	-0-	429	2			N	-0-					-0-
*12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 253246 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11657 - 12160

01	7564	X	6946	-0-	-618	-0-	6946	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	6094	-0-	-430	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	6305	-0-	-918	-0-	6305	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	6958	-0-	-32	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	6776	-0-	-168	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	6066	-0-	-654	-0-	6066	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6488	-0-	-704	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	6428	-0-	-764	-0-	6428	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	5765	-0-	-1195	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	6255	-0-	-534	-0-	6255	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	5630	-0-	-640	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	5759	-0-	-720	-0-	5759	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 253248 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11366 - 11516

01	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	962	-0-	-74	-0-	962	2			N	-0-					-0-
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	957	-0-	-63	-0-	957	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	958	-0-	-65	-0-	958	2			N	-0-					-0-
11	990	N	794	-0-	-196	-0-	794	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	736	-0-	-287	-0-	736	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,673 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 #: 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	6200	X	5980	-0-	-220	-0-	5980	2			N	-0-					-0-
02	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	5195	2			N	-0-					-0-
03	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
04	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5971	2			N	-0-					-0-
05	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	5151	-0-	-429	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	5344	-0-	-422	-0-	5344	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	5501	-0-	-730	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	5015	-0-	-955	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5347	-0-	-605	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	4635	-0-	-675	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	5165	-0-	-322	-0-	5165	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6231	X	4937	-0-	-1294	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
02	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
03	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	7113	2			N	-0-					-0-
04	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
05	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	5439	-0-	-501	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	5445	-0-	-693	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	3780	-0-	-2079	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
09	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	3884	-0-	-1727	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	4801	-0-	-629	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	5441	-0-	-418	-0-	5441	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,217 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	7440	X	6154	-0-	-1286	-0-	6154	2			N	-0-					-0-
02	10483	X	10483	-0-	-0-	-0-	10483	2			N	-0-					-0-
03	13896	X	13896	-0-	-0-	-0-	13896	2			N	-0-					-0-
04	11823	X	11823	-0-	-0-	-0-	11823	2			N	-0-					-0-
05	11594	X	10679	-0-	-915	-0-	10679	2			N	-0-					-0-
06	13440	X	10377	-0-	-3063	-0-	10377	2			N	-0-					-0-
07	13888	X	10167	-0-	-3721	-0-	10167	2			N	-0-					-0-
08	12245	X	9602	-0-	-2643	-0-	9602	2			N	-0-					-0-
09	11820	X	9350	-0-	-2470	-0-	9350	2			N	-0-					-0-
10	10726	X	8614	-0-	-2112	-0-	8614	2			N	-0-					-0-
11	10380	X	9137	-0-	-1243	-0-	9137	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	8767	-0-	-1401	-0-	8767	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,049 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 #: 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	4092	X	2747	-0-	-1345	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
03	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
04	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	2170	-0-	-1984	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	1168	-0-	-2852	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	2854	-0-	-1300	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	2985	-0-	-704	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	2899	-0-	-671	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	2429	-0-	-423	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2308	-0-	-572	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
*12	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
02	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	6456	-0-	-395	-0-	6456	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	6140	-0-	-490	-0-	6140	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	6614	-0-	-237	-0-	6614	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	5684	-0-	-946	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	5994	-0-	-857	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	5918	-0-	-344	-0-	5918	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	5698	-0-	-362	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	5744	-0-	-518	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	5094	-0-	-696	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	2441	-0-	-3542	-0-	2441	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,286 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	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	7399	2	80	9	N	73					130
02	6888	X	6547	-0-	-341	-0-	6536	2	11	9	N	10					140
03	7564	X	7199	-0-	-365	-0-	7199	2			N	-0-					140
04	7320	X	5057	-0-	-2263	-0-	5057	2			N	-0-					140
05	7471	X	7120	-0-	-351	-0-	7107	2	13	9	N	12					152
06	7230	X	6586	-0-	-644	-0-	6586	2			N	-0-					152
07	7254	X	6634	-0-	-620	-0-	6634	2			N	-0-					152
08	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	6606	2			N	-0-					152
09	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	6147	2			N	-0-					152
10	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	6213	2			N	-0-					152
11	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6089	2			N	-0-					152
*12	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	6075	2			N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 77,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

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 #: 9 RRCID -> 253504 COMPL. DATE 07/05/2014 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10503 - 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	3627	X	1905	-0-	-1722	-0-	1905	2		N	-0-			24
02	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			24
03	6510	X	502	-0-	-6008	-0-	502	2		N	-0-			24
04	6300	X	998	-0-	-5302	-0-	998	2		N	-0-			24
05	6510	X	1379	-0-	-5131	-0-	1379	2		N	-0-			24
06	1830	X	662	-0-	-1168	-0-	662	2		N	-0-			24
07	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2		N	-0-			24
08	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	2		N	-0-			24
09	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2		N	-0-			24
10	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2		N	-0-			24
11	4200	X	4047	-0-	-153	-0-	4047	2		N	-0-			24
12	4340	X	3567	-0-	-773	-0-	3567	2		N	-0-			24

TOTAL GAS PROD: 29,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6107	X	3626	-0-	-2481	-0-	3626	2		N	-0-			-0-
02	5516	X	2755	-0-	-2761	-0-	2755	2		N	-0-			-0-
03	5301	X	3046	-0-	-2255	-0-	3046	2		N	-0-			-0-
04	4500	X	2711	-0-	-1789	-0-	2711	2		N	-0-			-0-
05	3937	X	2882	-0-	-1055	-0-	2882	2		N	-0-			-0-
06	3510	X	2550	-0-	-960	-0-	2550	2		N	-0-			-0-
07	3038	X	2379	-0-	-659	-0-	2379	2		N	-0-			-0-
08	2790	X	2430	-0-	-360	-0-	2430	2		N	-0-			-0-
09	2700	X	2245	-0-	-455	-0-	2245	2		N	-0-			-0-
10	2387	N	2207	-0-	-180	-0-	2207	2		N	-0-			-0-
11	2340	N	1872	-0-	-468	-0-	1872	2		N	-0-			-0-
12	2325	N	1546	-0-	-779	-0-	1546	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,249 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	3379	X	3196	-0-	-183	-0-	3196	2		N	-0-			-0-
02	3276	X	3244	-0-	-32	-0-	3244	2		N	-0-			-0-
03	3627	X	3094	-0-	-533	-0-	3094	2		N	-0-			-0-
04	3510	X	2845	-0-	-665	-0-	2845	2		N	-0-			-0-
05	3596	X	3090	-0-	-506	-0-	3090	2		N	-0-			-0-
06	3480	X	2977	-0-	-503	-0-	2977	2		N	-0-			-0-
07	3596	X	2845	-0-	-751	-0-	2845	2		N	-0-			-0-
08	2976	X	2948	-0-	-28	-0-	2948	2		N	-0-			-0-
09	2880	X	2654	-0-	-226	-0-	2654	2		N	-0-			-0-
10	2976	X	2600	-0-	-376	-0-	2600	2		N	-0-			-0-
11	2850	N	2244	-0-	-606	-0-	2244	2		N	-0-			-0-
*12	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,623 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 #: 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	3782	X	2296	-0-	-1486	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3040	-0-	-376	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
04	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
05	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3777	-0-	-33	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
07	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	4131	-0-	-209	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	3628	-0-	-572	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	3964	-0-	-376	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3506	-0-	-514	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3432	-0-	-722	-0-	3432	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9889	X	693	-0-	-9196	-0-	693	2			N	-0-					40
02	8120	X	4153	-0-	-3967	-0-	4153	2			N	-0-					40
03	8990	X	4460	-0-	-4530	-0-	4460	2			N	-0-					40
04	12227	X	12227	-0-	-0-	-0-	12227	2			N	-0-					40
05	7471	X	6360	-0-	-1111	-0-	6360	2			N	-0-					40
06	4440	X	606	-0-	-3834	-0-	606	2			N	-0-					40
07	8990	X	889	-0-	-8101	-0-	889	2			N	-0-					40
08	12648	X	769	-0-	-11879	-0-	769	2			N	-0-					40
09	12240	X	595	-0-	-11645	-0-	595	2			N	-0-					40
10	6355	X	773	-0-	-5582	-0-	773	2			N	-0-					40
11	870	X	770	-0-	-100	-0-	770	2			N	-0-					40
*12	927	X	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 33,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3100	N	6966	-0-	3866	6746	6966	2			N	-0-					-0-
02	12893	X	6147	-0-	-6746	-0-	6147	2			N	-0-					-0-
03	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
04	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
05	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
06	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
07	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	5608	-0-	-685	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	5252	-0-	-808	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	4936	-0-	-1233	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	4999	-0-	-641	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	4884	-0-	-913	-0-	4884	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,981 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 #: 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	6076	X	5207	-0-	-869	-0-	5207	2			N	-0-					-0-
02	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
03	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
04	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
05	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
06	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
07	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	5538	-0-	-414	-0-	5538	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	4596	-0-	-1164	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	4618	-0-	-776	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	4813	-0-	-557	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	5411	-0-	-138	-0-	5411	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12090	X	9676	-0-	-2414	-0-	9676	2			N	-0-					-0-
02	10584	X	9511	-0-	-1073	-0-	9511	2			N	-0-					-0-
03	11284	X	10593	-0-	-691	-0-	10593	2			N	-0-					-0-
04	10920	X	9644	-0-	-1276	-0-	9644	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	10031	-0-	-819	-0-	10031	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	9363	-0-	-897	-0-	9363	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	9752	-0-	-850	-0-	9752	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	9344	-0-	-669	-0-	9344	2			N	-0-					-0-
09	9690	X	9080	-0-	-610	-0-	9080	2			N	-0-					-0-
10	10013	X	8785	-0-	-1228	-0-	8785	2			N	-0-					-0-
11	9450	X	8439	-0-	-1011	-0-	8439	2			N	-0-					-0-
12	9765	X	8635	-0-	-1130	-0-	8635	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,853 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	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	4151	-0-	-245	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4523	-0-	-344	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4374	-0-	-246	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	4491	-0-	-190	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	4269	-0-	-261	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	4465	-0-	-123	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	4465	-0-	-61	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	4310	-0-	-70	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
10	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	4178	-0-	-142	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4195	-0-	-269	-0-	4195	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,635 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 #: 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	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	4910	-0-	-354	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5329	-0-	-499	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	4688	-0-	-952	-0-	4688	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	4848	-0-	-670	-0-	4848	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	4387	-0-	-863	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	4371	-0-	-1054	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
08	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4614	-0-	-36	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
10	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6370	2			N	-0-					-0-
11	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	7175	2			N	-0-					-0-
*12	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	7735	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7440	X	7274	-0-	-166	-0-	7274	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	6328	-0-	-392	-0-	6328	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	6851	-0-	-899	-0-	6851	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	6154	-0-	-1346	-0-	6154	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	6076	-0-	-1674	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	6301	-0-	-749	-0-	6301	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	6235	-0-	-771	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	6173	-0-	-213	-0-	6173	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	5825	-0-	-355	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	5510	-0-	-876	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	4405	-0-	-1775	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	4854	-0-	-1377	-0-	4854	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,986 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	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	6867	2			N	-0-					51
02	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5987	2			N	-0-					51
03	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	6441	2			N	-0-					51
04	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	6329	2			N	-0-					51
05	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	6434	2			N	-0-					51
06	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	6025	2	2	9	N	2					53
07	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	6128	2	6	9	N	5					58
08	6541	X	6040	-0-	-501	-0-	6040	2			N	-0-					58
09	6330	X	5770	-0-	-560	-0-	5770	2			N	-0-					58
10	6448	X	5751	-0-	-697	-0-	5751	2			N	-0-					58
11	6030	X	5701	-0-	-329	-0-	5701	2			N	-0-					58
12	6138	X	5755	-0-	-383	-0-	5755	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 73,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1364	N	1132	-0-	-232	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1189	-0-	-127	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1169	-0-	-164	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1129	-0-	-173	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	962	-0-	-178	-0-	962	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1149	-0-	-122	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1061	-0-	-86	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	961	-0-	-149	-0-	961	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	1012	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2			N	-0-					-0-
02	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
03	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	2			N	-0-					-0-
04	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
05	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
06	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
07	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4317	-0-	-364	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	4193	-0-	-337	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	4090	-0-	-498	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	3510	-0-	-930	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	3474	-0-	-866	-0-	3474	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,896 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	8711	X	6516	-0-	-2195	-0-	6516	2			N	-0-					-0-
02	7700	X	7007	-0-	-693	-0-	7007	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	7619	-0-	-720	-0-	7619	2			N	-0-					-0-
04	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	8044	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	7341	-0-	-409	-0-	7341	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	6864	-0-	-636	-0-	6864	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	5644	-0-	-2664	-0-	5644	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	8114	-0-	-194	-0-	8114	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	5821	-0-	-2219	-0-	5821	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	6973	-0-	-374	-0-	6973	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	6655	-0-	-1205	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	5580	-0-	-2542	-0-	5580	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,178 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 #: 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	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-

BROWN, J. W. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254742 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 12044 PERF.12300 - 14571

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19958	X	19958	-0-	-0-	-0-	19958	2			N	-0-					-0-
02	15092	X	14367	-0-	-725	-0-	14367	2			N	-0-					-0-
03	18526	X	18526	-0-	-0-	-0-	18526	2			N	-0-					-0-
04	16170	X	15784	-0-	-386	-0-	15784	2			N	-0-					-0-
05	16709	X	10049	-0-	-6660	-0-	10049	2			N	-0-					-0-
06	16667	X	16667	-0-	-0-	-0-	16667	2			N	-0-					-0-
07	16709	X	15034	-0-	-1675	-0-	15034	2			N	-0-					-0-
08	16275	X	12846	-0-	-3429	-0-	12846	2			N	-0-					-0-
09	15750	X	15554	-0-	-196	-0-	15554	2			N	-0-					-0-
10	16275	X	11139	-0-	-5136	-0-	11139	2			N	-0-					-0-
11	15750	X	12783	-0-	-2967	-0-	12783	2			N	-0-					-0-
12	16058	X	9364	-0-	-6694	-0-	9364	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172,071 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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4289	-0-	-1043	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	3308	-0-	-1508	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	2892	-0-	-2440	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3492	-0-	-858	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	3680	-0-	-815	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3877	-0-	-263	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
07	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
08	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
09	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
10	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
11	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
*12	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	7905	X	4595	-0-	-3310	-0-	49	1	4546	2	N	-0-			-0-
02	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	44	1	5245	2	N	-0-			-0-
03	5673	X	5384	-0-	-289	-0-	49	1	5335	2	N	-0-			-0-
04	5490	X	4923	-0-	-567	-0-	47	1	4876	2	N	-0-			-0-
05	5673	X	4881	-0-	-792	-0-	49	1	4832	2	N	-0-			-0-
06	5490	X	3561	-0-	-1929	-0-	44	1	3517	2	N	-0-			-0-
07	5673	X	3034	-0-	-2639	-0-	38	1	2996	2	N	-0-			-0-
08	5084	X	3630	-0-	-1454	-0-	45	1	3585	2	N	-0-			-0-
09	4920	X	3669	-0-	-1251	-0-	47	1	3622	2	N	-0-			-0-
10	4867	X	2570	-0-	-2297	-0-	31	1	2539	2	N	-0-			-0-
11	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	25	1	5592	2	N	-0-			-0-
*12	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	49	1	7830	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AYCOCK INTERESTS L.P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255910 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 12512 PERF.10917 - 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	4526	X	4279	-0-	-247	-0-	4279	2			N	-0-			-0-
02	4088	X	3731	-0-	-357	-0-	3731	2			N	-0-			-0-
03	4371	X	4031	-0-	-340	-0-	4031	2			N	-0-			-0-
04	4200	X	3800	-0-	-400	-0-	3800	2			N	-0-			-0-
05	4340	X	3960	-0-	-380	-0-	3960	2			N	-0-			-0-
06	4140	X	3692	-0-	-448	-0-	3692	2			N	-0-			-0-
07	4123	X	3772	-0-	-351	-0-	3772	2			N	-0-			-0-
08	3937	X	3791	-0-	-146	-0-	3791	2			N	-0-			-0-
09	3810	X	3684	-0-	-126	-0-	3684	2			N	-0-			-0-
10	3937	X	3459	-0-	-478	-0-	3459	2			N	-0-			-0-
11	3690	X	3438	-0-	-252	-0-	3438	2			N	-0-			-0-
12	3813	X	3580	-0-	-233	-0-	3580	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255913 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12467 PERF.10951 - 12388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1456	-0-	-63	-0-	1456	2			N	-0-			-0-
02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-			-0-
03	1426	N	1419	-0-	-7	-0-	1419	2			N	-0-			-0-
04	1410	N	1370	-0-	-40	-0-	1370	2			N	-0-			-0-
05	1457	N	1338	-0-	-119	-0-	1338	2			N	-0-			-0-
06	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-			-0-
07	1426	N	1368	-0-	-58	-0-	1368	2			N	-0-			-0-
08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-			-0-
09	1380	N	1344	-0-	-36	-0-	1344	2			N	-0-			-0-
10	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-			-0-
11	1350	N	1304	-0-	-46	-0-	1304	2			N	-0-			-0-
12	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	1349	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,490 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 #: 17 RRCID -> 255914 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 11484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15276	X	15276	-0-	-0-	-0-	15276	2			N	-0-					-0-
02	15316	X	12658	-0-	-2658	-0-	12658	2			N	-0-					-0-
03	16957	X	15718	-0-	-1239	-0-	15718	2			N	-0-					-0-
04	16410	X	15261	-0-	-1149	-0-	15261	2			N	-0-					-0-
05	15500	X	15301	-0-	-199	-0-	15301	2			N	-0-					-0-
06	15210	X	13997	-0-	-1213	-0-	13997	2			N	-0-					-0-
07	15779	X	12247	-0-	-3532	-0-	12247	2			N	-0-					-0-
08	15686	X	13610	-0-	-2076	-0-	13610	2			N	-0-					-0-
09	15180	X	14064	-0-	-1116	-0-	14064	2			N	-0-					-0-
10	15314	X	13392	-0-	-1922	-0-	13392	2			N	-0-					-0-
11	14010	X	11190	-0-	-2820	-0-	11190	2			N	-0-					-0-
12	14539	X	9820	-0-	-4719	-0-	9820	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 162,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9672	X	8784	-0-	-888	-0-	8784	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	7060	-0-	-248	-0-	7060	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	7174	-0-	-917	-0-	7174	2			N	-0-					-0-
04	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	8097	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	7904	-0-	-187	-0-	7904	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	6591	-0-	-1239	-0-	6591	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	8037	-0-	-54	-0-	8037	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	7042	-0-	-1328	-0-	7042	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	7828	-0-	-272	-0-	7828	2			N	-0-					-0-
10	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	8310	2			N	-0-					-0-
11	7770	X	7175	-0-	-595	-0-	7175	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	6459	-0-	-1632	-0-	6459	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,461 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	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2569	-0-	-399	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	2367	-0-	-919	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
04	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
05	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	7159	2			N	-0-					-0-
06	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	2			N	-0-					-0-
07	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
08	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
09	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
10	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
11	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
*12	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,748 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 #: 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	6107	X	5062	-0-	-1045	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	4042	-0-	-1250	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	4899	-0-	-960	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	4443	-0-	-1227	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4892	-0-	-223	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4765	-0-	-125	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
07	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4375	-0-	-244	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	4040	-0-	-430	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	4417	-0-	-202	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
*12	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6169	X	5590	-0-	-579	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
02	5432	X	4737	-0-	-695	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5405	-0-	-609	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5456	-0-	-304	-0-	5456	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	5250	-0-	-516	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	3355	-0-	-2045	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	3062	-0-	-2580	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	4764	-0-	-878	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	3339	-0-	-2121	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	3662	-0-	-1577	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	3877	-0-	-743	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	3833	-0-	-941	-0-	3833	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,330 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	1736	N	1525	-0-	-211	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1172	-0-	-347	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
09	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
10	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
11	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1289	-0-	-199	-0-	1289	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,262 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 #: 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	5487	X	5079	-0-	-408	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4403	-0-	-553	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	5113	-0-	-374	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4727	-0-	-583	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4658	-0-	-426	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4314	-0-	-636	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	4689	-0-	-426	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4736	-0-	-162	-0-	4736	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	4442	-0-	-298	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	4459	-0-	-222	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	4548	-0-	-42	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	4530	-0-	-213	-0-	4530	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	9169	-0-	-38	-0-	9169	2			N	-0-					90
02	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	7736	2			N	-0-					90
03	8494	X	7872	-0-	-622	-0-	7798	2	74	9	N	67					157
04	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	8631	2			N	-0-					157
05	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	8834	2			N	-0-					157
06	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	8117	2	129	9	N	117	176	1			98
07	8494	X	8193	-0-	-301	-0-	8193	2			N	-0-					98
08	8866	X	7824	-0-	-1042	-0-	7824	2			N	-0-					98
09	8580	X	7652	-0-	-928	-0-	7652	2			N	-0-					98
10	8835	X	8061	-0-	-774	-0-	8061	2			N	-0-					98
11	8250	X	7576	-0-	-674	-0-	7576	2			N	-0-					98
12	8184	X	7625	-0-	-559	-0-	7625	2			N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 97,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

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. (I) GAS LIFT(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	8816	-0-	-1569	-0-	8816	2			N	-0-					52
02	9072	X	8862	-0-	-210	-0-	8851	2	11	9	N	10					62
03	9703	X	8017	-0-	-1686	-0-	8017	2			N	-0-					62
04	9390	X	8455	-0-	-935	-0-	8455	2			N	-0-					62
05	9827	X	8984	-0-	-843	-0-	8984	2			N	-0-					62
06	9510	X	7839	-0-	-1671	-0-	7839	2			N	-0-					62
07	9827	X	8006	-0-	-1821	-0-	7982	2	24	9	N	22					84
08	8587	X	7840	-0-	-747	-0-	7840	2			N	-0-					84
09	8310	X	7607	-0-	-703	-0-	7607	2			N	-0-					84
10	8587	X	8307	-0-	-280	-0-	8307	2			N	-0-					84
11	7830	X	7393	-0-	-437	-0-	7393	2			N	-0-					84
12	7998	X	7817	-0-	-181	-0-	7817	2			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 97,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. (I) GAS LIFT(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	6005	-0-	-505	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	5278	-0-	-322	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5169	-0-	-1031	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
04	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	5760	-0-	-254	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	5382	-0-	-438	-0-	5382	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	5352	-0-	-941	-0-	5352	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	5163	-0-	-944	-0-	5163	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	4275	-0-	-1635	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	4108	-0-	-1658	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	4040	-0-	-1330	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	2845	-0-	-2518	-0-	2845	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	8732	2			N	-0-					-0-
02	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	6386	2			N	-0-					-0-
03	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	7707	2			N	-0-					-0-
04	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	5681	-0-	-1387	-0-	5681	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	6678	-0-	-162	-0-	6678	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	6944	-0-	-124	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	5951	-0-	-1210	-0-	5951	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	6173	-0-	-757	-0-	6173	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	6118	-0-	-826	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	4868	-0-	-1852	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	5804	-0-	-1140	-0-	5804	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,984 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	21700	X	18207	-0-	-3493	-0-	18207	2			N	-0-					-0-
02	18396	X	16487	-0-	-1909	-0-	16487	2			N	-0-					-0-
03	20367	X	17623	-0-	-2744	-0-	17623	2			N	-0-					-0-
04	19710	X	16495	-0-	-3215	-0-	16495	2			N	-0-					-0-
05	18600	X	16824	-0-	-1776	-0-	16824	2			N	-0-					-0-
06	17670	X	15672	-0-	-1998	-0-	15672	2			N	-0-					-0-
07	18259	X	15833	-0-	-2426	-0-	15833	2			N	-0-					-0-
08	17112	X	15437	-0-	-1675	-0-	15437	2			N	-0-					-0-
09	16500	X	14114	-0-	-2386	-0-	14114	2			N	-0-					-0-
10	16833	X	15605	-0-	-1228	-0-	15605	2			N	-0-					-0-
11	15660	X	14289	-0-	-1371	-0-	14289	2			N	-0-					-0-
12	15841	X	14463	-0-	-1378	-0-	14463	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 191,049 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 #: 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	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	1730	-0-	-874	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2300	-0-	-583	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	1992	-0-	-708	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
05	2263	X	1848	-0-	-415	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
06	2220	X	1506	-0-	-714	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
07	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3108	-0-	8	8	3108	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3281	-0-	281	289	3281	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3677	-0-	577	866	3677	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3414	-0-	414	1280	3414	2			N	-0-					-0-
*12	5052	X	3772	-0-	-1280	-0-	3772	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9269	X	7926	-0-	-1343	-0-	7907	2	19	9	N	17	182	1			55
02	8288	X	6428	-0-	-1860	-0-	6428	2			N	-0-					55
03	9176	X	6850	-0-	-2326	-0-	6850	2			N	-0-					55
04	8880	X	5775	-0-	-3105	-0-	5775	2			N	-0-					55
05	8153	X	5769	-0-	-2384	-0-	5769	2			N	-0-					55
06	7680	X	6039	-0-	-1641	-0-	5965	2	74	9	N	67					122
07	7130	X	6144	-0-	-986	-0-	6144	2			N	-0-					122
08	5952	X	5295	-0-	-657	-0-	5295	2			N	-0-					122
09	5760	X	4950	-0-	-810	-0-	4950	2			N	-0-					122
10	5952	X	5012	-0-	-940	-0-	5012	2			N	-0-					122
11	5760	X	5060	-0-	-700	-0-	5038	2	22	9	N	20					142
*12	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	6045	2			N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 71,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

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	7874	X	4944	-0-	-2930	-0-	4944	2			N	-0-					35
02	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	6612	2			N	-0-					35
03	9114	X	7290	-0-	-1824	-0-	7290	2			N	-0-					35
04	7200	X	6079	-0-	-1121	-0-	6079	2			N	-0-					35
05	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	7348	2			N	-0-					35
06	7080	X	6500	-0-	-580	-0-	6500	2			N	-0-					35
07	7316	X	7022	-0-	-294	-0-	7022	2			N	-0-					35
08	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	7732	2			N	-0-					35
09	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	7227	2			N	-0-					35
10	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	6919	2			N	-0-					35
11	6120	X	5878	-0-	-242	-0-	5878	2			N	-0-					35
*12	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	6513	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 80,064 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 #: 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	2728	X	1117	-0-	-1611	-0-	1117	2		N	-0-			-0-
02	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2		N	-0-			-0-
03	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2		N	-0-			-0-
04	1080	N	1059	-0-	-21	-0-	1059	2		N	-0-			-0-
05	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2		N	-0-			-0-
06	2370	N	1774	-0-	-596	-0-	1774	2		N	-0-			-0-
07	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2		N	-0-			-0-
08	1085	N	1039	-0-	-46	-0-	1039	2		N	-0-			-0-
09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2		N	-0-			-0-
10	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2		N	-0-			-0-
11	3000	N	3249	-0-	249	249	3249	2		N	-0-			-0-
*12	3068	N	2819	-0-	-249	-0-	2819	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7874	X	6080	-0-	-1794	-0-	6080	2		N	-0-			-0-
02	6440	X	3972	-0-	-2468	-0-	3972	2		N	-0-			-0-
03	6975	X	4385	-0-	-2590	-0-	4385	2		N	-0-			-0-
04	6420	X	5996	-0-	-424	-0-	5996	2		N	-0-			-0-
05	6634	X	3856	-0-	-2778	-0-	3856	2		N	-0-			-0-
06	5880	X	3394	-0-	-2486	-0-	3394	2		N	-0-			-0-
07	6200	X	3836	-0-	-2364	-0-	3836	2		N	-0-			-0-
08	6014	X	3410	-0-	-2604	-0-	3410	2		N	-0-			-0-
09	5820	X	2675	-0-	-3145	-0-	2675	2		N	-0-			-0-
10	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2		N	-0-			-0-
11	3720	X	3423	-0-	-297	-0-	3423	2		N	-0-			-0-
12	3844	X	3425	-0-	-419	-0-	3425	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,392 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	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2		N	-0-			-0-
02	3612	X	3356	-0-	-256	-0-	3356	2		N	-0-			-0-
03	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2		N	-0-			-0-
04	3810	X	3524	-0-	-286	-0-	3524	2		N	-0-			-0-
05	3937	X	3322	-0-	-615	-0-	3322	2		N	-0-			-0-
06	3840	X	3433	-0-	-407	-0-	3433	2		N	-0-			-0-
07	3968	X	3527	-0-	-441	-0-	3527	2		N	-0-			-0-
08	3658	X	3054	-0-	-604	-0-	3054	2		N	-0-			-0-
09	3510	X	3414	-0-	-96	-0-	3414	2		N	-0-			-0-
10	3534	X	3446	-0-	-88	-0-	3446	2		N	-0-			-0-
11	3420	X	3013	-0-	-407	-0-	3013	2		N	-0-			-0-
12	3534	X	3384	-0-	-150	-0-	3384	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,339 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 #: 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	13627	X	13627	-0-	-0-	-0-	13627	2			N	-0-					-0-
02	14924	X	11171	-0-	-3753	-0-	11171	2			N	-0-					-0-
03	15872	X	13783	-0-	-2089	-0-	13783	2			N	-0-					-0-
04	15210	X	13099	-0-	-2111	-0-	13099	2			N	-0-					-0-
05	14012	X	13073	-0-	-939	-0-	13073	2			N	-0-					-0-
06	13882	X	13882	-0-	-0-	-0-	13882	2			N	-0-					-0-
07	13795	X	13588	-0-	-207	-0-	13588	2			N	-0-					-0-
08	14075	X	14075	-0-	-0-	-0-	14075	2			N	-0-					-0-
09	12961	X	12961	-0-	-0-	-0-	12961	2			N	-0-					-0-
10	13268	X	13224	-0-	-44	-0-	13224	2			N	-0-					-0-
11	12840	X	12541	-0-	-299	-0-	12541	2			N	-0-					-0-
12	13268	X	11657	-0-	-1611	-0-	11657	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7440	X	5730	-0-	-1710	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	6343	-0-	-125	-0-	6343	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	6760	-0-	-60	-0-	6760	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	6369	-0-	-231	-0-	6369	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	6051	-0-	-986	-0-	6051	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	5157	-0-	-1653	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	5030	-0-	-2007	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	4676	-0-	-1958	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	5135	-0-	-1225	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	5564	-0-	-481	-0-	5564	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	5153	-0-	-7	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	4250	-0-	-1051	-0-	4250	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,218 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	5301	X	3570	-0-	-1731	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
02	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	4090	-0-	-1552	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	3813	-0-	-1647	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	4532	-0-	-149	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	4509	-0-	-21	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4189	-0-	-492	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
08	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
09	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3663	-0-	-274	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3482	-0-	-328	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
*12	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,537 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 #: 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	6696	X	6274	-0-	-422	-0-	6274	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	5528	-0-	-492	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	4757	-0-	-1505	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	6025	-0-	-35	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	5966	-0-	-296	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	4824	-0-	-1236	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	4548	-0-	-1683	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	4089	-0-	-1956	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	3776	-0-	-2074	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	4030	-0-	-1922	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	3894	-0-	-936	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	3200	-0-	-1357	-0-	3200	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10499	X	10499	-0-	-0-	-0-	10499	2			N	-0-					-0-
02	14919	X	14919	-0-	-0-	-0-	14919	2			N	-0-					-0-
03	11694	X	11694	-0-	-0-	-0-	11694	2			N	-0-					-0-
04	11830	X	11830	-0-	-0-	-0-	11830	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	7200	-0-	-829	-0-	7200	2			N	-0-					-0-
06	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	7844	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	7277	-0-	-752	-0-	7277	2			N	-0-					-0-
08	12214	X	2437	-0-	-9777	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
09	11820	X	8962	-0-	-2858	-0-	8962	2			N	-0-					-0-
10	17559	X	17559	-0-	-0-	-0-	17559	2			N	-0-					-0-
11	13214	X	13214	-0-	-0-	-0-	13214	2			N	-0-					-0-
*12	12882	X	12882	-0-	-0-	-0-	12882	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,317 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	12524	X	12022	-0-	-502	-0-	11914	2	108	9	N	98					143
02	11508	X	9521	-0-	-1987	-0-	9458	2	63	9	N	57					200
03	12276	X	10252	-0-	-2024	-0-	10252	2			N	-0-					200
04	11640	X	8590	-0-	-3050	-0-	8589	2	1	9	N	1	181	1			20
05	12028	X	9682	-0-	-2346	-0-	9625	2	57	9	N	52					72
06	11640	X	6466	-0-	-5174	-0-	6466	2			N	-0-					72
07	10540	X	10029	-0-	-511	-0-	10029	2			N	-0-					72
08	8866	X	6405	-0-	-2461	-0-	6405	2			N	-0-					72
09	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	9158	2			N	-0-					72
10	9955	X	9955	-0-	-0-	-0-	9776	2	179	9	N	163	190	1			45
11	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	8920	2			N	-0-					45
12	8866	X	8077	-0-	-789	-0-	8077	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 109,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 371

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	12958	X	11719	-0-	-1239	-0-	11719	3			N	-0-					191
02	11004	X	9191	-0-	-1813	-0-	9191	3			N	-0-					191
03	12183	X	10119	-0-	-2064	-0-	10107	3	12	9	N	11					202
04	11790	X	9804	-0-	-1986	-0-	9654	3	150	9	N	136	179	1			159
05	11718	X	9374	-0-	-2344	-0-	9241	3	133	9	N	121	179	1			101
06	11340	X	7481	-0-	-3859	-0-	7481	3			N	-0-					101
07	10168	X	9007	-0-	-1161	-0-	9007	2			N	-0-					101
08	10075	X	9618	-0-	-457	-0-	9618	2			N	-0-					101
09	9750	X	9555	-0-	-195	-0-	9420	2	135	9	N	123					224
10	9362	X	9269	-0-	-93	-0-	9243	2	26	9	N	24	191	1			57
11	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	9840	2	134	9	N	122					179
*12	13527	X	13527	-0-	-0-	-0-	13527	2			N	-0-					179

TOTAL GAS PROD: 118,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 537

HALE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 257613 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11048 - 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	4712	X	4277	-0-	-435	-0-	4277	2			N	-0-					27
02	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	2			N	-0-					27
03	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	2			N	-0-					27
04	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2			N	-0-					27
05	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					27
06	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	7018	2	7	9	N	6					33
07	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					33
08	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5557	2			N	-0-					33
09	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4709	2	11	9	N	10					43
10	4061	X	1511	-0-	-2550	-0-	1511	2			N	-0-					43
11	3930	X	3569	-0-	-361	-0-	3569	2			N	-0-					43
*12	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 50,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

ROGERS GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 257753 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11444 - 11803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	1626	-0-	-668	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1977	-0-	-95	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
03	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	2014	-0-	-187	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	1961	-0-	-169	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1885	-0-	-192	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1934	-0-	-81	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
09	1950	N	1863	-0-	-87	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1863	-0-	-28	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1719	-0-	-141	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1824	-0-	-98	-0-	1824	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARTLEY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257910 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10831 - 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	2046	N	925	-0-	-1121	-0-	925	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
03	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
04	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
05	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	1950	-0-	-390	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	2073	-0-	-252	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	2071	-0-	-37	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
09	1950	N	1924	-0-	-26	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	2016	-0-	-61	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1774	-0-	-236	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1822	-0-	-162	-0-	1822	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7719	X	6464	-0-	-1255	-0-	6464	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	6474	-0-	-442	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	6889	-0-	-768	-0-	6889	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	7086	-0-	-294	-0-	7086	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	6820	-0-	-341	-0-	6820	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	6407	-0-	-523	-0-	6407	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	6405	-0-	-911	-0-	6405	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	5519	-0-	-1797	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	6807	-0-	-273	-0-	6807	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	6494	-0-	-326	-0-	6494	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	6054	-0-	-366	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	5717	-0-	-1320	-0-	5717	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,136 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	12214	X	10774	-0-	-1440	-0-	10774	2			N	-0-					-0-
02	10640	X	8897	-0-	-1743	-0-	8897	2			N	-0-					-0-
03	13020	X	12969	-0-	-51	-0-	12969	2			N	-0-					-0-
04	12600	X	11149	-0-	-1451	-0-	11149	2			N	-0-					-0-
05	13020	X	8556	-0-	-4464	-0-	8556	2			N	-0-					-0-
06	12540	X	10723	-0-	-1817	-0-	10723	2			N	-0-					-0-
07	12958	X	10604	-0-	-2354	-0-	10604	2			N	-0-					-0-
08	11749	X	8856	-0-	-2893	-0-	8856	2			N	-0-					-0-
09	11160	X	10430	-0-	-730	-0-	10430	2			N	-0-					-0-
10	11067	X	9019	-0-	-2048	-0-	9019	2			N	-0-					-0-
11	10710	X	8919	-0-	-1791	-0-	8919	2			N	-0-					-0-
12	10788	X	9598	-0-	-1190	-0-	9598	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,494 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 #: 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	2201	N	2023	-0-	-178	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
02	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
03	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
04	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
05	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
06	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
07	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
08	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
09	2130	N	1713	-0-	-417	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
10	2263	N	2002	-0-	-261	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	1582	-0-	-608	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	976	-0-	-791	-0-	976	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	2146	-0-	-122	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
03	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2285	-0-	-145	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	2322	-0-	-65	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	2149	-0-	-11	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	2240	-0-	-116	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2257	-0-	-68	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	1977	-0-	-183	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
10	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	1968	-0-	-222	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1898	-0-	-148	-0-	1898	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,420 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	7688	X	6207	-0-	-1481	-0-	6207	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	5175	-0-	-1769	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
03	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	7567	2			N	-0-					-0-
04	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	6687	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	5944	-0-	-814	-0-	5944	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	6679	-0-	-641	-0-	6679	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	6334	-0-	-1230	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	6141	-0-	-772	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	6456	-0-	-234	-0-	6456	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	6167	-0-	-746	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	5258	-0-	-1432	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	6146	-0-	-519	-0-	6146	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,761 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 #: 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	4495	X	4100	-0-	-395	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3603	-0-	-261	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	4049	-0-	-229	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3791	-0-	-349	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3852	-0-	-302	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3569	-0-	-391	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3824	-0-	-237	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3815	-0-	-91	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3653	-0-	-127	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3713	-0-	-131	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3533	-0-	-157	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3539	-0-	-274	-0-	3539	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259193 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11414 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	5281	-0-	-907	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	5301	-0-	-1147	-0-	5301	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5404	-0-	-806	-0-	5404	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5337	-0-	-522	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	4910	-0-	-760	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	5100	-0-	-759	-0-	5100	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	4889	-0-	-691	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	4646	-0-	-754	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	4688	-0-	-644	-0-	4688	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4384	-0-	-566	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	4319	-0-	-796	-0-	4319	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,015 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9795	-0-	-2109	-0-	9795	2			Y	-0-					40
02	10724	X	10293	-0-	-431	-0-	10293	2			Y	-0-					40
03	11873	X	11103	-0-	-770	-0-	10980	2	123	9	Y	112					152
04	11490	X	9904	-0-	-1586	-0-	9795	2	109	9	Y	99	124	1			127
05	11470	X	6828	-0-	-4642	-0-	6828	2			Y	-0-					127
06	11040	X	7162	-0-	-3878	-0-	7162	2			Y	-0-					127
07	11932	X	11932	-0-	-0-	-0-	11932	2			Y	-0-					127
08	11668	X	11668	-0-	-0-	-0-	11668	2			Y	-0-					127
09	10437	X	10437	-0-	-0-	-0-	10437	2			Y	-0-					127
10	10819	X	10074	-0-	-745	-0-	10074	2			Y	-0-					127
11	10470	X	7640	-0-	-2830	-0-	7640	2			Y	-0-					127
*12	11034	X	11034	-0-	-0-	-0-	10889	2	145	9	Y	132					259

TOTAL GAS PROD: 117,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 343

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 259196 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11091 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10416	X	8492	-0-	-1924	-0-	8492	2			N	-0-					-0-
02	9408	X	8363	-0-	-1045	-0-	8363	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	8868	-0-	-432	-0-	8868	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	7386	-0-	-1614	-0-	7386	2			N	-0-					-0-
05	9300	X	8742	-0-	-558	-0-	8742	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	7850	-0-	-1120	-0-	7850	2			N	-0-					-0-
07	9269	X	6354	-0-	-2915	-0-	6354	2			N	-0-					-0-
08	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	8123	2			N	-0-					-0-
09	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	7321	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	6583	-0-	-950	-0-	6583	2			N	-0-					-0-
11	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	7295	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	7119	-0-	-414	-0-	7119	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	8446	2			Y	-0-					-0-
02	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	7774	2			Y	-0-					-0-
03	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-	8009	2			Y	-0-					-0-
04	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	7549	2			Y	-0-					-0-
05	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	7745	2			Y	-0-					-0-
06	6390	X	5300	-0-	-1090	-0-	5300	2			Y	-0-					-0-
07	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	8001	2			Y	-0-					-0-
08	7998	X	7395	-0-	-603	-0-	7395	2			Y	-0-					-0-
09	7560	X	6857	-0-	-703	-0-	6857	2			Y	-0-					-0-
10	7998	X	5693	-0-	-2305	-0-	5693	2			Y	-0-					-0-
11	7740	X	5175	-0-	-2565	-0-	5175	2			Y	-0-					-0-
12	7998	X	6899	-0-	-1099	-0-	6899	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,843 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	6107	X	4847	-0-	-1260	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4735	-0-	-333	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5204	-0-	-407	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4751	-0-	-529	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4515	-0-	-724	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4255	-0-	-815	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4717	-0-	-522	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
08	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
09	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
10	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	2			N	-0-					-0-
11	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
*12	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,133 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 #: 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	11160	X	9577	-0-	-1583	-0-	9577	2		N	-0-			-0-
02	9996	X	9112	-0-	-884	-0-	9112	2		N	-0-			-0-
03	11067	X	10272	-0-	-795	-0-	10272	2		N	-0-			-0-
04	10110	X	9651	-0-	-459	-0-	9651	2		N	-0-			-0-
05	10447	X	9500	-0-	-947	-0-	9500	2		N	-0-			-0-
06	9930	X	9334	-0-	-596	-0-	9334	2		N	-0-			-0-
07	10261	X	9362	-0-	-899	-0-	9362	2		N	-0-			-0-
08	9982	X	8812	-0-	-1170	-0-	8812	2		N	-0-			-0-
09	9660	X	8882	-0-	-778	-0-	8882	2		N	-0-			-0-
10	9641	X	8682	-0-	-959	-0-	8682	2		N	-0-			-0-
11	9330	X	8539	-0-	-791	-0-	8539	2		N	-0-			-0-
12	9362	X	8668	-0-	-694	-0-	8668	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 110,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10199	X	9765	-0-	-434	-0-	9765	2		N	-0-			-0-
02	8932	X	8520	-0-	-412	-0-	8520	2		N	-0-			-0-
03	9889	X	9629	-0-	-260	-0-	9629	2		N	-0-			-0-
04	9450	X	9055	-0-	-395	-0-	9055	2		N	-0-			-0-
05	9765	X	8653	-0-	-1112	-0-	8653	2		N	-0-			-0-
06	9450	X	8316	-0-	-1134	-0-	8316	2		N	-0-			-0-
07	9641	X	8466	-0-	-1175	-0-	8466	2		N	-0-			-0-
08	9393	X	8399	-0-	-994	-0-	8399	2		N	-0-			-0-
09	9060	X	8390	-0-	-670	-0-	8390	2		N	-0-			-0-
10	8649	X	8484	-0-	-165	-0-	8484	2		N	-0-			-0-
11	8310	X	7546	-0-	-764	-0-	7546	2		N	-0-			-0-
12	8680	X	8005	-0-	-675	-0-	8005	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 103,228 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	4681	X	4249	-0-	-432	-0-	4249	2		N	-0-			-0-
02	4060	X	3780	-0-	-280	-0-	3780	2		N	-0-			-0-
03	4495	X	4104	-0-	-391	-0-	4104	2		N	-0-			-0-
04	4350	X	4218	-0-	-132	-0-	4218	2		N	-0-			-0-
05	4247	X	3705	-0-	-542	-0-	3705	2		N	-0-			-0-
06	4110	X	3958	-0-	-152	-0-	3958	2		N	-0-			-0-
07	4371	X	4230	-0-	-141	-0-	4230	2		N	-0-			-0-
08	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2		N	-0-			-0-
09	4200	X	4121	-0-	-79	-0-	4121	2		N	-0-			-0-
10	4216	X	3800	-0-	-416	-0-	3800	2		N	-0-			-0-
11	4200	X	3334	-0-	-866	-0-	3334	2		N	-0-			-0-
12	4340	X	3553	-0-	-787	-0-	3553	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,616 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 #: 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	14818	X	13790	-0-	-1028	-0-	13790	2			N	-0-					-0-
02	12236	X	11251	-0-	-985	-0-	11251	2			N	-0-					-0-
03	13547	X	8974	-0-	-4573	-0-	8974	2			N	-0-					-0-
04	13350	X	11652	-0-	-1698	-0-	11652	2			N	-0-					-0-
05	13795	X	9611	-0-	-4184	-0-	9611	2			N	-0-					-0-
06	13350	X	6460	-0-	-6890	-0-	6460	2			N	-0-					-0-
07	12462	X	9441	-0-	-3021	-0-	9441	2			N	-0-					-0-
08	11687	X	4672	-0-	-7015	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
09	11310	X	-0-	-0-	-11310	-0-					N	-0-					-0-
10	17161	X	17161	-0-	-0-	-0-	17161	2			N	-0-					-0-
11	16032	X	16032	-0-	-0-	-0-	16032	2			N	-0-					-0-
*12	13794	X	13794	-0-	-0-	-0-	13794	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259881 COMPL. DATE 04/07/2014 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	13454	X	11880	-0-	-1574	-0-	11880	2			N	-0-					-0-
02	11704	X	1833	-0-	-9871	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
03	12958	X	389	-0-	-12569	-0-	389	2			N	-0-					-0-
04	11490	X	1396	-0-	-10094	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
05	11873	X	3198	-0-	-8675	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
06	11490	X	3995	-0-	-7495	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
07	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
08	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	5958	2			N	-0-					-0-
09	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	6646	2			N	-0-					-0-
10	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	6780	2			N	-0-					-0-
11	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
*12	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	8255	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,491 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	6975	X	6024	-0-	-951	-0-	6024	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	5558	-0-	-238	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	5734	-0-	-86	-0-	5734	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	5857	-0-	-312	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5445	-0-	-525	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5541	-0-	-628	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	5610	-0-	-342	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	5208	-0-	-522	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	5396	-0-	-463	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	5133	-0-	-327	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	5158	-0-	-453	-0-	5158	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,678 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 #: 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	13051	X	11073	-0-	-1978	-0-	11073	2			N	-0-					-0-
02	11228	X	9765	-0-	-1463	-0-	9765	2			N	-0-					-0-
03	12431	X	9392	-0-	-3039	-0-	9392	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	10244	-0-	-1366	-0-	10244	2			N	-0-					-0-
05	11067	X	10254	-0-	-813	-0-	10254	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	7301	-0-	-3409	-0-	7301	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	10047	-0-	-772	-0-	10047	2			N	-0-					-0-
08	10571	X	9535	-0-	-1036	-0-	9535	2			N	-0-					-0-
09	10230	X	8846	-0-	-1384	-0-	8846	2			N	-0-					-0-
10	10261	X	9331	-0-	-930	-0-	9331	2			N	-0-					-0-
11	9720	X	8512	-0-	-1208	-0-	8512	2			N	-0-					-0-
12	10044	X	7671	-0-	-2373	-0-	7671	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 259944 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 11643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	680	-0-	-343	-0-	680	2			N	-0-					-0-
02	812	N	643	-0-	-169	-0-	643	2			N	-0-					-0-
03	930	N	718	-0-	-212	-0-	718	2			N	-0-					-0-
04	660	N	179	-0-	-481	-0-	179	2			N	-0-					-0-
05	713	N	114	-0-	-599	-0-	114	2			N	-0-					-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	9557	-0-	6457	6457	9557	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 259950 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11072 - 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	2883	X	2575	-0-	-308	-0-	2575	2			N	-0-					98
02	3052	X	2628	-0-	-424	-0-	2628	2			N	-0-					98
03	3379	X	2390	-0-	-989	-0-	2379	2	11	9	N	10					108
04	3180	X	2233	-0-	-947	-0-	2226	2	7	9	N	6					114
05	3286	X	2429	-0-	-857	-0-	2429	2			N	-0-					114
06	2820	X	2092	-0-	-728	-0-	2089	2	3	9	N	3					117
07	2914	X	2296	-0-	-618	-0-	2296	2			N	-0-					117
08	2325	X	2234	-0-	-91	-0-	2223	2	11	9	N	10					127
09	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2241	2	6	9	N	5					132
10	2294	N	1159	-0-	-1135	-0-	1159	2			N	-0-					132
11	2160	N	773	-0-	-1387	-0-	773	2			N	-0-					132
12	2325	N	1342	-0-	-983	-0-	1342	2			N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 24,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259955 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11098 - 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	4061	X	3508	-0-	-553	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
02	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
03	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
04	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	2611	-0-	-2783	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	5032	-0-	-188	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	2031	-0-	-3363	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	1049	-0-	-3849	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	2529	-0-	-2241	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	3773	-0-	-1156	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4483	-0-	-287	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
*12	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3782	X	3331	-0-	-451	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3046	-0-	-370	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3279	-0-	-348	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3225	-0-	-45	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	3172	-0-	-207	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2910	-0-	-360	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3048	-0-	-331	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	2968	-0-	-380	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	2899	-0-	-341	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	2899	-0-	-263	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2662	-0-	-278	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2804	-0-	-234	-0-	2804	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,243 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	5766	X	5514	-0-	-252	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
02	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	5463	-0-	-1450	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	4901	-0-	-1189	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	5203	-0-	-1090	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	5002	-0-	-338	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	4643	-0-	-813	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	4699	-0-	-664	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	4497	-0-	-543	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	4180	-0-	-1028	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4853	-0-	-157	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4531	-0-	-181	-0-	4531	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,424 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 #: 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	11656	X	10969	-0-	-687	-0-	10969	2			N	-0-					-0-
02	10388	X	9706	-0-	-682	-0-	9706	2			N	-0-					-0-
03	11501	X	9854	-0-	-1647	-0-	9854	2			N	-0-					-0-
04	11130	X	9678	-0-	-1452	-0-	9678	2			N	-0-					-0-
05	11501	X	9789	-0-	-1712	-0-	9789	2			N	-0-					-0-
06	10620	X	9119	-0-	-1501	-0-	9119	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	9226	-0-	-1531	-0-	9226	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	9195	-0-	-787	-0-	9195	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	8633	-0-	-1027	-0-	8633	2			N	-0-					-0-
10	9796	X	8749	-0-	-1047	-0-	8749	2			N	-0-					-0-
11	9120	X	8492	-0-	-628	-0-	8492	2			N	-0-					-0-
12	9238	X	8566	-0-	-672	-0-	8566	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5177	X	4705	-0-	-472	-0-	4622	2	83	9	N	75					113
02	4536	X	4291	-0-	-245	-0-	4291	2			N	-0-					113
03	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4735	2	21	9	N	19					132
04	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2			N	-0-					132
05	4743	X	4422	-0-	-321	-0-	4422	2			N	-0-					132
06	4590	X	4070	-0-	-520	-0-	4070	2			N	-0-					132
07	4774	X	4233	-0-	-541	-0-	4233	2			N	-0-					132
08	4774	X	3596	-0-	-1178	-0-	3596	2			N	-0-					132
09	4620	X	4052	-0-	-568	-0-	4052	2			N	-0-					132
10	4433	X	4026	-0-	-407	-0-	4026	2			N	-0-					132
11	4110	X	3834	-0-	-276	-0-	3834	2			N	-0-					132
12	4247	X	3889	-0-	-358	-0-	3889	2			N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 50,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

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	16864	X	15045	-0-	-1819	-0-	14949	2	96	9	N	87					157
02	14812	X	13207	-0-	-1605	-0-	13207	2			N	-0-					157
03	15872	X	14151	-0-	-1721	-0-	14123	2	28	9	N	25					182
04	15360	X	10227	-0-	-5133	-0-	10105	2	122	9	N	111	187	1			106
05	15035	X	12977	-0-	-2058	-0-	12977	2			N	-0-					106
06	14550	X	11391	-0-	-3159	-0-	11358	2	33	9	N	30					136
07	14882	X	14882	-0-	-0-	-0-	14860	2	22	9	N	20					156
08	12036	X	12036	-0-	-0-	-0-	12012	2	24	9	N	22					178
09	13415	X	13415	-0-	-0-	-0-	13334	2	81	9	N	74					252
10	13452	X	13452	-0-	-0-	-0-	13444	2	8	9	N	7					259
11	12219	X	12219	-0-	-0-	-0-	12190	2	29	9	N	26					285
*12	12909	X	12909	-0-	-0-	-0-	12892	2	17	9	N	15					300

TOTAL GAS PROD: 155,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 417

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	11873	X	9860	-0-	-2013	-0-	9860	2			N	-0-					-0-
02	9688	X	7991	-0-	-1697	-0-	7991	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	9180	-0-	-1360	-0-	9180	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	8773	-0-	-1367	-0-	8773	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	9248	-0-	-610	-0-	9248	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	7894	-0-	-1646	-0-	7894	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	9131	-0-	-45	-0-	9131	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	8456	-0-	-782	-0-	8456	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	8247	-0-	-693	-0-	8247	2			N	-0-					-0-
10	9238	X	8315	-0-	-923	-0-	8315	2			N	-0-					-0-
11	8850	X	7847	-0-	-1003	-0-	7847	2			N	-0-					-0-
12	9145	X	7848	-0-	-1297	-0-	7848	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7471	X	7203	-0-	-268	-0-	7093	2	110	9	N	100					267
02	6440	X	6220	-0-	-220	-0-	6220	2			N	-0-					267
03	7130	X	6686	-0-	-444	-0-	6686	2			N	-0-					267
04	6900	X	6265	-0-	-635	-0-	6265	2			N	-0-					267
05	7130	X	6344	-0-	-786	-0-	6344	2			N	-0-					267
06	6900	X	5953	-0-	-947	-0-	5935	2	18	9	N	16					283
07	6882	X	5913	-0-	-969	-0-	5912	2	1	9	N	1	174	1			110
08	6696	X	6316	-0-	-380	-0-	6316	2			N	-0-					110
09	6270	X	5751	-0-	-519	-0-	5751	2			N	-0-					110
10	6355	X	5502	-0-	-853	-0-	5502	2			N	-0-					110
11	6120	X	5217	-0-	-903	-0-	5217	2			N	-0-					110
12	6324	X	6206	-0-	-118	-0-	6206	2			N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 73,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

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	6076	X	4807	-0-	-1269	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	4598	-0-	-722	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	5061	-0-	-457	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4411	-0-	-719	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4992	-0-	-92	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4795	-0-	-125	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4587	-0-	-497	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
08	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	4159	-0-	-251	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	4099	-0-	-458	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	4234	-0-	-176	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4132	-0-	-425	-0-	4132	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,522 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 #: 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	16399	X	15917	-0-	-482	-0-	15917	2			N	-0-					-0-
02	15053	X	15053	-0-	-0-	-0-	15053	2			N	-0-					-0-
03	14787	X	12829	-0-	-1958	-0-	12829	2			N	-0-					-0-
04	15211	X	15211	-0-	-0-	-0-	15211	2			N	-0-					-0-
05	15372	X	15372	-0-	-0-	-0-	15372	2			N	-0-					-0-
06	15101	X	15101	-0-	-0-	-0-	15101	2			N	-0-					-0-
07	15805	X	15805	-0-	-0-	-0-	15805	2			N	-0-					-0-
08	15717	X	13964	-0-	-1753	-0-	13964	2			N	-0-					-0-
09	15210	X	12895	-0-	-2315	-0-	12895	2			N	-0-					-0-
10	15810	X	12110	-0-	-3700	-0-	12110	2			N	-0-					-0-
11	15300	X	12315	-0-	-2985	-0-	12315	2			N	-0-					-0-
12	15810	X	10783	-0-	-5027	-0-	10783	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 167,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8091	X	7667	-0-	-424	-0-	7667	2			N	-0-					-0-
02	6608	X	5402	-0-	-1206	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
03	0	W	4818	-0-	4818	4818	4818	2			N	-0-					-0-
04	0	W	6816	-0-	6816	11634	6816	2			N	-0-					-0-
05	17098	X	5464	-0-	-11634	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	6949	-0-	-461	-0-	6949	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	5550	-0-	-1487	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	3955	-0-	-2834	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	3631	-0-	-2939	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	4269	-0-	-2520	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	3894	-0-	-2676	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	3480	-0-	-2069	-0-	3480	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,895 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	5549	X	4887	-0-	-662	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	4365	-0-	-255	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
03	0	W	4407	-0-	4407	4407	4407	2			N	-0-					-0-
04	0	W	4079	-0-	4079	8486	4079	2			N	-0-					-0-
05	12620	X	4134	-0-	-8486	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4155	-0-	-585	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4044	-0-	-792	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
08	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
09	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3860	-0-	-263	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
11	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	4099	-0-	-24	-0-	4099	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,615 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 #: 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	13006	X	13006	-0-	-0-	-0-	13006	2			N	-0-					-0-
02	12544	X	6521	-0-	-6023	-0-	6521	2			N	-0-					-0-
03	12942	X	12942	-0-	-0-	-0-	12942	2			N	-0-					-0-
04	12600	X	11264	-0-	-1336	-0-	11264	2			N	-0-					-0-
05	13020	X	11802	-0-	-1218	-0-	11802	2			N	-0-					-0-
06	12600	X	10528	-0-	-2072	-0-	10528	2			N	-0-					-0-
07	12927	X	7958	-0-	-4969	-0-	7958	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	3668	-0-	-7771	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
09	11775	X	11775	-0-	-0-	-0-	11775	2			N	-0-					-0-
10	11439	X	10864	-0-	-575	-0-	10864	2			N	-0-					-0-
11	10530	X	9717	-0-	-813	-0-	9717	2			N	-0-					-0-
12	11439	X	10975	-0-	-464	-0-	10975	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	8102	2			N	-0-					-0-
02	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
03	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
04	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	6353	2			N	-0-					-0-
05	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6288	2			N	-0-					-0-
06	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
07	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5481	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	5555	-0-	-1017	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	5093	-0-	-1267	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	5287	-0-	-1006	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	7710	2			N	-0-					-0-
*12	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	6815	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4774	X	4454	-0-	-320	-0-	4421	2	33	9	N	30					131
02	4200	X	4014	-0-	-186	-0-	3985	2	29	9	N	26					157
03	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	5429	2	6	9	N	5					162
04	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	6158	2			N	-0-					162
05	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6186	2	25	9	N	23					185
06	4860	X	4179	-0-	-681	-0-	4148	2	31	9	N	28	182	1			31
07	5022	X	4128	-0-	-894	-0-	4128	2			N	-0-					31
08	6355	X	4071	-0-	-2284	-0-	4071	2			N	-0-					31
09	6150	X	3875	-0-	-2275	-0-	3864	2	11	9	N	10					41
10	6200	X	3800	-0-	-2400	-0-	3800	2			N	-0-					41
11	4170	X	3435	-0-	-735	-0-	3435	2			N	-0-					41
12	4123	X	3230	-0-	-893	-0-	3230	2			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 52,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	28179	X	20864	-0-	-7315	-0-	20864	2			N	-0-					-0-
02	23772	X	17899	-0-	-5873	-0-	17899	2			N	-0-					-0-
03	24211	X	18501	-0-	-5710	-0-	18501	2			N	-0-					-0-
04	23430	X	18498	-0-	-4932	-0-	18498	2			N	-0-					-0-
05	21111	X	20359	-0-	-752	-0-	20359	2			N	-0-					-0-
06	20190	X	18578	-0-	-1612	-0-	18578	2			N	-0-					-0-
07	19809	X	18129	-0-	-1680	-0-	18129	2			N	-0-					-0-
08	19034	X	15535	-0-	-3499	-0-	15535	2			N	-0-					-0-
09	18420	X	13080	-0-	-5340	-0-	13080	2			N	-0-					-0-
10	19034	X	15274	-0-	-3760	-0-	15274	2			N	-0-					-0-
11	18420	X	16455	-0-	-1965	-0-	16455	2			N	-0-					-0-
12	18135	X	15944	-0-	-2191	-0-	15944	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 209,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	8795	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	4786	-0-	-814	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
03	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	7081	2			N	-0-					-0-
04	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5568	-0-	-632	-0-	5568	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	4684	-0-	-1316	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	4128	-0-	-2072	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	4393	-0-	-1869	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					N	-0-					-0-
10	5580	X	11	-0-	-5569	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	318	-0-	-4362	-0-	318	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	2801	-0-	-1601	-0-	2801	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,568 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	3720	X	2381	-0-	-1339	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	3058	-0-	-78	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	2881	-0-	-560	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	1782	-0-	-1398	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	3222	-0-	-157	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2669	-0-	-601	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	2100	-0-	-1279	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
08	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
09	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
10	2015	X	1263	-0-	-752	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
11	1950	X	1118	-0-	-832	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
*12	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,077 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 #: 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	7130	X	6666	-0-	-464	-0-	6666	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	5873	-0-	-455	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	6221	-0-	-630	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	5457	-0-	-1113	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	5839	-0-	-826	-0-	5839	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	4885	-0-	-1565	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	6023	-0-	-487	-0-	6023	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	5116	-0-	-526	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	5180	-0-	-280	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
10	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	5390	-0-	-70	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	4823	-0-	-819	-0-	4823	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6789	X	4613	-0-	-2176	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	4721	-0-	-991	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	4632	-0-	-1692	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	4791	-0-	-1119	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	4978	-0-	-354	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4520	-0-	-550	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4457	-0-	-782	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4218	-0-	-773	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	3957	-0-	-873	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	4069	-0-	-922	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	3509	-0-	-1021	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	3309	-0-	-1155	-0-	3309	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,774 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	11935	X	8819	-0-	-3116	-0-	8819	2			N	-0-					-0-
02	10304	X	9013	-0-	-1291	-0-	8934	2	79	9	Y	72					72
03	11098	X	7251	-0-	-3847	-0-	7247	2	4	9	Y	4	63	1			13
04	12159	X	12159	-0-	-0-	-0-	12150	2	9	9	Y	8					21
05	10509	X	9532	-0-	-977	-0-	9519	2	13	9	Y	12					33
06	9660	X	8840	-0-	-820	-0-	8822	2	18	9	Y	16					49
07	11904	X	9316	-0-	-2588	-0-	9304	2	12	9	Y	11					60
08	12555	X	9559	-0-	-2996	-0-	9551	2	8	9	Y	7					67
09	12150	X	8790	-0-	-3360	-0-	8782	2	8	9	Y	7					74
10	9517	X	7819	-0-	-1698	-0-	7812	2	7	9	Y	6					80
11	9240	X	7940	-0-	-1300	-0-	7938	2	2	9	Y	2					82
12	9548	X	7925	-0-	-1623	-0-	7918	2	7	9	Y	6					88

TOTAL GAS PROD: 106,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	22351	X	18826	-0-	-3525	-0-	18826	2		N	-0-			-0-
02	19656	X	16413	-0-	-3243	-0-	16413	2		N	-0-			-0-
03	21762	X	17645	-0-	-4117	-0-	17645	2		N	-0-			-0-
04	21060	X	16806	-0-	-4254	-0-	16806	2		N	-0-			-0-
05	19809	X	17677	-0-	-2132	-0-	17677	2		N	-0-			-0-
06	18210	X	16191	-0-	-2019	-0-	16191	2		N	-0-			-0-
07	18166	X	16062	-0-	-2104	-0-	16062	2		N	-0-			-0-
08	17329	X	15724	-0-	-1605	-0-	15724	2		N	-0-			-0-
09	16770	X	14611	-0-	-2159	-0-	14611	2		N	-0-			-0-
10	17329	X	13804	-0-	-3525	-0-	13804	2		N	-0-			-0-
11	16200	X	13086	-0-	-3114	-0-	13086	2		N	-0-			-0-
12	16058	X	12684	-0-	-3374	-0-	12684	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 189,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3255	X	1963	-0-	-1292	-0-	1963	2		N	-0-			52
02	2940	X	1353	-0-	-1587	-0-	1353	2		N	-0-			52
03	2914	X	2721	-0-	-193	-0-	2721	2		N	-0-			52
04	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2		N	-0-			52
05	2449	X	2210	-0-	-239	-0-	2210	2		N	-0-			52
06	2640	X	2279	-0-	-361	-0-	2279	2		N	-0-			52
07	2728	X	2368	-0-	-360	-0-	2368	2		N	-0-			52
08	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2		N	-0-			52
09	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2		N	-0-			52
10	2356	N	2305	-0-	-51	-0-	2305	2		N	-0-			52
11	2250	N	1637	-0-	-613	-0-	1637	2		N	-0-			52
12	2480	N	1660	-0-	-820	-0-	1660	2		N	-0-			52

TOTAL GAS PROD: 25,751 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	2728	X	2338	-0-	-390	-0-	2338	2		N	-0-			-0-
02	1988	N	816	-0-	-1172	-0-	816	2		N	-0-			-0-
03	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2		N	-0-			-0-
04	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2		N	-0-			-0-
05	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2		N	-0-			-0-
06	2130	N	1594	-0-	-536	-0-	1594	2		N	-0-			-0-
07	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2		N	-0-			-0-
08	2325	N	2242	-0-	-83	-0-	2242	2		N	-0-			-0-
09	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2		N	-0-			-0-
10	2449	N	2053	-0-	-396	-0-	2053	2		N	-0-			-0-
11	2160	N	2117	-0-	-43	-0-	2117	2		N	-0-			-0-
12	1953	N	1655	-0-	-298	-0-	1655	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,357 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 #: 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	7037	X	5196	-0-	-1841	-0-	5164	2	32	9	N	29			59
02	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5545	2			N	-0-			59
03	6386	X	5571	-0-	-815	-0-	5571	2			N	-0-			59
04	6030	X	5198	-0-	-832	-0-	5198	2			N	-0-			59
05	6138	X	5698	-0-	-440	-0-	5698	2			N	-0-			59
06	5940	X	5867	-0-	-73	-0-	5867	2			N	-0-			59
07	6138	X	5440	-0-	-698	-0-	5406	2	34	9	N	31			90
08	5332	X	5124	-0-	-208	-0-	5124	2			N	-0-			90
09	5160	X	5068	-0-	-92	-0-	5068	2			N	-0-			90
10	5332	X	4913	-0-	-419	-0-	4913	2			N	-0-			90
11	5160	X	4698	-0-	-462	-0-	4698	2			N	-0-			90
12	5332	X	4527	-0-	-805	-0-	4527	2			N	-0-			90

TOTAL GAS PROD: 62,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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	4433	X	3945	-0-	-488	-0-	3945	2			N	-0-			-0-
02	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			N	-0-			-0-
03	4309	X	3875	-0-	-434	-0-	3875	2			N	-0-			-0-
04	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2			N	-0-			-0-
05	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2			N	-0-			-0-
06	3930	X	3894	-0-	-36	-0-	3894	2			N	-0-			-0-
07	4371	X	3839	-0-	-532	-0-	3839	2			N	-0-			-0-
08	4123	X	3746	-0-	-377	-0-	3746	2			N	-0-			-0-
09	3990	X	3628	-0-	-362	-0-	3628	2			N	-0-			-0-
10	4123	X	3688	-0-	-435	-0-	3688	2			N	-0-			-0-
11	3900	X	3163	-0-	-737	-0-	3163	2			N	-0-			-0-
12	3844	X	3613	-0-	-231	-0-	3613	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,595 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	4836	X	3670	-0-	-1166	-0-	3670	2			N	-0-			-0-
02	4032	X	3011	-0-	-1021	-0-	3011	2			N	-0-			-0-
03	4464	X	3229	-0-	-1235	-0-	3229	2			N	-0-			-0-
04	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			N	-0-			-0-
05	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			N	-0-			-0-
06	3540	X	2961	-0-	-579	-0-	2961	2			N	-0-			-0-
07	3999	X	3934	-0-	-65	-0-	3934	2			N	-0-			-0-
08	3999	X	3508	-0-	-491	-0-	3508	2			N	-0-			-0-
09	3870	X	3054	-0-	-816	-0-	3054	2			N	-0-			-0-
10	3937	X	3592	-0-	-345	-0-	3592	2			N	-0-			-0-
11	3810	X	2586	-0-	-1224	-0-	2586	2			N	-0-			-0-
12	3937	X	2929	-0-	-1008	-0-	2929	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,068 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 #: 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	7068	X	6102	-0-	-966	-0-	6102	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	4879	-0-	-1505	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	5908	-0-	-695	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5004	-0-	-1026	-0-	5004	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	4895	-0-	-1336	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	5395	-0-	-515	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	5043	-0-	-878	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	4715	-0-	-431	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4879	-0-	-101	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4812	-0-	-334	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4667	-0-	-313	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4510	-0-	-543	-0-	4510	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3658	X	3146	-0-	-512	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	2752	-0-	-552	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3480	-0-	-178	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3139	-0-	-401	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3420	-0-	-238	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	3245	-0-	-115	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3221	-0-	-251	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	2962	-0-	-386	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	2770	-0-	-470	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	2596	-0-	-752	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	2887	-0-	-353	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	2938	-0-	-286	-0-	2938	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,556 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	12152	X	8379	-0-	-3773	-0-	8379	2			N	-0-					-0-
02	10808	X	8920	-0-	-1888	-0-	8920	2			N	-0-					-0-
03	11966	X	8990	-0-	-2976	-0-	8990	2			N	-0-					-0-
04	11580	X	6886	-0-	-4694	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
05	10695	X	9283	-0-	-1412	-0-	9283	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	7006	-0-	-2564	-0-	7006	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	6516	-0-	-3373	-0-	6516	2			N	-0-					-0-
08	9686	X	9686	-0-	-0-	-0-	9686	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	6608	-0-	-502	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	6499	-0-	-848	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
11	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	7929	2			N	-0-					-0-
12	7347	X	6007	-0-	-1340	-0-	6007	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,709 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 #: 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	12183	X	11491	-0-	-692	-0-	11491	2			N	-0-					-0-
02	10332	X	8665	-0-	-1667	-0-	8665	2			N	-0-					-0-
03	11904	X	8700	-0-	-3204	-0-	8700	2			N	-0-					-0-
04	11520	X	9424	-0-	-2096	-0-	9424	2			N	-0-					-0-
05	11904	X	9247	-0-	-2657	-0-	9247	2			N	-0-					-0-
06	11130	X	7682	-0-	-3448	-0-	7682	2			N	-0-					-0-
07	9734	X	8742	-0-	-992	-0-	8742	2			N	-0-					-0-
08	9703	X	7164	-0-	-2539	-0-	7164	2			N	-0-					-0-
09	9390	X	8431	-0-	-959	-0-	8431	2			N	-0-					-0-
10	9238	X	7943	-0-	-1295	-0-	7943	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	5995	-0-	-2465	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	7222	-0-	-1520	-0-	7222	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10323	X	7803	-0-	-2520	-0-	7803	2			N	-0-					-0-
02	7560	X	6749	-0-	-811	-0-	6749	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	7237	-0-	-1133	-0-	7237	2			N	-0-					-0-
04	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	8276	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	6997	-0-	-1032	-0-	6997	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	5297	-0-	-2263	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	6998	-0-	-1372	-0-	6998	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	5740	-0-	-2816	-0-	5740	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	5829	-0-	-2451	-0-	5829	2			N	-0-					-0-
10	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	8738	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	5231	-0-	-1549	-0-	5231	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	3744	-0-	-3262	-0-	3744	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,639 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	7316	X	5796	-0-	-1520	-0-	5796	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	6066	-0-	-346	-0-	6066	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	5391	-0-	-1429	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	5992	-0-	-368	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	5660	-0-	-1067	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	5062	-0-	-1448	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	5654	-0-	-1073	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	5314	-0-	-886	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	4694	-0-	-1306	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	5279	-0-	-394	-0-	5279	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	4200	-0-	-1260	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	4050	-0-	-1592	-0-	4050	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,158 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 #: 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	1860	N	1489	-0-	-371	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1462	-0-	-134	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
03	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
04	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
05	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
06	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1377	-0-	-576	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
08	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1763	-0-	-127	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
11	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
*12	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	5892	-0-	-184	-0-	5892	2			N	-0-					-0-
02	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5682	-0-	-518	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5309	-0-	-691	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5338	-0-	-862	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	4982	-0-	-778	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5022	-0-	-930	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	4918	-0-	-600	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	4692	-0-	-618	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	4716	-0-	-616	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4403	-0-	-577	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4506	-0-	-516	-0-	4506	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,832 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. (I) GAS LIFT(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	7205	-0-	-762	-0-	7205	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	6324	-0-	-452	-0-	6324	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	5695	-0-	-1745	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	6291	-0-	-909	-0-	6291	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	6535	-0-	-657	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	6587	-0-	-373	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	5569	-0-	-1437	-0-	5569	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	6017	-0-	-245	-0-	6017	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	5652	-0-	-408	-0-	5652	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	4472	-0-	-1790	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	5942	-0-	-118	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	5631	-0-	-383	-0-	5631	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,920 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 #: 7 RRCID -> 262518 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.11202 - 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	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	4249	-0-	-147	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4406	-0-	-647	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4177	-0-	-713	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4071	-0-	-982	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	3779	-0-	-1111	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	3937	-0-	-775	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	3817	-0-	-492	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3515	-0-	-655	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	3487	-0-	-574	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3189	-0-	-621	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3212	-0-	-725	-0-	3212	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10221	X	10221	-0-	-0-	-0-	10221	2			N	-0-					-0-
02	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	9692	2			N	-0-					-0-
03	10108	X	10108	-0-	-0-	-0-	10108	2			N	-0-					-0-
04	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	9303	2			N	-0-					-0-
05	10457	X	10457	-0-	-0-	-0-	10457	2			N	-0-					-0-
06	9712	X	9712	-0-	-0-	-0-	9712	2			N	-0-					-0-
07	9265	X	9265	-0-	-0-	-0-	9265	2			N	-0-					-0-
08	10044	X	8886	-0-	-1158	-0-	8886	2			N	-0-					-0-
09	9720	X	7843	-0-	-1877	-0-	7843	2			N	-0-					-0-
10	10044	X	6747	-0-	-3297	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
11	9720	X	5579	-0-	-4141	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
12	9269	X	6212	-0-	-3057	-0-	6212	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3906	X	3346	-0-	-560	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
02	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3514	-0-	-237	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3398	-0-	-232	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	3153	-0-	-195	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	2231	-0-	-1159	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	2937	-0-	-566	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	3149	-0-	-354	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	3034	-0-	-356	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	2766	-0-	-396	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2943	-0-	-117	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2854	-0-	-308	-0-	2854	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,906 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 #: 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	14632	X	12273	-0-	-2359	-0-	12273	2		N	-0-			-0-
02	12488	X	10353	-0-	-2135	-0-	10353	2		N	-0-			-0-
03	13826	X	10785	-0-	-3041	-0-	10785	2		N	-0-			-0-
04	13080	X	12290	-0-	-790	-0-	12290	2		N	-0-			-0-
05	12276	X	11663	-0-	-613	-0-	11663	2		N	-0-			-0-
06	11880	X	10921	-0-	-959	-0-	10921	2		N	-0-			-0-
07	12710	X	11753	-0-	-957	-0-	11753	2		N	-0-			-0-
08	12710	X	11135	-0-	-1575	-0-	11135	2		N	-0-			-0-
09	12300	X	10246	-0-	-2054	-0-	10246	2		N	-0-			-0-
10	11749	X	10656	-0-	-1093	-0-	10656	2		N	-0-			-0-
11	11370	X	9391	-0-	-1979	-0-	9391	2		N	-0-			-0-
12	11749	X	11159	-0-	-590	-0-	11159	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 132,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8835	X	5673	-0-	-3162	-0-	5673	2		N	-0-			-0-
02	6496	X	6183	-0-	-313	-0-	6183	2		N	-0-			-0-
03	6417	X	6399	-0-	-18	-0-	6399	2		N	-0-			-0-
04	6210	X	5242	-0-	-968	-0-	5242	2		N	-0-			-0-
05	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	9266	2		N	-0-			-0-
06	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	8785	2		N	-0-			-0-
07	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	7924	2		N	-0-			-0-
08	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	7323	2		N	-0-			-0-
09	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	6516	2		N	-0-			-0-
10	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	6554	2		N	-0-			-0-
11	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	2		N	-0-			-0-
*12	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	5884	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,923 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	6665	X	5264	-0-	-1401	-0-	5264	2		N	-0-			-0-
02	5404	X	3981	-0-	-1423	-0-	3981	2		N	-0-			-0-
03	5983	X	5331	-0-	-652	-0-	5331	2		N	-0-			-0-
04	5790	X	4926	-0-	-864	-0-	4926	2		N	-0-			-0-
05	5270	X	4537	-0-	-733	-0-	4537	2		N	-0-			-0-
06	5160	X	4538	-0-	-622	-0-	4538	2		N	-0-			-0-
07	5332	X	4847	-0-	-485	-0-	4847	2		N	-0-			-0-
08	5208	X	4742	-0-	-466	-0-	4742	2		N	-0-			-0-
09	4920	X	4349	-0-	-571	-0-	4349	2		N	-0-			-0-
10	4836	X	4786	-0-	-50	-0-	4786	2		N	-0-			-0-
11	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	2		N	-0-			-0-
12	4836	X	4816	-0-	-20	-0-	4816	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,805 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 #: 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	9889	X	8526	-0-	-1363	-0-	8526	2			N	-0-					-0-
02	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	6841	-0-	-1839	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	7270	-0-	-980	-0-	7270	2			N	-0-					-0-
05	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	8624	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	7866	-0-	-384	-0-	7866	2			N	-0-					-0-
07	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	7895	2			N	-0-					-0-
08	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	7634	2			N	-0-					-0-
09	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	7261	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	7001	-0-	-501	-0-	7001	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	6594	-0-	-666	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	6728	-0-	-774	-0-	6728	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9827	X	9713	-0-	-114	-0-	45	1	9668	2	N	-0-					-0-
02	10276	X	8603	-0-	-1673	-0-	44	1	8559	2	N	-0-					-0-
03	10540	X	8269	-0-	-2271	-0-	49	1	8220	2	N	-0-					-0-
04	10110	X	7214	-0-	-2896	-0-	42	1	7172	2	N	-0-					-0-
05	10447	X	8172	-0-	-2275	-0-	49	1	8123	2	N	-0-					-0-
06	9390	X	8149	-0-	-1241	-0-	47	1	8102	2	N	-0-					-0-
07	9517	X	7656	-0-	-1861	-0-	49	1	7607	2	N	-0-					-0-
08	7471	X	6554	-0-	-917	-0-	43	1	6511	2	N	-0-					-0-
09	7230	X	5935	-0-	-1295	-0-	44	1	5891	2	N	-0-					-0-
10	7471	X	5054	-0-	-2417	-0-	44	1	5010	2	N	-0-					-0-
11	7230	X	6785	-0-	-445	-0-	47	1	6738	2	N	-0-					-0-
12	7471	X	6488	-0-	-983	-0-	49	1	6439	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,592 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	9610	X	9121	-0-	-489	-0-	9121	2			N	-0-					75
02	8904	X	7998	-0-	-906	-0-	7998	2			N	-0-					75
03	9858	X	8152	-0-	-1706	-0-	8152	2			N	-0-					75
04	9540	X	8317	-0-	-1223	-0-	8317	2			N	-0-					75
05	9114	X	7445	-0-	-1669	-0-	7445	2			N	-0-					75
06	8820	X	8057	-0-	-763	-0-	8057	2			N	-0-					75
07	8866	X	7877	-0-	-989	-0-	7877	2			N	-0-					75
08	8587	X	7627	-0-	-960	-0-	7627	2			N	-0-					75
09	8310	X	7160	-0-	-1150	-0-	7160	2			N	-0-					75
10	8339	X	7351	-0-	-988	-0-	7351	2			N	-0-					75
11	8070	X	6660	-0-	-1410	-0-	6660	2			N	-0-					75
12	7874	X	7531	-0-	-343	-0-	7531	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 93,296 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 #: 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	4712	X	3963	-0-	-749	-0-	3963	2		N	-0-			-0-
02	4256	X	2681	-0-	-1575	-0-	2681	2		N	-0-			-0-
03	4371	X	3806	-0-	-565	-0-	3806	2		N	-0-			-0-
04	3870	X	3471	-0-	-399	-0-	3471	2		N	-0-			-0-
05	3999	X	3317	-0-	-682	-0-	3317	2		N	-0-			-0-
06	3840	X	3536	-0-	-304	-0-	3536	2		N	-0-			-0-
07	3813	X	3807	-0-	-6	-0-	3807	2		N	-0-			-0-
08	3596	X	2943	-0-	-653	-0-	2943	2		N	-0-			-0-
09	3480	X	3061	-0-	-419	-0-	3061	2		N	-0-			-0-
10	3596	X	2591	-0-	-1005	-0-	2591	2		N	-0-			-0-
11	3480	X	3058	-0-	-422	-0-	3058	2		N	-0-			-0-
12	3596	X	2802	-0-	-794	-0-	2802	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6632	2		N	-0-			-0-
02	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	2		N	-0-			-0-
03	5921	X	5355	-0-	-566	-0-	5355	2		N	-0-			-0-
04	5730	X	4760	-0-	-970	-0-	4760	2		N	-0-			-0-
05	5921	X	4636	-0-	-1285	-0-	4636	2		N	-0-			-0-
06	5730	X	3697	-0-	-2033	-0-	3697	2		N	-0-			-0-
07	5921	X	4279	-0-	-1642	-0-	4279	2		N	-0-			-0-
08	4929	X	3288	-0-	-1641	-0-	3288	2		N	-0-			-0-
09	4770	X	3655	-0-	-1115	-0-	3655	2		N	-0-			-0-
10	4650	X	4153	-0-	-497	-0-	4153	2		N	-0-			-0-
11	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2		N	-0-			-0-
12	4278	X	4073	-0-	-205	-0-	4073	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,876 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	8339	X	7768	-0-	-571	-0-	7768	2		N	-0-			-0-
02	7812	X	6903	-0-	-909	-0-	6903	2		N	-0-			-0-
03	8153	X	6455	-0-	-1698	-0-	6455	2		N	-0-			-0-
04	7800	X	6918	-0-	-882	-0-	6918	2		N	-0-			-0-
05	7781	X	6938	-0-	-843	-0-	6938	2		N	-0-			-0-
06	7530	X	6104	-0-	-1426	-0-	6104	2		N	-0-			-0-
07	7657	X	7040	-0-	-617	-0-	7040	2		N	-0-			-0-
08	7130	X	6916	-0-	-214	-0-	6916	2		N	-0-			-0-
09	6900	X	5893	-0-	-1007	-0-	5893	2		N	-0-			-0-
10	7037	X	6688	-0-	-349	-0-	6688	2		N	-0-			-0-
11	6810	X	6174	-0-	-636	-0-	6174	2		N	-0-			-0-
12	7037	X	5540	-0-	-1497	-0-	5540	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,337 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 #: 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	10261	X	7932	-0-	-2329	-0-	7932	2			N	-0-					-0-
02	8848	X	8749	-0-	-99	-0-	8670	2	79	9	Y	72					72
03	9486	X	6329	-0-	-3157	-0-	6325	2	4	9	Y	4	63	1			13
04	9986	X	9986	-0-	-0-	-0-	9977	2	9	9	Y	8					21
05	9672	X	8207	-0-	-1465	-0-	8194	2	13	9	Y	12					33
06	9360	X	7794	-0-	-1566	-0-	7776	2	18	9	Y	16					49
07	10323	X	8189	-0-	-2134	-0-	8177	2	12	9	Y	11					60
08	10323	X	7775	-0-	-2548	-0-	7767	2	8	9	Y	7					67
09	9990	X	6892	-0-	-3098	-0-	6884	2	8	9	Y	7					74
10	8215	X	6104	-0-	-2111	-0-	6097	2	7	9	Y	6					80
11	7920	X	2570	-0-	-5350	-0-	2568	2	2	9	Y	2					82
12	8184	X	2791	-0-	-5393	-0-	2784	2	7	9	Y	6					88

TOTAL GAS PROD: 83,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

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	13142	X	13142	-0-	-0-	-0-	13142	2			N	-0-					-0-
02	13384	X	11300	-0-	-2084	-0-	11300	2			N	-0-					-0-
03	14012	X	7267	-0-	-6745	-0-	7267	2			N	-0-					-0-
04	13140	X	6803	-0-	-6337	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
05	13144	X	6512	-0-	-6632	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
06	12720	X	7042	-0-	-5678	-0-	7042	2			N	-0-					-0-
07	12524	X	6600	-0-	-5924	-0-	6600	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	5847	-0-	-1407	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	5872	-0-	-1178	-0-	5872	2			N	-0-					-0-
10	12409	X	12409	-0-	-0-	-0-	12409	2			N	-0-					-0-
11	13508	X	13508	-0-	-0-	-0-	13508	2			N	-0-					-0-
*12	12874	X	12874	-0-	-0-	-0-	12874	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,176 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	11036	X	9412	-0-	-1624	-0-	9360	2	52	9	N	47					246
02	9968	X	8300	-0-	-1668	-0-	8300	2			N	-0-					246
03	10571	X	9103	-0-	-1468	-0-	9077	2	26	9	N	24	185	1			85
04	10200	X	8928	-0-	-1272	-0-	8927	2	1	9	N	1					86
05	10044	X	9269	-0-	-775	-0-	9195	2	74	9	N	67					153
06	9120	X	9055	-0-	-65	-0-	9055	2			N	-0-					153
07	9238	X	8331	-0-	-907	-0-	8235	2	96	9	N	87	174	1			66
08	9145	X	8069	-0-	-1076	-0-	8069	2			N	-0-					66
09	8850	X	7988	-0-	-862	-0-	7988	2			N	-0-					66
10	9145	X	7894	-0-	-1251	-0-	7894	2			N	-0-					66
11	8850	X	7323	-0-	-1527	-0-	7294	2	29	9	N	26					92
12	8339	X	7595	-0-	-744	-0-	7560	2	35	9	N	32					124

TOTAL GAS PROD: 101,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	8091	X	7663	-0-	-428	-0-	7663	2			N	-0-					-0-
02	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	6055	2			N	-0-					-0-
03	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	8454	2			N	-0-					-0-
04	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	7760	2			N	-0-					-0-
05	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	7758	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	7450	-0-	-740	-0-	7450	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	6603	-0-	-1860	-0-	6603	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	7322	-0-	-862	-0-	7322	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	6921	-0-	-849	-0-	6921	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	6847	-0-	-903	-0-	6847	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	6028	-0-	-1412	-0-	6028	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	6782	-0-	-534	-0-	6782	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34348	X	27737	-0-	-6611	-0-	27737	2			N	-0-					-0-
02	22454	X	22454	-0-	-0-	-0-	22454	2			N	-0-					-0-
03	17031	X	17031	-0-	-0-	-0-	17031	2			N	-0-					-0-
04	20585	X	20585	-0-	-0-	-0-	20585	2			N	-0-					-0-
05	18318	X	18318	-0-	-0-	-0-	18318	2			N	-0-					-0-
06	18803	X	18803	-0-	-0-	-0-	18803	2			N	-0-					-0-
07	20300	X	20300	-0-	-0-	-0-	20300	2			N	-0-					-0-
08	21266	X	17756	-0-	-3510	-0-	17756	2			N	-0-					-0-
09	20580	X	14649	-0-	-5931	-0-	14649	2			N	-0-					-0-
10	20305	X	13396	-0-	-6909	-0-	13396	2			N	-0-					-0-
11	19650	X	7749	-0-	-11901	-0-	7749	2			N	-0-					-0-
12	20305	X	13965	-0-	-6340	-0-	13965	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 212,743 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. (I) GAS LIFT(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	4225	-0-	-704	-0-	4225	3			N	-0-					80
02	4396	X	3772	-0-	-624	-0-	3772	3			N	-0-					80
03	4557	X	4019	-0-	-538	-0-	4019	3			N	-0-					80
04	4350	X	3937	-0-	-413	-0-	3937	3			N	-0-					80
05	4340	X	3808	-0-	-532	-0-	3808	3			N	-0-					80
06	4080	X	3730	-0-	-350	-0-	3730	3			N	-0-					80
07	4185	X	3832	-0-	-353	-0-	3832	2			N	-0-					80
08	4061	X	3892	-0-	-169	-0-	3892	2			N	-0-					80
09	3930	X	3600	-0-	-330	-0-	3600	2			N	-0-					80
10	3844	X	3754	-0-	-90	-0-	3754	2			N	-0-					80
11	3780	X	3387	-0-	-393	-0-	3387	2			N	-0-					80
12	3906	X	3795	-0-	-111	-0-	3795	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 45,751 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 #: 30 RRCID -> 265032 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11621 - 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	9269	X	7415	-0-	-1854	-0-	7415	2			N	-0-					-0-
02	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	6773	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	7296	-0-	-1322	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	6697	-0-	-1043	-0-	6697	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	6873	-0-	-815	-0-	6873	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	6486	-0-	-774	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	6316	-0-	-1186	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	6332	-0-	-612	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	5624	-0-	-1066	-0-	5624	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	6418	-0-	-464	-0-	6418	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	5755	-0-	-725	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	5541	-0-	-783	-0-	5541	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8835	X	4525	-0-	-4310	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	1186	-0-	-7634	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
03	0	W	18991	-0-	18991	18991	18991	2			N	-0-					-0-
04	0	W	14989	-0-	14989	33980	14989	2			N	-0-					-0-
05	47646	X	13666	-0-	-33980	-0-	13666	2			N	-0-					-0-
06	14820	X	9117	-0-	-5703	-0-	9117	2			N	-0-					-0-
07	15314	X	7047	-0-	-8267	-0-	7047	2			N	-0-					-0-
08	16089	X	6663	-0-	-9426	-0-	6663	2			N	-0-					-0-
09	15000	X	6816	-0-	-8184	-0-	6816	2			N	-0-					-0-
10	13671	X	5628	-0-	-8043	-0-	5628	2			N	-0-					-0-
11	9120	X	5941	-0-	-3179	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	6631	-0-	-406	-0-	6631	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,200 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	6603	X	6324	-0-	-279	-0-	6324	2			N	-0-					-0-
02	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	5634	-0-	-1031	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	5640	-0-	-810	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	5710	-0-	-955	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	5797	-0-	-623	-0-	5797	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	5286	-0-	-1348	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	5420	-0-	-408	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	5138	-0-	-622	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5034	-0-	-918	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5676	-0-	-84	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
*12	9896	X	9896	-0-	-0-	-0-	9896	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,554 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 #: 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	12555	X	10058	-0-	-2497	-0-	10058	2			N	-0-					-0-
02	10864	X	9270	-0-	-1594	-0-	9270	2			N	-0-					-0-
03	12028	X	9379	-0-	-2649	-0-	9379	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	9473	-0-	-1477	-0-	9473	2			N	-0-					-0-
05	10571	X	9476	-0-	-1095	-0-	9476	2			N	-0-					-0-
06	9930	X	8926	-0-	-1004	-0-	8926	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	9228	-0-	-1033	-0-	9228	2			N	-0-					-0-
08	9796	X	8332	-0-	-1464	-0-	8332	2			N	-0-					-0-
09	9480	X	8091	-0-	-1389	-0-	8091	2			N	-0-					-0-
10	9486	X	7982	-0-	-1504	-0-	7982	2			N	-0-					-0-
11	8940	X	7394	-0-	-1546	-0-	7394	2			N	-0-					-0-
12	9238	X	7792	-0-	-1446	-0-	7792	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	19189	X	16071	-0-	-3118	-0-	15926	2	145	9	N	132					152
02	16520	X	13319	-0-	-3201	-0-	13300	2	19	9	N	17					169
03	17515	X	15034	-0-	-2481	-0-	14907	2	127	9	N	115	181	1			103
04	16950	X	13711	-0-	-3239	-0-	13615	2	96	9	N	87	165	1			25
05	16585	X	13093	-0-	-3492	-0-	13093	2			N	-0-					25
06	15540	X	12168	-0-	-3372	-0-	12151	2	17	9	N	15					40
07	15035	X	12440	-0-	-2595	-0-	12316	2	124	9	N	113					153
08	14105	X	11549	-0-	-2556	-0-	11461	2	88	9	N	80	184	1			49
09	13650	X	11696	-0-	-1954	-0-	11676	2	20	9	N	18					67
10	13082	X	10771	-0-	-2311	-0-	10695	2	76	9	N	69					136
11	12601	X	12601	-0-	-0-	-0-	12601	2			N	-0-					136
12	12431	X	11925	-0-	-506	-0-	11875	2	50	9	N	45					181

TOTAL GAS PROD: 154,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 691

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
01	17608	X	14461	-0-	-3147	-0-	14461	2			N	-0-					-0-
02	12739	X	12739	-0-	-0-	-0-	12739	2			N	-0-					-0-
03	16678	X	13608	-0-	-3070	-0-	13608	2			N	-0-					-0-
04	15420	X	12677	-0-	-2743	-0-	12677	2			N	-0-					-0-
05	14446	X	12220	-0-	-2226	-0-	12220	2			N	-0-					-0-
06	13980	X	11092	-0-	-2888	-0-	11092	2			N	-0-					-0-
07	14105	X	12648	-0-	-1457	-0-	12648	2			N	-0-					-0-
08	13144	X	11092	-0-	-2052	-0-	11092	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	10546	-0-	-2144	-0-	10546	2			N	-0-					-0-
10	12648	X	10128	-0-	-2520	-0-	10128	2			N	-0-					-0-
11	12240	X	6148	-0-	-6092	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
12	12648	X	11128	-0-	-1520	-0-	11128	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,487 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 #: 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	7812	X	5836	-0-	-1976	-0-	5836	2		N	-0-			-0-
02	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	2		N	-0-			-0-
03	7192	X	6203	-0-	-989	-0-	6203	2		N	-0-			-0-
04	6810	X	6041	-0-	-769	-0-	6041	2		N	-0-			-0-
05	6696	X	6644	-0-	-52	-0-	6644	2		N	-0-			-0-
06	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6567	2		N	-0-			-0-
07	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	6541	2		N	-0-			-0-
08	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	6386	2		N	-0-			-0-
09	6030	X	5671	-0-	-359	-0-	5671	2		N	-0-			-0-
10	6231	X	5576	-0-	-655	-0-	5576	2		N	-0-			-0-
11	6030	X	5242	-0-	-788	-0-	5242	2		N	-0-			-0-
12	6231	X	5206	-0-	-1025	-0-	5206	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	12586	X	10843	-0-	-1743	-0-	10843	2		N	-0-			-0-
02	11032	X	9309	-0-	-1723	-0-	9309	2		N	-0-			-0-
03	11594	X	10430	-0-	-1164	-0-	10430	2		N	-0-			-0-
04	11220	X	9866	-0-	-1354	-0-	9866	2		N	-0-			-0-
05	10881	X	10201	-0-	-680	-0-	10201	2		N	-0-			-0-
06	10500	X	8266	-0-	-2234	-0-	8266	2		N	-0-			-0-
07	10416	X	8865	-0-	-1551	-0-	8865	2		N	-0-			-0-
08	10137	X	7998	-0-	-2139	-0-	7998	2		N	-0-			-0-
09	9810	X	6360	-0-	-3450	-0-	6360	2		N	-0-			-0-
10	10137	X	6496	-0-	-3641	-0-	6496	2		N	-0-			-0-
11	9436	X	9436	-0-	-0-	-0-	9436	2		N	-0-			-0-
*12	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	9230	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 107,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	4650	X	3220	-0-	-1430	-0-	3220	2		N	-0-			-0-
02	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2		N	-0-			-0-
03	4123	X	3322	-0-	-801	-0-	3322	2		N	-0-			-0-
04	3390	X	3363	-0-	-27	-0-	3363	2		N	-0-			-0-
05	3472	X	3381	-0-	-91	-0-	3381	2		N	-0-			-0-
06	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2		N	-0-			-0-
07	3472	X	3040	-0-	-432	-0-	3040	2		N	-0-			-0-
08	3472	X	3091	-0-	-381	-0-	3091	2		N	-0-			-0-
09	3360	X	2843	-0-	-517	-0-	2843	2		N	-0-			-0-
10	3472	X	2554	-0-	-918	-0-	2554	2		N	-0-			-0-
11	3360	X	2584	-0-	-776	-0-	2584	2		N	-0-			-0-
12	3100	X	2705	-0-	-395	-0-	2705	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	10788	X	7931	-0-	-2857	-0-	7931	2			N	-0-					-0-
02	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
03	9827	X	7351	-0-	-2476	-0-	7351	2			N	-0-					-0-
04	10033	X	10033	-0-	-0-	-0-	10033	2			N	-0-					-0-
05	10155	X	10155	-0-	-0-	-0-	10155	2			N	-0-					-0-
06	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	9542	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	9002	-0-	-1352	-0-	9002	2			N	-0-					-0-
08	10261	X	9730	-0-	-531	-0-	9730	2			N	-0-					-0-
09	9930	X	9257	-0-	-673	-0-	9257	2			N	-0-					-0-
10	10168	X	9261	-0-	-907	-0-	9261	2			N	-0-					-0-
11	9540	X	8647	-0-	-893	-0-	8647	2			N	-0-					-0-
12	9734	X	8553	-0-	-1181	-0-	8553	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,960 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
01	6851	X	6474	-0-	-377	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	5451	-0-	-597	-0-	5451	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5791	-0-	-440	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5230	-0-	-1040	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	5117	-0-	-1362	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	4895	-0-	-1375	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5092	-0-	-953	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	4979	-0-	-570	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	4412	-0-	-808	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	4822	-0-	-293	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	4671	-0-	-249	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4746	-0-	-338	-0-	4746	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	33951	X	33951	-0-	-0-	-0-	33842	2	109	9	N	99					197
02	29437	X	29437	-0-	-0-	-0-	29415	2	22	9	N	20					217
03	32147	X	31178	-0-	-969	-0-	31117	2	61	9	N	55	172	1			100
04	32902	X	32902	-0-	-0-	-0-	32850	2	52	9	N	47					147
05	32147	X	28506	-0-	-3641	-0-	28473	2	33	9	N	30					177
06	33677	X	33677	-0-	-0-	-0-	33622	2	55	9	N	50	189	1			38
07	32147	X	31364	-0-	-783	-0-	31360	2	4	9	N	4					42
08	34007	X	30053	-0-	-3954	-0-	30024	2	29	9	N	26					68
09	33690	X	27911	-0-	-5779	-0-	27898	2	13	9	N	12					80
10	34813	X	28053	-0-	-6760	-0-	28020	2	33	9	N	30					110
11	33690	X	26816	-0-	-6874	-0-	26796	2	20	9	N	18					128
12	31372	X	26873	-0-	-4499	-0-	26867	2	6	9	N	5					133

TOTAL GAS PROD: 360,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 396

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
01	6293	X	4988	-0-	-1305	-0-	4988	2			N	-0-					42
02	5432	X	4753	-0-	-679	-0-	4753	2			N	-0-					42
03	5766	X	5463	-0-	-303	-0-	5463	2			N	-0-					42
04	5490	X	4898	-0-	-592	-0-	4898	2			N	-0-					42
05	5270	X	4669	-0-	-601	-0-	4669	2			N	-0-					42
06	5280	X	4377	-0-	-903	-0-	4377	2			N	-0-					42
07	5456	X	4347	-0-	-1109	-0-	4347	2			N	-0-					42
08	4929	X	4253	-0-	-676	-0-	4245	2	8	9	N	7					49
09	4770	X	4115	-0-	-655	-0-	4115	2			N	-0-					49
10	4681	X	4225	-0-	-456	-0-	4186	2	39	9	N	35					84
11	4380	X	3874	-0-	-506	-0-	3874	2			N	-0-					84
*12	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	2			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 54,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266202 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF.10332 - 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	2480	X	1094	-0-	-1386	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
02	2044	N	413	-0-	-1631	-0-	413	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	589	-0-	-1147	-0-	589	2			N	-0-					-0-
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	6812	-0-	3812	3812	6812	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	37132	-0-	34032	37844	37132	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	23942	-0-	20842	58686	23942	2			N	-0-					-0-
09	73872	X	15186	-0-	-58686	-0-	15186	2			N	-0-					-0-
10	11105	X	11105	-0-	-0-	-0-	11105	2			N	-0-					-0-
11	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	7682	2			N	-0-					-0-
*12	15646	X	15646	-0-	-0-	-0-	15646	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,508 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
01	6789	X	5454	-0-	-1335	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	4599	-0-	-1309	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	5331	-0-	-1024	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5016	-0-	-774	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	5093	-0-	-518	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	4826	-0-	-454	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4723	-0-	-609	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	4764	-0-	-568	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	4483	-0-	-527	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4359	-0-	-725	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	4335	-0-	-495	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4520	-0-	-254	-0-	4520	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,503 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 #: 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
01	11656	X	10511	-0-	-1145	-0-	10511	2			N	-0-					-0-
02	10444	X	8822	-0-	-1622	-0-	8822	2			N	-0-					-0-
03	10664	X	8914	-0-	-1750	-0-	8914	2			N	-0-					-0-
04	10170	X	9254	-0-	-916	-0-	9254	2			N	-0-					-0-
05	10509	X	9208	-0-	-1301	-0-	9208	2			N	-0-					-0-
06	10170	X	8673	-0-	-1497	-0-	8673	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	8679	-0-	-1086	-0-	8679	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	8464	-0-	-1084	-0-	8464	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	7900	-0-	-1340	-0-	7900	2			N	-0-					-0-
10	9207	X	8092	-0-	-1115	-0-	8092	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	7503	-0-	-1167	-0-	7503	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	7559	-0-	-1121	-0-	7559	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	11129	X	8331	-0-	-2798	-0-	8331	2			N	-0-					-0-
02	9464	X	7080	-0-	-2384	-0-	7080	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	7372	-0-	-2021	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	7945	-0-	-755	-0-	7945	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	7497	-0-	-1493	-0-	7497	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	6306	-0-	-1764	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	6972	-0-	-1243	-0-	6972	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	6775	-0-	-1347	-0-	6775	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	6820	-0-	-1040	-0-	6820	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	6455	-0-	-1047	-0-	6455	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	5696	-0-	-1054	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	5861	-0-	-1176	-0-	5861	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,110 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
01	49631	X	36954	-0-	-12677	-0-	36851	2	103	9	N	94					227
02	43120	X	32029	-0-	-11091	-0-	32029	2			N	-0-					227
03	44826	X	22266	-0-	-22560	-0-	22266	2			N	-0-					227
04	41520	X	29273	-0-	-12247	-0-	29271	2	2	9	N	2	180	1			49
05	39153	X	8752	-0-	-30401	-0-	8752	2			N	-0-					49
06	35760	X	20358	-0-	-15402	-0-	20358	2			N	-0-					49
07	35464	X	34059	-0-	-1405	-0-	34059	2			N	-0-					49
08	34081	X	34081	-0-	-0-	-0-	34081	2			N	-0-					49
09	29280	X	28551	-0-	-729	-0-	28551	2			N	-0-					49
10	30473	X	27113	-0-	-3360	-0-	27113	2			N	-0-					49
11	29490	X	24805	-0-	-4685	-0-	24805	2			N	-0-					49
12	30473	X	21317	-0-	-9156	-0-	21317	2			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 319,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	2369	-0-	-11	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	2185	-0-	-450	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
04	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
05	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
06	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
07	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
08	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2414	-0-	-736	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	2073	-0-	-1182	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	637	-0-	-2513	-0-	637	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	1696	-0-	-1559	-0-	1696	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,948 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
01	13671	X	9780	-0-	-3891	-0-	9780	2			N	-0-					-0-
02	9464	X	8550	-0-	-914	-0-	8550	2			N	-0-					-0-
03	10478	X	8815	-0-	-1663	-0-	8815	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	8398	-0-	-1742	-0-	8398	2			N	-0-					-0-
05	10478	X	6516	-0-	-3962	-0-	6516	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	7836	-0-	-1614	-0-	7836	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	5516	-0-	-3939	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
08	8804	X	3925	-0-	-4879	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	3212	-0-	-5188	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	5044	-0-	-3047	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	3574	-0-	-4256	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	1024	-0-	-4494	-0-	1024	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,190 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
01	9362	X	6628	-0-	-2734	-0-	6628	2			N	-0-					-0-
02	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	5806	2			N	-0-					-0-
03	8866	X	5679	-0-	-3187	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	4773	-0-	-2907	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	3927	-0-	-3389	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	3925	-0-	-2495	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	4086	-0-	-2331	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
08	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	4150	-0-	-590	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
10	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
11	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	3802	-0-	-1096	-0-	3802	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,172 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. (I) GAS LIFT(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	10645	-0-	-4111	-0-	10645	2			N	-0-					-0-
02	12152	X	10337	-0-	-1815	-0-	10337	2			N	-0-					-0-
03	12462	X	10317	-0-	-2145	-0-	10317	2			N	-0-					-0-
04	12060	X	9975	-0-	-2085	-0-	9975	2			N	-0-					-0-
05	11904	X	10232	-0-	-1672	-0-	10232	2			N	-0-					-0-
06	11070	X	9496	-0-	-1574	-0-	9496	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	8785	-0-	-2654	-0-	8785	2			N	-0-					-0-
08	10292	X	9206	-0-	-1086	-0-	9206	2			N	-0-					-0-
09	9960	X	8480	-0-	-1480	-0-	8480	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	8172	-0-	-2058	-0-	8172	2			N	-0-					-0-
11	9510	X	8046	-0-	-1464	-0-	8046	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	7584	-0-	-1623	-0-	7584	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,275 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. (I) GAS LIFT(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	4086	-0-	-2424	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	3622	-0-	-1166	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4027	-0-	-747	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	3779	-0-	-751	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	3681	-0-	-814	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3553	-0-	-407	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3347	-0-	-683	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3446	-0-	-460	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3121	-0-	-659	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	2802	-0-	-887	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	2817	-0-	-723	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	2995	-0-	-446	-0-	2995	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,276 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41571	X	31764	-0-	-9807	-0-	31764	2			N	-0-					-0-
02	36652	X	27014	-0-	-9638	-0-	27014	2			N	-0-					-0-
03	40424	X	27685	-0-	-12739	-0-	27685	2			N	-0-					-0-
04	39120	X	26901	-0-	-12219	-0-	26901	2			N	-0-					-0-
05	31899	X	27331	-0-	-4568	-0-	27331	2			N	-0-					-0-
06	30750	X	24616	-0-	-6134	-0-	24616	2			N	-0-					-0-
07	29915	X	23897	-0-	-6018	-0-	23897	2			N	-0-					-0-
08	27776	X	22316	-0-	-5460	-0-	22316	2			N	-0-					-0-
09	26880	X	19144	-0-	-7736	-0-	19144	2			N	-0-					-0-
10	27342	X	18742	-0-	-8600	-0-	18742	2			N	-0-					-0-
11	24630	X	19406	-0-	-5224	-0-	19406	2			N	-0-					-0-
12	23901	X	18546	-0-	-5355	-0-	18546	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 287,362 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 #: 5 RRCID -> 266473 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11215 - 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	12513	X	12513	-0-	-0-	-0-	12513	2			N	-0-					-0-
02	10746	X	10746	-0-	-0-	-0-	10746	2			N	-0-					-0-
03	11191	X	11191	-0-	-0-	-0-	11191	2			N	-0-					-0-
04	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	9519	2			N	-0-					-0-
05	9883	X	9883	-0-	-0-	-0-	9883	2			N	-0-					-0-
06	9418	X	9418	-0-	-0-	-0-	9418	2			N	-0-					-0-
07	9624	X	9624	-0-	-0-	-0-	9624	2			N	-0-					-0-
08	9858	X	9411	-0-	-447	-0-	9411	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	8102	-0-	-1438	-0-	8102	2			N	-0-					-0-
10	9858	X	8554	-0-	-1304	-0-	8554	2			N	-0-					-0-
11	9420	X	7376	-0-	-2044	-0-	7376	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	6884	-0-	-2726	-0-	6884	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	4651	-0-	-1859	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	3942	-0-	-1770	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
03	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	5817	2			N	-0-					-0-
04	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	3589	-0-	-1557	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	4785	-0-	-855	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	4496	-0-	-1332	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	4692	-0-	-733	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4437	-0-	-663	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4153	-0-	-807	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4128	-0-	-672	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	3882	-0-	-799	-0-	3882	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STARK GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267913 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 11818 PERF.11285 - 16478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	91646	-0-	91646	1699448	91536	2	110	9	N	100					120
02	T. A.		80609	-0-	80609	1780057	80568	2	41	9	N	37					157
03	T. A.		86228	-0-	86228	1866285	86139	2	89	9	N	81	183	1			55
04	T. A.		94484	-0-	94484	1960769	94440	2	44	9	N	40					95
05	T. A.		107780	-0-	107780	2068549	107605	2	175	9	N	159	177	1			77
06	T. A.		122502	-0-	122502	2191051	122458	2	44	9	N	40					117
07	0	W	117561	-0-	117561	2308612	117520	2	41	9	N	37					154
08	0	W	109970	-0-	109970	2418582	109918	2	52	9	N	47	178	1			23
09	0	W	100941	-0-	100941	2519523	100908	2	33	9	N	30					53
10	0	W	98307	-0-	98307	2617830	98307	2			N	-0-					53
11	0	W	90232	-0-	90232	2708062	90222	2	10	9	N	9					62
12	0	W	89698	-0-	89698	2797760	89698	2			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 1,189,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 580

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROBERTS, L. F. WELL #: 5H RRCID -> 270562 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 12093 PERF.12300 - 15928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	128588	X	62983	-0-	-65605	-0-	62972	2	11	9	N	10					37
02	95256	X	56105	-0-	-39151	-0-	56087	2	18	9	N	16					53
03	88040	X	62607	-0-	-25433	-0-	62607	2			N	-0-					53
04	79675	X	79675	-0-	-0-	-0-	79636	2	39	9	N	35					88
05	75051	X	73101	-0-	-1950	-0-	73057	2	44	9	N	40					128
06	70715	X	70715	-0-	-0-	-0-	70709	2	6	9	N	5					133
07	82336	X	71186	-0-	-11150	-0-	71164	2	22	9	N	20					153
08	82243	X	67012	-0-	-15231	-0-	67004	2	8	9	N	7					160
09	79590	X	60831	-0-	-18759	-0-	60822	2	9	9	N	8	145	1			23
10	73098	X	59238	-0-	-13860	-0-	59238	2			N	-0-					23
11	70710	X	53066	-0-	-17644	-0-	53066	2			N	-0-					23
12	71176	X	49986	-0-	-21190	-0-	49986	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 766,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272235 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12365 - 16493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		220431	-0-	220431	220431	220431	2			N	-0-					-0-
04	461678	X	241247	-0-	-220431	-0-	241247	2			N	-0-					-0-
05	301816	X	231772	-0-	-70044	-0-	231772	2			N	-0-					-0-
06	292080	X	215302	-0-	-76778	-0-	215302	2			N	-0-					-0-
07	301816	X	214169	-0-	-87647	-0-	214169	2			N	-0-					-0-
08	249302	X	178617	-0-	-70685	-0-	178617	2			N	-0-					-0-
09	241260	X	157250	-0-	-84010	-0-	157250	2			N	-0-					-0-
10	231787	X	141248	-0-	-90539	-0-	141248	2			N	-0-					-0-
11	215310	X	129845	-0-	-85465	-0-	129845	2			N	-0-					-0-
12	214179	X	112908	-0-	-101271	-0-	112908	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,842,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 4H RRCID -> 272236 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11633 PERF.12045 - 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		92604	-0-	92604	92604	92604	2			N	-0-					-0-
04	340107	X	247503	-0-	-92604	-0-	247503	2			N	-0-					-0-
05	280705	X	260563	-0-	-20142	-0-	260374	2	189	9	N	172					172
06	271650	X	205259	-0-	-66391	-0-	204576	2	683	9	N	621	528	1			265
07	280705	X	189564	-0-	-91141	-0-	188937	2	627	9	N	570	543	1			292
08	260555	X	160611	-0-	-99944	-0-	160285	2	326	9	N	296	357	1			231
09	252150	X	153705	-0-	-98445	-0-	153352	2	353	9	N	321	366	1			186
10	260555	X	139387	-0-	-121168	-0-	139005	2	382	9	N	347	367	1			166
11	205260	X	120790	-0-	-84470	-0-	120454	2	336	9	N	305	189	1			282
12	189565	X	114612	-0-	-74953	-0-	114539	2	73	9	N	66	177	1			171

TOTAL GAS PROD: 1,684,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,698

RANGER, WS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272238 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11588 - 15436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		23798	-0-	23798	23798	23798	2			N	-0-					-0-
04	150554	X	126756	-0-	-23798	-0-	126756	2			N	-0-					-0-
05	126385	X	126385	-0-	-0-	-0-	126385	2			N	-0-					-0-
06	104280	X	104280	-0-	-0-	-0-	104280	2			N	-0-					-0-
07	106516	X	87319	-0-	-19197	-0-	87319	2			N	-0-					-0-
08	106516	X	73922	-0-	-32594	-0-	73922	2			N	-0-					-0-
09	103080	X	62170	-0-	-40910	-0-	62170	2			N	-0-					-0-
10	106516	X	57385	-0-	-49131	-0-	57385	2			N	-0-					-0-
11	103080	X	50935	-0-	-52145	-0-	50935	2			N	-0-					-0-
12	87327	X	49024	-0-	-38303	-0-	49024	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 761,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOODY ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 273061 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11857 - 18286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		137314	-0-	137314	137314	137314	2			N	-0-					-0-
07	375031	X	237717	-0-	-137314	-0-	237717	2			N	-0-					-0-
08	276055	X	198799	-0-	-77256	-0-	198540	2	259	9	N	235	174	1			61
09	267150	X	177391	-0-	-89759	-0-	177267	2	124	9	N	113					174
10	237708	X	148725	-0-	-88983	-0-	148529	2	196	9	N	178	179	1			173
11	230040	X	121579	-0-	-108461	-0-	121489	2	90	9	N	82	174	1			81
12	237708	X	122821	-0-	-114887	-0-	122821	2			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 1,144,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 608

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

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

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 195671 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8010 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	1519	X	771	-0-	-748	-0-	473	1	298	2	N	-0-					2
02	1148	X	480	-0-	-668	-0-	427	1	53	2	N	-0-					2
03	1209	X	729	-0-	-480	-0-	473	1	256	2	N	-0-					2
04	1170	X	813	-0-	-357	-0-	458	1	355	2	N	-0-					2
05	1147	X	780	-0-	-367	-0-	473	1	307	2	N	-0-					2
06	810	X	810	-0-	-0-	-0-	458	1	352	2	N	-0-					2
07	843	X	843	-0-	-0-	-0-	473	1	370	2	N	-0-					2
08	837	X	764	-0-	-73	-0-	473	1	291	2	N	-0-					2
09	937	X	937	-0-	-0-	-0-	458	1	479	2	N	-0-					2
10	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	473	1	641	2	N	-0-					2
11	981	X	981	-0-	-0-	-0-	458	1	523	2	N	-0-					2
*12	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	473	1	608	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 10,103 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	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/24/2012 - PLUGGED 9/24/2012

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

HAM GAS UNIT WELL #: 7F RRCID -> 192477 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7960 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			Y	-0-					-0-
02	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			Y	-0-					-0-
03	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			Y	-0-					-0-
04	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			Y	-0-					-0-
05	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			Y	-0-					-0-
06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			Y	-0-					-0-
07	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			Y	-0-					-0-
08	2325	N	1709	-0-	-616	-0-	1709	2			Y	-0-					-0-
09	1740	N	1713	-0-	-27	-0-	1713	2			Y	-0-					-0-
10	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			Y	-0-					-0-
11	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			Y	-0-					-0-
*12	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198363 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8046 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	1011	-0-	-1686	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
02	1988	X	601	-0-	-1387	-0-	601	2			N	-0-					-0-
03	1426	X	503	-0-	-923	-0-	503	2			N	-0-					-0-
04	990	N	750	-0-	-240	-0-	750	2			N	-0-					-0-
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
06	480	N	171	-0-	-309	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	775	N	397	-0-	-378	-0-	397	2			N	-0-					-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
11	420	N	317	-0-	-103	-0-	317	2			N	-0-					-0-
*12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252895 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8143

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

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260777 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF. 8100 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11470	X	10019	-0-	-1451	-0-	10019	2			N	-0-					80
02	9912	X	8807	-0-	-1105	-0-	8807	2			N	-0-					80
03	10974	X	9653	-0-	-1321	-0-	9653	2			N	-0-					80
04	10260	X	9106	-0-	-1154	-0-	9106	2			N	-0-					80
05	10106	X	9211	-0-	-895	-0-	9211	2			N	-0-					80
06	9690	X	7486	-0-	-2204	-0-	7486	2			N	-0-					80
07	9765	X	8695	-0-	-1070	-0-	8695	2			N	-0-					80
08	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	8128	2			N	-0-					80
09	9120	X	8059	-0-	-1061	-0-	8059	2			N	-0-					80
10	9207	X	8116	-0-	-1091	-0-	8116	2			N	-0-					80
11	8400	X	7059	-0-	-1341	-0-	7059	2			N	-0-					80
12	8680	X	7095	-0-	-1585	-0-	7095	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 101,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264469 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8344 - 8439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2	-0-	-990	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	-0-	-0-	-1064	-0-					N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265704 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 12958 PERF. 8116 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	21	-0-	-3916	-0-	21	2		N	-0-			-0-
02	3388	X	15	-0-	-3373	-0-	15	2		N	-0-			-0-
03	3627	X	14	-0-	-3613	-0-	14	2		N	-0-			-0-
04	3390	X	10	-0-	-3380	-0-	10	2		N	-0-			-0-
05	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-				N	-0-			-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
*12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2697	X	1263	-0-	-1434	-0-	1263	2		N	-0-			-0-
02	2072	X	853	-0-	-1219	-0-	853	2		N	-0-			-0-
03	2294	N	1644	-0-	-650	-0-	1644	2		N	-0-			-0-
04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2		N	-0-			-0-
05	930	N	785	-0-	-145	-0-	785	2		N	-0-			-0-
06	1590	N	232	-0-	-1358	-0-	232	2		N	-0-			-0-
07	1767	N	331	-0-	-1436	-0-	331	2		N	-0-			-0-
08	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2		N	-0-			-0-
09	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2		N	-0-			-0-
10	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2		N	-0-			-0-
11	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2		N	-0-			-0-
*12	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267616 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 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-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 (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	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					15
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					15
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					15
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					15
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					15
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					15
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					15
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					15
09	150	N	45	-0-	-105	-0-	45	2			N	-0-					15
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					15
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					15
*12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 1,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSSON WELL #: 2 RRCID -> 193462 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7582 - 7584

01	6820	X	6585	-0-	-235	-0-	473	1	6106	2	N	5	5	8			12
							6	9									
02	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	427	1	6810	2	N	16	16	8			12
							18	9									
03	8966	X	8966	-0-	-0-	-0-	473	1	8485	2	N	7	7	8			12
							8	9									
04	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	458	1	7098	2	N	6	6	8			12
							7	9									
05	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	473	1	8348	2	N	9	9	8			12
							10	9									
06	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	458	1	9201	2	N	7	7	8			12
							8	9									
07	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	473	1	7722	2	N	5	5	8			12
							6	9									
08	6820	X	6450	-0-	-370	-0-	473	1	5976	2	N	1	1	8			12
							1	9									
09	6600	X	1481	-0-	-5119	-0-	458	1	1023	2	N	-0-					12
10	6820	X	5379	-0-	-1441	-0-	473	1	4897	2	N	8	8	8			12
							9	9									
11	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	458	1	6824	2	N	29	2	8			39
							32	9									
12	6820	X	6397	-0-	-423	-0-	473	1	5921	2	N	3	3	8			39
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 84,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

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	3751	X	3131	-0-	-620	-0-	473 14	1 9	2644	2	N	13	3	8			139
02	3220	X	3094	-0-	-126	-0-	427 7	1 9	2660	2	N	6	6	8			139
03	3565	X	3372	-0-	-193	-0-	473 76	1 9	2823	2	N	69	4	8			204
04	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	458 29	1 9	2852	2	N	26	187	1	3	8	40
05	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	473 26	1 9	2914	2	N	24	4	8			60
06	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	458 4	1 9	3395	2	N	4	4	8			60
07	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	473 61	1 9	2976	2	N	55	3	8			112
08	3441	X	3303	-0-	-138	-0-	473 47	1 9	2783	2	N	43	1	8			154
09	3870	X	2763	-0-	-1107	-0-	458 25	1 9	2280	2	N	23					177
10	3999	X	3573	-0-	-426	-0-	473 7	1 9	3093	2	N	6	1	8			182
11	3870	X	3516	-0-	-354	-0-	458 23	1 9	3035	2	N	21	1	8			202
12	3503	X	3385	-0-	-118	-0-	473 40	1 9	2872	2	N	36	173	1	1	8	64

TOTAL GAS PROD: 40,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 326

TEAGUE (TRAVIS PEAK) 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
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	2	X	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					13
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					13
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					13
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					13
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					13
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					13
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					13
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					13
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					13
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					13
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					13
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 141 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	1116	N	768	-0-	-348	-0-	20	1	748	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	27	-0-	-1177	-0-	19	1	8	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	1	-0-	-1084	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	14	1	922	2	N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	2	N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	961	N	378	-0-	-583	-0-	8	1	370	2	N	-0-					-0-
08	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	19	1	1262	2	N	-0-					-0-
09	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	21	1	1393	2	N	-0-					-0-
10	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	20	1	1424	2	N	-0-					-0-
11	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	21	1	1422	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	1337	-0-	-120	-0-	22	1	1315	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	3410	X	2508	-0-	-902	-0-	25	1	2483	2	Y	-0-					16
02	2828	X	2618	-0-	-210	-0-	26	1	2592	2	Y	-0-					16
03	2945	X	2545	-0-	-400	-0-	25	1	2520	2	Y	-0-					16
04	2850	X	2567	-0-	-283	-0-	25	1	2542	2	Y	-0-					16
05	2914	X	2687	-0-	-227	-0-	27	1	2660	2	Y	-0-					16
06	2820	X	2355	-0-	-465	-0-	23	1	2332	2	Y	-0-					16
07	2914	X	2521	-0-	-393	-0-	25	1	2496	2	Y	-0-					16
08	2697	X	2202	-0-	-495	-0-	22	1	2180	2	Y	-0-					16
09	2610	X	2493	-0-	-117	-0-	25	1	2468	2	Y	-0-					16
10	2697	X	2412	-0-	-285	-0-	24	1	2388	2	Y	-0-					16
11	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	24	1	2438	2	Y	-0-					16
12	2573	X	2301	-0-	-272	-0-	23	1	2278	2	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 29,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	434	N	370	-0-	-64	-0-	4	1	366	2	N	-0-					64
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	4	1	447	2	N	-0-					64
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	5	1	515	2	N	-0-					64
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	5	1	510	2	N	-0-					64
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	5	1	525	2	N	-0-					64
06	510	N	502	-0-	-8	-0-	5	1	497	2	N	-0-					64
07	527	N	508	-0-	-19	-0-	5	1	503	2	N	-0-					64
08	527	N	491	-0-	-36	-0-	5	1	486	2	N	-0-					64
09	510	N	493	-0-	-17	-0-	5	1	488	2	N	-0-					64
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	5	1	544	2	N	-0-					64
11	480	N	448	-0-	-32	-0-	4	1	444	2	N	-0-					64
*12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	6	1	587	2	N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 5,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
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	3007	X	2559	-0-	-448	-0-	364	1	2195	2	N	-0-					40
02	2716	X	2527	-0-	-189	-0-	341	1	2186	2	N	-0-					40
03	3007	X	2706	-0-	-301	-0-	390	1	2315	2	N	1	1	8			40
							1	9									
04	2910	X	2394	-0-	-516	-0-	350	1	2043	2	N	1	1	8			40
							1	9									
05	2821	X	2787	-0-	-34	-0-	417	1	2368	2	N	2	2	8			40
							2	9									
06	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	382	1	2331	2	N	1	1	8			40
							1	9									
07	2790	X	2702	-0-	-88	-0-	398	1	2283	2	N	19	2	8			57
							21	9									
08	2790	N	255	-0-	-2535	-0-	39	1	204	2	N	11	28	1	7	8	33
							12	9									
09	2700	N	2090	-0-	-610	-0-	352	1	1738	2	N	-0-					33
10	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	473	1	2337	2	N	2	2	8			33
							2	9									
11	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	504	1	2327	2	N	-0-					33
*12	3049	N	3049	-0-	-0-	-0-	526	1	2523	2	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 29,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	16	1	94	2	N	-0-					5
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	11	1	74	2	N	-0-					5
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	13	1	80	2	N	-0-					5
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	18	1	103	2	N	-0-					5
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	37	1	210	2	N	2	2	8			5
							2	9									
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	49	1	297	2	N	1	1	8			5
							1	9									
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	22	1	128	2	N	2	1	8			6
							2	9									
08	248	N	81	-0-	-167	-0-	13	1	68	2	N	-0-	5	1			1
09	360	N	47	-0-	-313	-0-	8	1	39	2	N	-0-					1
10	155	N	42	-0-	-113	-0-	7	1	35	2	N	-0-					1
11	90	N	51	-0-	-39	-0-	9	1	42	2	N	-0-					1
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	11	1	51	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	1736	N	1285	-0-	-451	-0-	183	1	1102	2	N	-0-					104
02	1540	N	1104	-0-	-436	-0-	149	1	955	2	N	-0-					104
03	1395	N	1024	-0-	-371	-0-	148	1	876	2	N	-0-					104
04	1230	N	946	-0-	-284	-0-	138	1	808	2	N	-0-					104
05	1209	N	389	-0-	-820	-0-	58	1	331	2	N	-0-					104
06	990	N	632	-0-	-358	-0-	86	1	528	2	N	16					120
							18	9									
07	992	N	555	-0-	-437	-0-	81	1	463	2	N	10					130
							11	9									
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	67	1	347	2	N	3	9	1	2	8	122
							3	9									
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					122
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					122
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					122
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 6,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	273	1	1649	2	N	-0-					104
02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	216	1	1383	2	N	-0-					104
03	1333	N	1147	-0-	-186	-0-	165	1	978	2	N	4	4	8			104
							4	9									
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	245	1	1428	2	N	2	2	8			104
							2	9									
05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	256	1	1454	2	N	2	2	8			104
							2	9									
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	235	1	1436	2	N	14	3	8			115
							15	9									
07	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	253	1	1452	2	N	112	4	8			223
							123	9									
08	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	456	1	2372	2	N	8	15	1	3	8	213
							9	9									
09	1560	N	905	-0-	-655	-0-	152	1	753	2	N	-0-					213
10	1612	N	1343	-0-	-269	-0-	226	1	1115	2	N	2	172	1	2	8	41
							2	9									
11	1560	N	865	-0-	-695	-0-	154	1	711	2	N	-0-					41
*12	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	212	1	1018	2	N	1	1	8			41
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 18,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

PRUIETT, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 257038 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 11907 PERF. 7680 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1429	-0-	-400	-0-	203	1	1226	2	N	-0-					16
02	1484	N	1384	-0-	-100	-0-	187	1	1197	2	N	-0-					16
03	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	231	1	1373	2	N	3	3	8			16
							3	9									
04	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	223	1	1300	2	N	1	1	8			16
							1	9									
05	1519	N	1350	-0-	-169	-0-	202	1	1146	2	N	2	2	8			16
							2	9									
06	1560	N	1523	-0-	-37	-0-	212	1	1298	2	N	12	2	8			26
							13	9									
07	1581	N	1361	-0-	-220	-0-	198	1	1137	2	N	24	2	8			48
							26	9									
08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	294	1	1530	2	N	8	17	1	7	8	32
							9	9									
09	1530	N	1114	-0-	-416	-0-	187	1	927	2	N	-0-					32
10	1364	N	1269	-0-	-95	-0-	213	1	1054	2	N	2	2	8			32
							2	9									
11	1770	N	1038	-0-	-732	-0-	185	1	853	2	N	-0-					32
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 15,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

XTO ENERGY INC. 945936
STILES, W. F. WELL #: 1 T RRCID -> 015723 COMPL. DATE 05/05/1955 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7460 - 7783

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

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

POWERS "E" WELL #: 1 RRCID -> 147349 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 7676 - 7811

01	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2	N	-0-			79
02	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2	N	-0-			79
03	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2	N	-0-			79
04	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2	N	-0-			79
05	3193 X	2115	-0-	-1078	-0-	2115	2	N	-0-			79
06	3090 X	2558	-0-	-532	-0-	2558	2	N	-0-			79
07	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2	N	-0-			79
08	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2	N	-0-			79
09	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2	N	-0-			79
10	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2	N	-0-			79
11	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2	N	-0-			79
*12	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2	N	-0-			79

TOTAL GAS PROD: 36,387 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2911	-0-	-530	-0-	2911	2		Y	-0-			-0-
02	3024	X	2339	-0-	-685	-0-	2339	2		Y	-0-			-0-
03	3348	X	2463	-0-	-885	-0-	2463	2		Y	-0-			-0-
04	2820	X	2253	-0-	-567	-0-	2253	2		Y	-0-			-0-
05	2914	X	2349	-0-	-565	-0-	2349	2		Y	-0-			-0-
06	2820	X	2118	-0-	-702	-0-	2118	2		Y	-0-			-0-
07	2604	X	2105	-0-	-499	-0-	2105	2		Y	-0-			-0-
08	2356	N	1852	-0-	-504	-0-	1852	2		Y	-0-			-0-
09	2130	N	1782	-0-	-348	-0-	1782	2		Y	-0-			-0-
10	2108	N	1924	-0-	-184	-0-	1924	2		Y	-0-			-0-
11	1800	N	1776	-0-	-24	-0-	1776	2		Y	-0-			-0-
12	1829	N	1652	-0-	-177	-0-	1652	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152705 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 10064

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5903	-0-	-3800	-0-	5903	2		N	-0-			-0-
02	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	5166	2		N	-0-			-0-
03	10044	X	5353	-0-	-4691	-0-	5353	2		N	-0-			-0-
04	9720	X	5072	-0-	-4648	-0-	5072	2		N	-0-			-0-
05	6169	X	4430	-0-	-1739	-0-	4430	2		N	-0-			-0-
06	5700	X	3656	-0-	-2044	-0-	3656	2		N	-0-			-0-
07	5735	X	3678	-0-	-2057	-0-	3678	2		N	-0-			-0-
08	5270	X	4037	-0-	-1233	-0-	4037	2		N	-0-			-0-
09	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5744	2		N	-0-			-0-
10	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	6445	2		N	-0-			-0-
11	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2		N	-0-			-0-
12	5270	X	4803	-0-	-467	-0-	4803	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT WELL #: 1-T RRCID -> 160102 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7654 - 7810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-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	6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	6212	2			N	-0-					-0-
02	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
03	6138 X	5835	-0-	-303	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
04	5940 X	5031	-0-	-909	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
05	6138 X	4801	-0-	-1337	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
06	5940 X	4839	-0-	-1101	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
07	6138 X	4811	-0-	-1327	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
08	5208 X	4509	-0-	-699	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
09	5040 X	3909	-0-	-1131	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
10	4991 X	4465	-0-	-526	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
11	4830 X	3898	-0-	-932	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
12	4805 X	3375	-0-	-1430	-0-	3375	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185845 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8948

01	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
02	2324 N	2050	-0-	-274	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
03	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
04	2430 N	2143	-0-	-287	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
05	2263 N	2019	-0-	-244	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
06	2580 N	1963	-0-	-617	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	4635	-0-	1535	1535	4635	2			N	-0-					-0-
08	3100 N	3054	-0-	-46	1489	3054	2			N	-0-					-0-
09	3000 N	1909	-0-	-1091	398	1909	2			N	-0-					-0-
10	2437 X	2039	-0-	-398	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
11	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
*12	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,738 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	8370	X	8314	-0-	-56	-0-	8314	2			N	-0-					-0-
02	7560	X	7231	-0-	-329	-0-	7231	2			N	-0-					-0-
03	8525	X	8013	-0-	-512	-0-	8013	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	8244	-0-	-6	-0-	8244	2			N	-0-					-0-
05	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	8796	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	7862	-0-	-178	-0-	7862	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	7844	-0-	-681	-0-	7844	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	7227	-0-	-1236	-0-	7227	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	7020	-0-	-1170	-0-	7020	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	7110	-0-	-1353	-0-	7110	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	6697	-0-	-1163	-0-	6697	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	6926	-0-	-917	-0-	6926	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 187196 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8992 - 10115

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1895	-0-	-1143	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
02	1848	X	1564	-0-	-284	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
03	2046	X	1290	-0-	-756	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
04	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
05	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
06	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4153	-0-	1053	1053	4153	2			N	-0-					-0-
08	5193	X	4140	-0-	-1053	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
09	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
10	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
11	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
*12	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 196628 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 11209 PERF. 7712 - 7720

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2014 - PLUGGED 04/29/14

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

HAM GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 244961 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 9998

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

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	9455	X	7254	-0-	-2201	-0-	7254	2		N	-0-			-0-
02	7868	X	6491	-0-	-1377	-0-	6491	2		N	-0-			-0-
03	8339	X	6465	-0-	-1874	-0-	6465	2		N	-0-			-0-
04	7140	X	6689	-0-	-451	-0-	6689	2		N	-0-			-0-
05	7378	X	6822	-0-	-556	-0-	6822	2		N	-0-			-0-
06	7020	X	6574	-0-	-446	-0-	6574	2		N	-0-			-0-
07	7192	X	6564	-0-	-628	-0-	6564	2		N	-0-			-0-
08	6913	X	6821	-0-	-92	-0-	6821	2		N	-0-			-0-
09	6690	X	5705	-0-	-985	-0-	5705	2		N	-0-			-0-
10	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	7041	2		N	-0-			-0-
11	6600	X	5251	-0-	-1349	-0-	5251	2		N	-0-			-0-
12	6820	X	6235	-0-	-585	-0-	6235	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,912 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
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-			-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2		N	-0-			-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2		N	-0-			-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2		N	-0-			-0-
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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

JONES, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272353 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 7791 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		23060	-0-	23060	23060	23060	2			N	-0-					-0-
03	0		39639	-0-	39639	62699	39639	2			N	-0-					-0-
04	92018	X	29319	-0-	-62699	-0-	29319	2			N	-0-					-0-
05	57071	X	26503	-0-	-30568	-0-	26503	2			N	-0-					-0-
06	55230	X	23489	-0-	-31741	-0-	23489	2			N	-0-					-0-
07	57071	X	23081	-0-	-33990	-0-	23081	2			N	-0-					-0-
08	57071	X	21909	-0-	-35162	-0-	21909	2			N	-0-					-0-
09	29310	X	20219	-0-	-9091	-0-	20219	2			N	-0-					-0-
10	26505	X	19897	-0-	-6608	-0-	19897	2			N	-0-					-0-
11	23490	X	18809	-0-	-4681	-0-	18809	2			N	-0-					-0-
12	23095	X	18619	-0-	-4476	-0-	18619	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 264,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
IRVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273306 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 12672 PERF. 8615 - 9464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		19740	-0-	19740	19740	19740	2		N	-0-			-0-
02	0		26404	-0-	26404	46144	26404	2		N	-0-			-0-
03	0		20311	-0-	20311	66455	20311	2		N	-0-			-0-
04	81885	X	15430	-0-	-66455	-0-	15430	2		N	-0-			-0-
05	36425	X	14102	-0-	-22323	-0-	14102	2		N	-0-			-0-
06	35250	X	11744	-0-	-23506	-0-	11744	2		N	-0-			-0-
07	36425	X	13791	-0-	-22634	-0-	13791	2		N	-0-			-0-
08	36425	X	10218	-0-	-26207	-0-	10218	2		N	-0-			-0-
09	35250	X	9837	-0-	-25413	-0-	9837	2		N	-0-			-0-
10	9674	X	9674	-0-	-0-	-0-	9674	2		N	-0-			-0-
11	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	8231	2		N	-0-			-0-
12	13795	X	8085	-0-	-5710	-0-	8085	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 167,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273364 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 9429

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	2			N	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
05	465	N	202	-0-	-263	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	260	-0-	-760	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE, WEST (PETTIT) 88582 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
YELDELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152131 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7253 - 7372

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

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

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
KEILS, W. A. JR. WELL #: 2 RRCID -> 220511 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7274 - 7330

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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, WEST (PETTIT) //CONT.// 88582 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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-

XTO ENERGY INC. 945936
STILES-BAGGETT UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015719 COMPL. DATE 05/05/1955 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7183 - 7284

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
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
STILES, W F WELL #: 1 RRCID -> 257918 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 6657 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	943	-0-	-204	-0-	134	1	809	2	N	-0-					9
02	1204	N	1085	-0-	-119	-0-	147	1	938	2	N	-0-					9
03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	183	1	1085	2	N	8	8	8			9
							9	9									
04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	173	1	1013	2	N	4	4	8			9
							4	9									
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	209	1	1184	2	N	5	5	8			9
							6	9									
06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	179	1	1097	2	N	4	4	8			9
							4	9									
07	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	199	1	1142	2	N	16	7	8			18
							18	9									
08	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	335	1	1742	2	N	18	17	1	15	8	4
							20	9									
09	1290	N	1242	-0-	-48	-0-	209	1	1033	2	N	-0-					4
10	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	272	1	1347	2	N	12	12	8			4
							13	9									
11	2040	N	1608	-0-	-432	-0-	286	1	1322	2	N	-0-					4
*12	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	372	1	1783	2	N	1	1	8			4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 17,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

XTO ENERGY INC. 945936
BAGGETT UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015711 COMPL. DATE 04/17/1956 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 6672 - 6822

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

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

TEAS (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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3076	-0-	-24	7867	160	1	2872	2	Y	40	86	1			74
							44	9									
02	2800	N	2880	-0-	80	7947	200	1	2567	2	Y	103	177	1			-0-
							113	9									
03	3100	N	2678	-0-	-422	7525	200	1	2423	2	Y	50					50
							55	9									
04	3000	N	2592	-0-	-408	7117	30	1	2496	2	Y	60					110
							66	9									
05	3100	N	2545	-0-	-555	6562	150	1	2362	2	Y	30					140
							33	9									
06	9411	X	2849	-0-	-6562	-0-	200	1	2598	2	Y	46	166	1			20
							51	9									
07	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	200	1	2686	2	Y	20					40
							22	9									
08	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	200	1	2667	2	Y	20					60
							22	9									
09	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	200	1	2542	2	Y	120	180	1			-0-
							132	9									
10	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	200	1	2641	2	Y	30					30
							33	9									
11	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	200	1	2690	2	Y	30					60
							33	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 31,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 549

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BRYANT, E.C. GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 167362 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11729 PERF.10164 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1404	-0-	-363	-0-	414	1	971	2	N	17					131
							19	9									
02	1456	N	1237	-0-	-219	-0-	414	1	811	2	N	11					142
							12	9									
03	1581	N	1508	-0-	-73	-0-	437	1	1039	2	N	29	154	1			17
							32	9									
04	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	621	1	988	2	N	3					20
							3	9									
05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	690	1	970	2	N	4					24
							4	9									
06	1470	N	1409	-0-	-61	-0-	552	1	854	2	N	3					27
							3	9									
07	1674	N	1525	-0-	-149	-0-	621	1	904	2	N	-0-					27
08	1674	N	1503	-0-	-171	-0-	575	1	922	2	N	5					32
							6	9									
09	1410	N	988	-0-	-422	-0-	368	1	620	2	N	-0-					32
10	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	460	1	1081	2	N	-0-					32
11	1440	N	1022	-0-	-418	-0-	230	1	792	2	N	-0-					32
*12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	414	1	1018	2	N	8					40
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 16,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	739	-0-	-811	-0-	32	1	707	2	N	-0-					63
02	868	#	744	-0-	-124	-0-	32	1	712	2	N	-0-					63
03	961	#	766	-0-	-195	-0-	33	1	733	2	N	-0-					63
04	930	#	780	-0-	-150	-0-	34	1	746	2	N	-0-					63
05	837	#	795	-0-	-42	-0-	34	1	761	2	N	-0-					63
06	810	#	806	-0-	-4	-0-	35	1	771	2	N	-0-					63
07	837	#	808	-0-	-29	-0-	35	1	773	2	N	-0-					63
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	34	1	747	2	N	-0-					63
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	29	1	638	2	N	-0-					63
10	806	N	752	-0-	-54	-0-	32	1	720	2	N	-0-					63
11	750	N	736	-0-	-14	-0-	31	1	695	2	N	9	9	1			63
							10	9									
*12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	32	1	707	2	N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 9,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	263	1	477	2	N	2					124
							2	9									
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	233	1	576	2	N	5					129
							6	9									
03	1054	N	806	-0-	-248	-0-	273	1	532	2	N	1					130
							1	9									
04	720	N	709	-0-	-11	-0-	272	1	437	2	N	-0-					130
05	899	N	713	-0-	-186	-0-	238	1	475	2	N	-0-					130
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	333	1	599	2	N	2					132
							2	9									
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	257	1	542	2	N	2					134
							2	9									
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	274	1	621	2	N	1					135
							1	9									
09	930	N	848	-0-	-82	-0-	281	1	567	2	N	-0-					135
10	806	N	766	-0-	-40	-0-	295	1	469	2	N	2					137
							2	9									
11	870	N	374	-0-	-496	-0-	278	1	96	2	N	-0-					137
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	2					139

TOTAL GAS PROD: 8,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1065	-0-	-82	-0-	377	1	684	2	N	4					109
							4	9									
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	375	1	925	2	N	5					114
							6	9									
03	1302	N	1244	-0-	-58	-0-	422	1	821	2	N	1					115
							1	9									
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	438	1	704	2	N	3					118
							3	9									
05	1457	N	1356	-0-	-101	-0-	451	1	901	2	N	4					122
							4	9									
06	1200	N	914	-0-	-286	-0-	325	1	586	2	N	3					125
							3	9									
07	1178	N	884	-0-	-294	-0-	284	1	600	2	N	-0-					125
08	1364	N	1225	-0-	-139	-0-	374	1	847	2	N	4					129
							4	9									
09	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	420	1	847	2	N	3					132
							3	9									
10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	398	1	632	2	N	3					135
							3	9									
11	1200	N	407	-0-	-793	-0-	302	1	105	2	N	-0-					135
12	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	4					139

TOTAL GAS PROD: 11,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

PARKER TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241139 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11360 - 12250

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

01	93	N	53	-0-	-40	-0-	19	1	34	2	N	-0-					94
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	20	1	49	2	N	-0-					94
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	25	1	48	2	N	-0-					94
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	20	1	32	2	N	-0-					94
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	22	1	43	2	N	-0-					94
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	20	1	36	2	N	-0-					94
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	37	1	78	2	N	-0-					94
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	27	1	60	2	N	-0-					94
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	34	1	68	2	N	-0-					94
10	124	N	88	-0-	-36	-0-	34	1	54	2	N	-0-					94
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					94
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 760 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	480	N	480	-0-	-0-	-0-	170	1	308	2	N	2					128
							2	9									
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	112	1	277	2	N	2					130
							2	9									
03	465	N	407	-0-	-58	-0-	138	1	269	2	N	-0-					130
04	450	N	227	-0-	-223	-0-	87	1	140	2	N	-0-					130
05	434	N	383	-0-	-51	-0-	128	1	255	2	N	-0-					130
06	390	N	363	-0-	-27	-0-	129	1	232	2	N	2					132
							2	9									
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	210	1	444	2	N	-0-					132
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	150	1	339	2	N	-0-					132
09	360	N	257	-0-	-103	-0-	85	1	172	2	N	-0-					132
10	651	N	319	-0-	-332	-0-	122	1	194	2	N	3					135
							3	9									
11	480	N	287	-0-	-193	-0-	213	1	74	2	N	-0-					135
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	1					136

TOTAL GAS PROD: 4,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	233	N	233	-0-	-0-	-0-	83	1	150	2	N	-0-					204
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	83	1	206	2	N	-0-					204
03	217	N	157	-0-	-60	-0-	53	1	104	2	N	-0-					204
04	240	N	170	-0-	-70	-0-	65	1	105	2	N	-0-					204
05	310	N	219	-0-	-91	-0-	73	1	146	2	N	-0-					204
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	75	1	136	2	N	-0-					204
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	124	1	263	2	N	-0-					204
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	87	1	197	2	N	-0-					204
09	210	N	189	-0-	-21	-0-	63	1	126	2	N	-0-					204
10	372	N	161	-0-	-211	-0-	62	1	99	2	N	-0-					204
11	270	N	120	-0-	-150	-0-	89	1	31	2	N	-0-					204
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					204

TOTAL GAS PROD: 2,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNTON, S. (COTTON VALLEY) 89570 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. 501545
WHITE, C.C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086946 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 9264 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	1021	-0-	-250	-0-	288	1	733	2	N	-0-					-0-
02	1148	X	727	-0-	-421	-0-	195	1	532	2	N	-0-					-0-
03	1271	X	1175	-0-	-96	-0-	266	1	909	2	N	-0-					-0-
04	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	300	1	1791	2	N	-0-					-0-
05	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	305	1	1841	2	N	-0-					-0-
06	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	271	1	1674	2	N	-0-					-0-
07	2170	X	1889	-0-	-281	-0-	282	1	1607	2	N	-0-					-0-
08	2170	X	1655	-0-	-515	-0-	289	1	1366	2	N	-0-					-0-
09	2100	X	1672	-0-	-428	-0-	297	1	1375	2	N	-0-					-0-
10	2139	X	1423	-0-	-716	-0-	298	1	1125	2	N	-0-					-0-
11	1950	X	1263	-0-	-687	-0-	293	1	970	2	N	-0-					-0-
*12	1891	X	1273	-0-	-618	-0-	463	1	810	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANDAZZO UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 096669 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10878 - 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	279	N	239	-0-	-40	-0-	10	1	229	2	N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	279	N	70	-0-	-209	-0-	2	1	68	2	N	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	11	1	245	2	N	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	11	1	257	2	N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	2	N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	11	1	273	2	N	-0-					-0-
08	279	N	250	-0-	-29	-0-	10	1	240	2	N	-0-					-0-
09	90	N	59	-0-	-31	-0-	2	1	57	2	N	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	10	1	281	2	N	-0-					-0-
11	240	N	58	-0-	-182	-0-	2	1	56	2	N	-0-					-0-
*12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	10	1	230	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONNELL, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 167111 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 9840 - 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	1271	X	543	-0-	-728	-0-	96	1	447	2	N	-0-					-0-
02	1148	X	893	-0-	-255	-0-	129	1	764	2	N	-0-					-0-
03	1116	X	558	-0-	-558	-0-	119	1	439	2	N	-0-					-0-
04	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	240	1	945	2	N	-0-					-0-
05	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	236	1	922	2	N	-0-					-0-
06	966	X	966	-0-	-0-	-0-	178	1	788	2	N	-0-					-0-
07	1240	X	870	-0-	-370	-0-	166	1	704	2	N	-0-					-0-
08	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	259	1	1020	2	N	-0-					-0-
09	1200	X	1019	-0-	-181	-0-	255	1	764	2	N	-0-					-0-
10	1147	X	573	-0-	-574	-0-	175	1	398	2	N	-0-					-0-
11	1230	X	753	-0-	-477	-0-	203	1	550	2	N	-0-					-0-
*12	1271	X	951	-0-	-320	-0-	324	1	627	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNTON, S. (RODESSA) 89570 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC 785940
LOUISE WELL #: RRCID -> 196316 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6083 - 6108

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

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

REAGAN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 196397 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5898 - 5910

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					43
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

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

REAGAN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 203970 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5932 - 5967

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	652	X	652	-0-	-0-	-0-	31	1	621	2	N	-0-					43
02	560	X	121	-0-	-439	-0-	18	1	103	2	N	-0-					43
03	1271	X	136	-0-	-1135	-0-	114	1	22	2	N	-0-					43
04	1230	X	106	-0-	-1124	-0-	93	1	13	2	N	-0-					43
05	1271	X	79	-0-	-1192	-0-	74	1	5	2	N	-0-					43
06	630	X	56	-0-	-574	-0-	48	1	8	2	N	-0-					43
07	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	30	1	1022	2	N	-0-					43
08	755	X	755	-0-	-0-	-0-	95	1	660	2	N	-0-					43
09	241	X	241	-0-	-0-	-0-	46	1	195	2	N	-0-					43
10	1054	X	119	-0-	-935	-0-	45	1	74	2	N	-0-					43
11	1020	X	69	-0-	-951	-0-	22	1	47	2	N	-0-					43
12	1054	X	90	-0-	-964	-0-	49	1	41	2	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 3,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNTON, S. (RODESSA) //CONT.// 89570 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC //CONT.// 785940
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	3720	X	2805	-0-	-915	-0-	484	1	2321	2	N	-0-					89
02	3360	X	2584	-0-	-776	-0-	334	1	2250	2	N	-0-					89
03	3720	X	3415	-0-	-305	-0-	797	1	2618	2	N	-0-					89
04	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	767	1	2358	2	N	-0-					89
05	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	671	1	2754	2	N	-0-					89
06	3300	X	2703	-0-	-597	-0-	353	1	2350	2	N	-0-					89
07	3410	X	1975	-0-	-1435	-0-	269	1	1706	2	N	-0-					89
08	3410	X	2510	-0-	-900	-0-	333	1	2177	2	N	-0-					89
09	3300	X	2299	-0-	-1001	-0-	309	1	1990	2	N	-0-					89
10	3410	X	2257	-0-	-1153	-0-	332	1	1925	2	N	-0-					89
11	2700	X	2286	-0-	-414	-0-	349	1	1937	2	N	-0-					89
12	2511	X	2317	-0-	-194	-0-	363	1	1954	2	N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 31,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 269370 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6057 - 6085

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	X	717	-0-	-461	-0-	124	1	593	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		312	-0-	312	312	40	1	272	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		266	-0-	266	578	62	1	204	2	N	-0-					-0-
04	786	N	208	-0-	-578	-0-	51	1	157	2	N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	39	1	159	2	N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	17	-0-	-169	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	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 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 (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 10 B RRCID -> 022811 COMPL. DATE 06/04/1943 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7665 - 7700

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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 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	640	717	1	332
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	501	363	1	470
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	387	715	1	142
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	318	326	1	134
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	73			207
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	362			569

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2,281

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 19 B RRCID -> 041877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7712 - 7722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			73
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73

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

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 #: 3 B RRCID -> 049685 COMPL. DATE 06/28/1956 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7578 - 7598

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 #: 5 B RRCID -> 049686 COMPL. DATE 03/01/1948 TOTAL DEPTH 8578 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 13 B RRCID -> 049688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7608 - 7624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 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 (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
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 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 (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
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 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 (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
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 GAS STORAGE UNIT WELL #: 8B RRCID -> 150294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7588 - 7620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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 #: 23B RRCID -> 151015 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7565 - 7585

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 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 (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
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 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 (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

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

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

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

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

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
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	4588	X	4480	-0-	-108	-0-	707	1	3761	2	N	11					63
							12	9									
02	4284	X	3921	-0-	-363	-0-	638	1	3264	2	N	17					80
							19	9									
03	4743	X	4363	-0-	-380	-0-	707	1	3632	2	N	22					102
							24	9									
04	4590	X	4389	-0-	-201	-0-	684	1	3680	2	N	23					125
							25	9									
05	4495	X	4413	-0-	-82	-0-	707	1	3689	2	N	15					140
							17	9									
06	4350	X	3538	-0-	-812	-0-	684	1	2836	2	N	16					156
							18	9									
07	4526	X	3736	-0-	-790	-0-	707	1	3011	2	N	16					172
							18	9									
08	4526	X	3588	-0-	-938	-0-	707	1	2867	2	N	13					185
							14	9									
09	4380	X	3302	-0-	-1078	-0-	684	1	2604	2	N	13					198
							14	9									
10	4402	X	3377	-0-	-1025	-0-	707	1	2644	2	N	24	187	1			35
							26	9									
11	3630	X	3361	-0-	-269	-0-	684	1	2660	2	N	15					50
							17	9									
12	3751	X	3343	-0-	-408	-0-	707	1	2625	2	N	10					60
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 45,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

MUSTANG DRILLING, INC. 596917
STOKES WELL #: 2 RRCID -> 138747 COMPL. DATE 04/10/1991 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9830 - 10257

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

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

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
KALE WELL #: 2 RRCID -> 137561 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 10406 PERF. 9420 - 10093

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

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

XTO ENERGY INC. 945936
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	3100	N	7709	-0-	4609	7059	7709	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	5906	-0-	3106	10165	5906	3			N	-0-					-0-
03	15228	X	5063	-0-	-10165	-0-	5063	3			N	-0-					-0-
04	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	3			N	-0-					-0-
05	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	3			N	-0-					-0-
06	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	3			N	-0-					-0-
07	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	3			N	-0-					-0-
08	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	3			N	-0-					-0-
09	4290	X	3455	-0-	-835	-0-	3455	3			N	-0-					-0-
10	4216	X	3583	-0-	-633	-0-	3583	3			N	-0-					-0-
11	3720	X	3652	-0-	-68	-0-	3652	3			N	-0-					-0-
12	3782	X	3101	-0-	-681	-0-	3101	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	634	-0-	-1412	-0-	634	3			N	-0-					-0-
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	635	-0-	-729	-0-	635	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	930	-0-	-90	-0-	930	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	780	-0-	-708	-0-	780	3			N	-0-					-0-
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
09	930	N	739	-0-	-191	-0-	739	3			N	-0-					-0-
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
11	900	N	864	-0-	-36	-0-	864	3			N	-0-					-0-
12	775	N	744	-0-	-31	-0-	744	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. (I) GAS LIFT(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	2943	-0-	-95	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
02	2744	X	2318	-0-	-426	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2600	-0-	-438	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	2462	-0-	-388	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2609	-0-	-336	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
06	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
07	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
08	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
09	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
10	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
11	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
*12	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,915 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
07	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
08	3000	N	3214	-0-	214	214	3214	3			N	-0-					-0-
09	2880	N	2666	-0-	-214	-0-	2666	3			N	-0-					-0-
10	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
11	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
*12	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1736	N	1213	-0-	-523	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1030	-0-	-140	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
05	930	N	903	-0-	-27	-0-	903	3			N	-0-					-0-
06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
07	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
08	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
09	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
10	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	983	-0-	-997	-0-	983	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	1067	-0-	-1072	-0-	1067	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
04	840	N	507	-0-	-333	-0-	507	3			N	-0-					-0-
05	868	N	485	-0-	-383	-0-	485	3			N	-0-					-0-
06	840	N	397	-0-	-443	-0-	397	3			N	-0-					-0-
07	527	N	475	-0-	-52	-0-	475	3			N	-0-					-0-
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
09	390	N	354	-0-	-36	-0-	354	3			N	-0-					-0-
10	465	N	366	-0-	-99	-0-	366	3			N	-0-					-0-
11	510	N	346	-0-	-164	-0-	346	3			N	-0-					-0-
12	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,822 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	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
02	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
03	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
04	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
05	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
06	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3226	-0-	126	126	3226	3			N	-0-					-0-
08	2979	N	2853	-0-	-126	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
09	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	2906	3			N	-0-					-0-
10	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
11	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
*12	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5704	X	5048	-0-	-656	-0-	5048	3			N	-0-					-0-
02	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	3			N	-0-					-0-
03	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	3			N	-0-					-0-
04	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	3			N	-0-					-0-
05	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	2345	-0-	-535	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	558	-0-	-2418	-0-	558	3			N	-0-					-0-
08	4340	X	2574	-0-	-1766	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
09	4200	X	3139	-0-	-1061	-0-	3139	3			N	-0-					-0-
10	3906	X	3135	-0-	-771	-0-	3135	3			N	-0-					-0-
11	2490	X	848	-0-	-1642	-0-	848	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	21	-0-	-3234	-0-	21	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,731 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 #: 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	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	7819	3			N	-0-					-0-
02	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	7375	3			N	-0-					-0-
03	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	8226	3			N	-0-					-0-
04	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	7566	3			N	-0-					-0-
05	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	7544	3			N	-0-					-0-
06	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	7542	3			N	-0-					-0-
07	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	7863	3			N	-0-					-0-
08	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	6704	3			N	-0-					-0-
09	7260	X	6095	-0-	-1165	-0-	6095	3			N	-0-					-0-
10	7502	X	6568	-0-	-934	-0-	6568	3			N	-0-					-0-
11	7260	X	5531	-0-	-1729	-0-	5531	3			N	-0-					-0-
12	7502	X	6415	-0-	-1087	-0-	6415	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,248 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	4340	X	3804	-0-	-536	-0-	3804	3			N	-0-					-0-
02	3808	X	3441	-0-	-367	-0-	3441	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	3713	-0-	-503	-0-	3713	3			N	-0-					-0-
04	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	3			N	-0-					-0-
05	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	3			N	-0-					-0-
06	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	3			N	-0-					-0-
07	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	3			N	-0-					-0-
08	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	3			N	-0-					-0-
09	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	3			N	-0-					-0-
10	4216	X	4130	-0-	-86	-0-	4130	3			N	-0-					-0-
11	4080	X	3828	-0-	-252	-0-	3828	3			N	-0-					-0-
12	4216	X	3018	-0-	-1198	-0-	3018	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3627	X	3010	-0-	-617	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
02	2940	X	2379	-0-	-561	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	2718	-0-	-413	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2291	-0-	-619	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2424	-0-	-583	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	1834	-0-	-1076	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
07	2728	X	1690	-0-	-1038	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
08	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
09	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
10	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	6606	-0-	3606	3606	6606	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	6185	-0-	3085	6691	6185	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,796 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 #: 2 RRCID -> 229945 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9866 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	9208	-0-	-712	-0-	9208	3			N	-0-					-0-
02	8008	X	7954	-0-	-54	-0-	7954	3			N	-0-					-0-
03	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	8975	3			N	-0-					-0-
04	8580	X	8018	-0-	-562	-0-	8018	3			N	-0-					-0-
05	8866	X	6801	-0-	-2065	-0-	6801	3			N	-0-					-0-
06	8580	X	6166	-0-	-2414	-0-	6166	3			N	-0-					-0-
07	8866	X	6563	-0-	-2303	-0-	6563	3			N	-0-					-0-
08	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	6145	3			N	-0-					-0-
09	7620	X	5992	-0-	-1628	-0-	5992	3			N	-0-					-0-
10	6789	X	5756	-0-	-1033	-0-	5756	3			N	-0-					-0-
11	6360	X	5607	-0-	-753	-0-	5607	3			N	-0-					-0-
12	6572	X	5623	-0-	-949	-0-	5623	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,808 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	2446	-0-	-326	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	2729	-0-	-340	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
04	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	3			N	-0-					-0-
05	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	3			N	-0-					-0-
06	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	3			N	-0-					-0-
07	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	3			N	-0-					-0-
08	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	2498	-0-	-532	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	2985	-0-	-146	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	2966	-0-	-64	-0-	2966	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	1890	-0-	-1241	-0-	1890	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT (I)(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	3613	-0-	-944	-0-	3613	3			N	-0-					-0-
02	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	3802	-0-	-414	-0-	3802	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	3971	-0-	-19	-0-	3971	3			N	-0-					-0-
05	4123	X	4096	-0-	-27	-0-	4096	3			N	-0-					-0-
06	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	3			N	-0-					-0-
07	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	3			N	-0-					-0-
08	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
09	3960	X	2676	-0-	-1284	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
10	4154	X	1590	-0-	-2564	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
11	4020	X	1882	-0-	-2138	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
12	4154	X	2505	-0-	-1649	-0-	2505	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,309 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 #: 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	1829	N	1255	-0-	-574	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	851	-0-	-689	-0-	851	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	848	-0-	-578	-0-	848	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1080	-0-	-120	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	990	-0-	-30	-0-	990	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	972	-0-	-82	-0-	972	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,703 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	5084	X	4375	-0-	-709	-0-	4375	3			N	-0-					-0-
02	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	3			N	-0-					-0-
03	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	3			N	-0-					-0-
04	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	3			N	-0-					-0-
05	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	3			N	-0-					-0-
06	4800	X	4796	-0-	-4	-0-	4796	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	4926	-0-	-34	-0-	4926	3			N	-0-					-0-
08	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	3			N	-0-					-0-
09	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	3			N	-0-					-0-
10	4588	X	3055	-0-	-1533	-0-	3055	3			N	-0-					-0-
11	4440	X	2828	-0-	-1612	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
12	4588	X	3625	-0-	-963	-0-	3625	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5292	3			N	-0-					-0-
02	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	3			N	-0-					-0-
03	4898	X	4188	-0-	-710	-0-	4188	3			N	-0-					-0-
04	4740	X	4115	-0-	-625	-0-	4115	3			N	-0-					-0-
05	4898	X	4643	-0-	-255	-0-	4643	3			N	-0-					-0-
06	4740	X	4339	-0-	-401	-0-	4339	3			N	-0-					-0-
07	4898	X	4788	-0-	-110	-0-	4788	3			N	-0-					-0-
08	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	3			N	-0-					-0-
09	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	3			N	-0-					-0-
10	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	3			N	-0-					-0-
11	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	3			N	-0-					-0-
*12	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,344 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 #: 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	6665	X	5880	-0-	-785	-0-	5880	3			N	-0-					-0-
02	6020	X	5177	-0-	-843	-0-	5177	3			N	-0-					-0-
03	6665	X	5471	-0-	-1194	-0-	5471	3			N	-0-					-0-
04	6300	X	5237	-0-	-1063	-0-	5237	3			N	-0-					-0-
05	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	6606	3			N	-0-					-0-
06	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	6129	3			N	-0-					-0-
07	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6336	3			N	-0-					-0-
08	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	6212	3			N	-0-					-0-
09	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5965	3			N	-0-					-0-
10	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	6140	3			N	-0-					-0-
11	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	3			N	-0-					-0-
*12	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,455 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	14105	X	13116	-0-	-989	-0-	13116	3			N	-0-					-0-
02	11788	X	10841	-0-	-947	-0-	10841	3			N	-0-					-0-
03	13051	X	11787	-0-	-1264	-0-	11787	3			N	-0-					-0-
04	12630	X	11533	-0-	-1097	-0-	11533	3			N	-0-					-0-
05	13051	X	12126	-0-	-925	-0-	12126	3			N	-0-					-0-
06	12630	X	10965	-0-	-1665	-0-	10965	3			N	-0-					-0-
07	11997	X	11466	-0-	-531	-0-	11466	3			N	-0-					-0-
08	10788	X	10788	-0-	-0-	-0-	10788	3			N	-0-					-0-
09	11100	X	10005	-0-	-1095	-0-	10005	3			N	-0-					-0-
10	11470	X	10761	-0-	-709	-0-	10761	3			N	-0-					-0-
11	11100	X	9944	-0-	-1156	-0-	9944	3			N	-0-					-0-
12	11470	X	9949	-0-	-1521	-0-	9949	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10106	X	8341	-0-	-1765	-0-	8341	3			N	-0-					-0-
02	8568	X	4808	-0-	-3760	-0-	4808	3			N	-0-					-0-
03	9486	X	5805	-0-	-3681	-0-	5805	3			N	-0-					-0-
04	8970	X	7278	-0-	-1692	-0-	7278	3			N	-0-					-0-
05	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	9447	3			N	-0-					-0-
06	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	8201	3			N	-0-					-0-
07	7533	X	7157	-0-	-376	-0-	7157	3			N	-0-					-0-
08	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6926	3			N	-0-					-0-
09	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	7305	3			N	-0-					-0-
10	7285	X	7028	-0-	-257	-0-	7028	3			N	-0-					-0-
11	7050	X	6055	-0-	-995	-0-	6055	3			N	-0-					-0-
12	7285	X	6436	-0-	-849	-0-	6436	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,787 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 #: 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	15179	X	15179	-0-	-0-	-0-	15179	3			N	-0-					-0-
02	15988	X	13352	-0-	-2636	-0-	13352	3			N	-0-					-0-
03	16833	X	14025	-0-	-2808	-0-	14025	3			N	-0-					-0-
04	15090	X	13232	-0-	-1858	-0-	13232	3			N	-0-					-0-
05	15190	X	13884	-0-	-1306	-0-	13884	3			N	-0-					-0-
06	14700	X	12479	-0-	-2221	-0-	12479	3			N	-0-					-0-
07	14787	X	12181	-0-	-2606	-0-	12181	3			N	-0-					-0-
08	11625	X	11625	-0-	-0-	-0-	11625	3			N	-0-					-0-
09	12750	X	11482	-0-	-1268	-0-	11482	3			N	-0-					-0-
10	13175	X	11834	-0-	-1341	-0-	11834	3			N	-0-					-0-
11	12480	X	11083	-0-	-1397	-0-	11083	3			N	-0-					-0-
12	12183	X	11730	-0-	-453	-0-	11730	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,086 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	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
03	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
04	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
09	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1238	-0-	-33	-0-	1238	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, J. R. WELL #: 10 RRCID -> 243543 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 11867 PERF.10380 - 11487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4135	-0-	-329	-0-	4135	3			N	-0-					-0-
02	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
03	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	3			N	-0-					-0-
04	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	3			N	-0-					-0-
05	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	6301	3			N	-0-					-0-
06	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	3			N	-0-					-0-
07	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	3			N	-0-					-0-
08	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	3			N	-0-					-0-
09	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	3			N	-0-					-0-
10	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	3			N	-0-					-0-
11	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	3			N	-0-					-0-
*12	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,761 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 #: 5 RRCID -> 243813 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 11614 PERF. 9914 - 11351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16195	X	16195	-0-	-0-	-0-	16195	3			N	-0-					-0-
02	13428	X	13428	-0-	-0-	-0-	13428	3			N	-0-					-0-
03	15486	X	15486	-0-	-0-	-0-	15486	3			N	-0-					-0-
04	14328	X	14328	-0-	-0-	-0-	14328	3			N	-0-					-0-
05	15511	X	15511	-0-	-0-	-0-	15511	3			N	-0-					-0-
06	14225	X	14225	-0-	-0-	-0-	14225	3			N	-0-					-0-
07	14477	X	14477	-0-	-0-	-0-	14477	3			N	-0-					-0-
08	14353	X	13201	-0-	-1152	-0-	13201	3			N	-0-					-0-
09	13890	X	12855	-0-	-1035	-0-	12855	3			N	-0-					-0-
10	14353	X	13069	-0-	-1284	-0-	13069	3			N	-0-					-0-
11	13890	X	12431	-0-	-1459	-0-	12431	3			N	-0-					-0-
12	14353	X	12496	-0-	-1857	-0-	12496	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 167,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244950 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9930 - 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	5673	X	4746	-0-	-927	-0-	4746	3			N	-0-					-0-
02	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	3			N	-0-					-0-
03	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	3			N	-0-					-0-
04	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	3			N	-0-					-0-
05	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	3			N	-0-					-0-
06	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	3			N	-0-					-0-
07	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	3			N	-0-					-0-
08	4526	X	4306	-0-	-220	-0-	4306	3			N	-0-					-0-
09	4380	X	4349	-0-	-31	-0-	4349	3			N	-0-					-0-
10	4526	X	3891	-0-	-635	-0-	3891	3			N	-0-					-0-
11	4290	X	3714	-0-	-576	-0-	3714	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	4248	-0-	-247	-0-	4248	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	3			N	-0-					-0-
02	2604	X	1907	-0-	-697	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	2582	-0-	-301	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	2415	-0-	-375	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	2225	-0-	-658	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	1162	-0-	-1628	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
07	2573	X	2386	-0-	-187	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
08	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
09	2370	X	1491	-0-	-879	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
10	2387	N	1821	-0-	-566	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
11	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
*12	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1922	X	426	-0-	-1496	-0-	426	3			N	-0-					-0-
02	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	4229	-0-	1129	1129	4229	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2489	-0-	-511	618	2489	3			N	-0-					-0-
05	1720	N	1102	-0-	-618	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
06	838	X	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
07	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	3			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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,299 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	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	10662	3			N	-0-					-0-
02	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	9684	3			N	-0-					-0-
03	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	9913	3			N	-0-					-0-
04	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	9200	3			N	-0-					-0-
05	11399	X	11399	-0-	-0-	-0-	11399	3			N	-0-					-0-
06	10325	X	10325	-0-	-0-	-0-	10325	3			N	-0-					-0-
07	11447	X	11447	-0-	-0-	-0-	11447	3			N	-0-					-0-
08	11821	X	11821	-0-	-0-	-0-	11821	3			N	-0-					-0-
09	11244	X	11244	-0-	-0-	-0-	11244	3			N	-0-					-0-
10	11324	X	11324	-0-	-0-	-0-	11324	3			N	-0-					-0-
11	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	9248	3			N	-0-					-0-
*12	10754	X	10754	-0-	-0-	-0-	10754	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	7487	3			N	-0-					-0-
02	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	7385	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	7232	-0-	4132	4132	7232	3			N	-0-					-0-
04	11162	X	7030	-0-	-4132	-0-	7030	3			N	-0-					-0-
05	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	6341	3			N	-0-					-0-
06	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	3			N	-0-					-0-
07	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	6427	3			N	-0-					-0-
08	7006	X	6486	-0-	-520	-0-	6486	3			N	-0-					-0-
09	6780	X	6468	-0-	-312	-0-	6468	3			N	-0-					-0-
10	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	6466	3			N	-0-					-0-
11	6270	X	5860	-0-	-410	-0-	5860	3			N	-0-					-0-
12	6696	X	5755	-0-	-941	-0-	5755	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,655 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 #: 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	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	3			N	-0-					-0-
02	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	3091	-0-	-412	-0-	3091	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	2814	-0-	-576	-0-	2814	3			N	-0-					-0-
05	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
07	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	3			N	-0-					-0-
08	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	3			N	-0-					-0-
09	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	3			N	-0-					-0-
10	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	3			N	-0-					-0-
11	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	3			N	-0-					-0-
*12	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,800 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	1333	N	22	-0-	-1311	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	744	N	59	-0-	-685	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	300	N	81	-0-	-219	-0-	81	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4929	X	4568	-0-	-361	-0-	4568	3			N	-0-					-0-
02	4452	X	4103	-0-	-349	-0-	4103	3			N	-0-					-0-
03	4929	X	4500	-0-	-429	-0-	4500	3			N	-0-					-0-
04	4770	X	4571	-0-	-199	-0-	4571	3			N	-0-					-0-
05	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	3			N	-0-					-0-
06	4410	X	4358	-0-	-52	-0-	4358	3			N	-0-					-0-
07	4712	X	4605	-0-	-107	-0-	4605	3			N	-0-					-0-
08	4991	X	4638	-0-	-353	-0-	4638	3			N	-0-					-0-
09	4830	X	4469	-0-	-361	-0-	4469	3			N	-0-					-0-
10	4991	X	4447	-0-	-544	-0-	4447	3			N	-0-					-0-
11	4500	X	3628	-0-	-872	-0-	3628	3			N	-0-					-0-
12	4650	X	4530	-0-	-120	-0-	4530	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	10760	X	10760	-0-	-0-	-0-	10760	3			N	-0-					-0-
02	9986	X	9986	-0-	-0-	-0-	9986	3			N	-0-					-0-
03	10664	X	10664	-0-	-0-	-0-	10664	3			N	-0-					-0-
04	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	9827	3			N	-0-					-0-
05	9997	X	9997	-0-	-0-	-0-	9997	3			N	-0-					-0-
06	10199	X	10199	-0-	-0-	-0-	10199	3			N	-0-					-0-
07	10835	X	10835	-0-	-0-	-0-	10835	3			N	-0-					-0-
08	9871	X	9871	-0-	-0-	-0-	9871	3			N	-0-					-0-
09	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	9594	3			N	-0-					-0-
10	11195	X	11195	-0-	-0-	-0-	11195	3			N	-0-					-0-
11	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	9914	3			N	-0-					-0-
12	9827	X	8880	-0-	-947	-0-	8880	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,722 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	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	6505	3			N	-0-					-0-
02	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5711	3			N	-0-					-0-
03	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6082	3			N	-0-					-0-
04	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	3			N	-0-					-0-
05	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	6476	3			N	-0-					-0-
06	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	6059	3			N	-0-					-0-
07	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	5989	3			N	-0-					-0-
08	5859	X	5393	-0-	-466	-0-	5393	3			N	-0-					-0-
09	5670	X	5154	-0-	-516	-0-	5154	3			N	-0-					-0-
10	5859	X	5045	-0-	-814	-0-	5045	3			N	-0-					-0-
11	5670	X	4919	-0-	-751	-0-	4919	3			N	-0-					-0-
12	5859	X	4723	-0-	-1136	-0-	4723	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5628	3			N	-0-					-0-
02	4872	X	3258	-0-	-1614	-0-	3258	3			N	-0-					-0-
03	5394	X	4469	-0-	-925	-0-	4469	3			N	-0-					-0-
04	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	3			N	-0-					-0-
05	5394	X	2558	-0-	-2836	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
06	5220	X	175	-0-	-5045	-0-	175	3			N	-0-					-0-
07	5394	X	3133	-0-	-2261	-0-	3133	3			N	-0-					-0-
08	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	3			N	-0-					-0-
09	5670	X	3931	-0-	-1739	-0-	3931	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	2701	-0-	-430	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
11	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	3			N	-0-					-0-
*12	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,656 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 #: 12 RRCID -> 255990 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 11780 PERF. 9925 - 11431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	7263	-0-	-1262	-0-	7263	3			N	-0-					-0-
02	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	6260	3			N	-0-					-0-
03	7843	X	7223	-0-	-620	-0-	7223	3			N	-0-					-0-
04	7590	X	7104	-0-	-486	-0-	7104	3			N	-0-					-0-
05	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	7937	3			N	-0-					-0-
06	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	7658	3			N	-0-					-0-
07	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	8136	3			N	-0-					-0-
08	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	7193	3			N	-0-					-0-
09	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	6974	3			N	-0-					-0-
10	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	7139	3			N	-0-					-0-
11	6750	X	6413	-0-	-337	-0-	6413	3			N	-0-					-0-
12	6975	X	6161	-0-	-814	-0-	6161	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,461 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
*12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12028	X	11999	-0-	-29	-0-	11999	3			N	-0-					-0-
02	12489	X	12489	-0-	-0-	-0-	12489	3			N	-0-					-0-
03	13363	X	13363	-0-	-0-	-0-	13363	3			N	-0-					-0-
04	12447	X	12447	-0-	-0-	-0-	12447	3			N	-0-					-0-
05	12424	X	12424	-0-	-0-	-0-	12424	3			N	-0-					-0-
06	11323	X	11323	-0-	-0-	-0-	11323	3			N	-0-					-0-
07	11067	X	10843	-0-	-224	-0-	10843	3			N	-0-					-0-
08	9896	X	9896	-0-	-0-	-0-	9896	3			N	-0-					-0-
09	11970	X	10097	-0-	-1873	-0-	10097	3			N	-0-					-0-
10	12369	X	11142	-0-	-1227	-0-	11142	3			N	-0-					-0-
11	11310	X	10552	-0-	-758	-0-	10552	3			N	-0-					-0-
12	10850	X	10583	-0-	-267	-0-	10583	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,158 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-

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-

TRI-CITIES (PETTIT) //CONT.// 91101 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEREDITH, A. H. WELL #: 3 C RRCID -> 113013 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8203 - 8211

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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 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 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 (RODESSA) //CONT.// 91101 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
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	-0-			215
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	140			355
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			356
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	188	1	168
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 141

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK) 91101 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
E. M. DAY ESTATE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 274105 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8634 - 8868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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) 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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
*10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 93 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	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			52
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-			52
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			52
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			52
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			52
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			52
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-			52
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			52
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			52
*10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-			52
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52

TOTAL GAS PROD: 1,321 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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-			-0-
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-			-0-
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-			-0-
*10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,407 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

XTO ENERGY INC. 945936
TCGU6 (BAKER, MAUDE -1) WELL #: 1 RRCID -> 015728 COMPL. DATE 12/27/1959 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8398 - 8498

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-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	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3		N	-0-					-0-
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3		N	-0-					-0-
03	1395	N	1097	-0-	-298	-0-	1097	3		N	-0-					-0-
04	1410	N	1125	-0-	-285	-0-	1125	3		N	-0-					-0-
05	1364	N	1226	-0-	-138	-0-	1226	3		N	-0-					-0-
06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3		N	-0-					-0-
07	1178	N	1067	-0-	-111	-0-	1067	3		N	-0-					-0-
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3		N	-0-					-0-
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3		N	-0-					-0-
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3		N	-0-					-0-
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3		N	-0-					-0-
*12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,922 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	1054	N	663	-0-	-391	-0-	663	3			N	-0-					-0-
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	618	-0-	-622	-0-	618	3			N	-0-					-0-
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	902	-0-	-338	-0-	902	3			N	-0-					-0-
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	605	-0-	-685	-0-	605	3			N	-0-					-0-
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
*12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,174 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	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1468	-0-	-72	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1761	-0-	-192	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
04	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1512	-0-	-198	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1488	-0-	-589	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
08	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
09	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
10	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
11	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1727	-0-	-71	-0-	1727	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,900 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	4030	X	3666	-0-	-364	-0-	3666	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	2528	-0-	-804	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	3495	-0-	-194	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
04	3570	X	3426	-0-	-144	-0-	3426	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	3168	-0-	-490	-0-	3168	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	3328	-0-	-212	-0-	3328	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	3231	-0-	-303	-0-	3231	3			N	-0-					-0-
08	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	3			N	-0-					-0-
09	3360	X	2719	-0-	-641	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	2736	-0-	-705	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
11	3330	X	2595	-0-	-735	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	2552	-0-	-796	-0-	2552	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,804 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	9238	X	5796	-0-	-3442	-0-	5796	3		N	-0-			-0-
02	8964	X	8964	-0-	-0-	-0-	8964	3		N	-0-			-0-
03	9390	X	9390	-0-	-0-	-0-	9390	3		N	-0-			-0-
04	10840	X	10840	-0-	-0-	-0-	10840	3		N	-0-			-0-
05	10739	X	10739	-0-	-0-	-0-	10739	3		N	-0-			-0-
06	9220	X	9220	-0-	-0-	-0-	9220	3		N	-0-			-0-
07	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	8995	3		N	-0-			-0-
08	10478	X	9134	-0-	-1344	-0-	9134	3		N	-0-			-0-
09	10140	X	7942	-0-	-2198	-0-	7942	3		N	-0-			-0-
10	10478	X	6188	-0-	-4290	-0-	6188	3		N	-0-			-0-
11	10805	X	10805	-0-	-0-	-0-	10805	3		N	-0-			-0-
*12	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	9974	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 107,987 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	2759	X	1685	-0-	-1074	-0-	1685	3		N	-0-			-0-
02	2324	N	1482	-0-	-842	-0-	1482	3		N	-0-			-0-
03	1457	N	1271	-0-	-186	-0-	1271	3		N	-0-			-0-
04	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3		N	-0-			-0-
05	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3		N	-0-			-0-
06	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3		N	-0-			-0-
07	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3		N	-0-			-0-
08	1984	N	1769	-0-	-215	-0-	1769	3		N	-0-			-0-
09	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3		N	-0-			-0-
10	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3		N	-0-			-0-
11	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3		N	-0-			-0-
*12	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,420 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	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	3		N	-0-			-0-
02	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3		N	-0-			-0-
03	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3		N	-0-			-0-
04	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	3		N	-0-			-0-
05	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3		N	-0-			-0-
06	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3		N	-0-			-0-
07	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	3		N	-0-			-0-
08	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	3		N	-0-			-0-
09	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5557	3		N	-0-			-0-
10	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	3		N	-0-			-0-
11	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	6169	3		N	-0-			-0-
*12	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,214 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	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
07	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
10	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
*12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,727 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	1147	N	1090	-0-	-57	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	880	-0-	-184	-0-	880	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	744	-0-	-279	-0-	744	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	662	-0-	-388	-0-	662	3			N	-0-					-0-
05	961	N	311	-0-	-650	-0-	311	3			N	-0-					-0-
06	720	N	433	-0-	-287	-0-	433	3			N	-0-					-0-
07	682	N	437	-0-	-245	-0-	437	3			N	-0-					-0-
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
09	420	N	374	-0-	-46	-0-	374	3			N	-0-					-0-
10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
*12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,532 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	7285	X	4005	-0-	-3280	-0-	4005	3			N	-0-					-0-
02	6580	X	3521	-0-	-3059	-0-	3521	3			N	-0-					-0-
03	7285	X	4595	-0-	-2690	-0-	4595	3			N	-0-					-0-
04	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	8211	3			N	-0-					-0-
05	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	8625	3			N	-0-					-0-
06	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	7537	3			N	-0-					-0-
07	7285	X	7275	-0-	-10	-0-	7275	3			N	-0-					-0-
08	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	3			N	-0-					-0-
09	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	8634	3			N	-0-					-0-
10	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	8278	3			N	-0-					-0-
11	7230	X	5870	-0-	-1360	-0-	5870	3			N	-0-					-0-
12	7471	X	7086	-0-	-385	-0-	7086	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,647 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	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3		N	-0-			-0-
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3		N	-0-			-0-
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3		N	-0-			-0-
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3		N	-0-			-0-
05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3		N	-0-			-0-
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3		N	-0-			-0-
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3		N	-0-			-0-
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3		N	-0-			-0-
09	1260	N	967	-0-	-293	-0-	967	3		N	-0-			-0-
10	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3		N	-0-			-0-
11	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3		N	-0-			-0-
*12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,685 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	1023	N	828	-0-	-195	-0-	828	3		N	-0-			-0-
02	644	N	640	-0-	-4	-0-	640	3		N	-0-			-0-
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3		N	-0-			-0-
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3		N	-0-			-0-
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3		N	-0-			-0-
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3		N	-0-			-0-
07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3		N	-0-			-0-
08	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3		N	-0-			-0-
09	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3		N	-0-			-0-
10	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3		N	-0-			-0-
11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3		N	-0-			-0-
*12	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,068 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	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3		N	-0-			-0-
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3		N	-0-			-0-
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3		N	-0-			-0-
04	810	N	797	-0-	-13	-0-	797	3		N	-0-			-0-
05	837	N	586	-0-	-251	-0-	586	3		N	-0-			-0-
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3		N	-0-			-0-
07	837	N	647	-0-	-190	-0-	647	3		N	-0-			-0-
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3		N	-0-			-0-
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3		N	-0-			-0-
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3		N	-0-			-0-
11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3		N	-0-			-0-
*12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,016 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	11895	X	11895	-0-	-0-	-0-	11895	3			N	-0-					-0-
02	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	8524	3			N	-0-					-0-
03	15482	X	15482	-0-	-0-	-0-	15482	3			N	-0-					-0-
04	11379	X	11379	-0-	-0-	-0-	11379	3			N	-0-					-0-
05	13507	X	13507	-0-	-0-	-0-	13507	3			N	-0-					-0-
06	11403	X	11403	-0-	-0-	-0-	11403	3			N	-0-					-0-
07	12044	X	12044	-0-	-0-	-0-	12044	3			N	-0-					-0-
08	11392	X	11392	-0-	-0-	-0-	11392	3			N	-0-					-0-
09	13080	X	11042	-0-	-2038	-0-	11042	3			N	-0-					-0-
10	13516	X	11447	-0-	-2069	-0-	11447	3			N	-0-					-0-
11	11670	X	10903	-0-	-767	-0-	10903	3			N	-0-					-0-
12	12059	X	10247	-0-	-1812	-0-	10247	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,265 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	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	3			N	-0-					-0-
02	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	3			N	-0-					-0-
03	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	3			N	-0-					-0-
04	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	3			N	-0-					-0-
05	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	3			N	-0-					-0-
06	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	3			N	-0-					-0-
07	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	3			N	-0-					-0-
08	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	3008	-0-	-292	-0-	3008	3			N	-0-					-0-
10	3410	X	3296	-0-	-114	-0-	3296	3			N	-0-					-0-
11	3300	X	3169	-0-	-131	-0-	3169	3			N	-0-					-0-
*12	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,647 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	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1257	-0-	-107	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1198	-0-	-122	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1142	-0-	-222	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
07	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
08	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
09	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
10	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
11	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3102	-0-	2	2	3102	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,187 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	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
02	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
03	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
04	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
05	2449	X	2120	-0-	-329	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	2097	-0-	-273	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	2075	-0-	-374	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
08	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
09	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
10	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
11	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	1709	-0-	-461	-0-	1709	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -7) WELL #: 4 RRCID -> 068709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8437 - 9665

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-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	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	6504	3			N	-0-					-0-
02	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	3			N	-0-					-0-
03	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6393	3			N	-0-					-0-
04	5760	X	4156	-0-	-1604	-0-	4156	3			N	-0-					-0-
05	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	6670	3			N	-0-					-0-
06	5760	X	5485	-0-	-275	-0-	5485	3			N	-0-					-0-
07	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6327	3			N	-0-					-0-
08	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	5844	3			N	-0-					-0-
09	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	5716	3			N	-0-					-0-
10	5828	X	2606	-0-	-3222	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
11	5640	X	5385	-0-	-255	-0-	5385	3			N	-0-					-0-
*12	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	7711	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,406 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	2821	X	2433	-0-	-388	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
02	2268	X	2082	-0-	-186	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
03	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
04	2340	X	2299	-0-	-41	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
05	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
06	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	2059	-0-	-328	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
08	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
09	2400	X	1527	-0-	-873	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
10	2480	X	1604	-0-	-876	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
11	2400	X	1682	-0-	-718	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
*12	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,542 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	1953	X	1421	-0-	-532	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
02	1764	X	1205	-0-	-559	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
03	1953	X	1842	-0-	-111	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
04	1500	X	1446	-0-	-54	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
05	1550	X	794	-0-	-756	-0-	794	3			N	-0-					-0-
06	1770	X	590	-0-	-1180	-0-	590	3			N	-0-					-0-
07	1829	X	1574	-0-	-255	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	561	-0-	-710	-0-	561	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
*12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,533 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	1144	-0-	-1012	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	1733	-0-	-344	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
04	2430	N	1334	-0-	-1096	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1181	-0-	-90	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
06	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
08	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
09	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
10	2697	X	2172	-0-	-525	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
11	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
12	1674	X	771	-0-	-903	-0-	771	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU6 (GOODGAME, FLOYD -2) WELL #: 4 RRCID -> 076006 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8464 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1495	-0-	-1171	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
02	2352	X	1343	-0-	-1009	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
03	2604	X	2382	-0-	-222	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
04	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
05	2263	X	607	-0-	-1656	-0-	607	3			N	-0-					-0-
06	2310	X	909	-0-	-1401	-0-	909	3			N	-0-					-0-
07	2387	X	1114	-0-	-1273	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
08	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
09	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	543	-0-	-573	-0-	543	3			N	-0-					-0-
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
*12	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXIE YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 077708 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4748 - 4789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-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	2790	X	1559	-0-	-1231	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
02	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
03	2697	X	1705	-0-	-992	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
04	2610	X	2002	-0-	-608	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
05	2697	X	1822	-0-	-875	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
06	1860	X	1610	-0-	-250	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
07	2077	X	1264	-0-	-813	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1233	-0-	-27	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1190	-0-	-81	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	921	-0-	-350	-0-	921	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,840 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	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
02	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
03	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	1903	-0-	-317	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	1706	-0-	-650	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1366	-0-	-434	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1132	-0-	-821	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
08	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
09	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	999	-0-	-148	-0-	999	3			N	-0-					-0-
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1188	-0-	-672	-0-	1188	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,156 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	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3307	-0-	507	507	3307	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3179	-0-	79	586	3179	3			N	-0-					-0-
04	2536	N	1950	-0-	-586	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
05	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
06	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5310	3			N	-0-					-0-
07	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	3			N	-0-					-0-
08	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5116	3			N	-0-					-0-
09	5310	X	2137	-0-	-3173	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
10	5487	X	3329	-0-	-2158	-0-	3329	3			N	-0-					-0-
11	5310	X	2390	-0-	-2920	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
12	5115	X	1644	-0-	-3471	-0-	1644	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -3) WELL #: 4 RRCID -> 107370 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8426 - 8461

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

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

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	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
02	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
03	2232	N	1724	-0-	-508	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	563	-0-	-1717	-0-	563	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	1061	-0-	-1078	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	640	-0-	-1040	-0-	640	3			N	-0-					-0-
07	589	N	363	-0-	-226	-0-	363	3			N	-0-					-0-
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
09	630	N	559	-0-	-71	-0-	559	3			N	-0-					-0-
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
12	589	N	372	-0-	-217	-0-	372	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1054	N	979	-0-	-75	-0-	979	3		N	-0-			-0-
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3		N	-0-			-0-
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3		N	-0-			-0-
04	960	N	626	-0-	-334	-0-	626	3		N	-0-			-0-
05	806	N	480	-0-	-326	-0-	480	3		N	-0-			-0-
06	960	N	542	-0-	-418	-0-	542	3		N	-0-			-0-
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3		N	-0-			-0-
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3		N	-0-			-0-
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3		N	-0-			-0-
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3		N	-0-			-0-
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3		N	-0-			-0-
12	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,717 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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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	3317	X	2801	-0-	-516	-0-	2801	3		N	-0-			-0-
02	3192	X	2899	-0-	-293	-0-	2899	3		N	-0-			-0-
03	3534	X	3147	-0-	-387	-0-	3147	3		N	-0-			-0-
04	3420	X	2611	-0-	-809	-0-	2611	3		N	-0-			-0-
05	3224	X	1648	-0-	-1576	-0-	1648	3		N	-0-			-0-
06	3120	X	3029	-0-	-91	-0-	3029	3		N	-0-			-0-
07	3224	X	2685	-0-	-539	-0-	2685	3		N	-0-			-0-
08	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	3		N	-0-			-0-
09	2640	X	2624	-0-	-16	-0-	2624	3		N	-0-			-0-
10	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	3		N	-0-			-0-
11	2640	X	1166	-0-	-1474	-0-	1166	3		N	-0-			-0-
12	2728	X	1203	-0-	-1525	-0-	1203	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	4216	X	3634	-0-	-582	-0-	3634	3			N	-0-					-0-
02	3668	X	2944	-0-	-724	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
03	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	3			N	-0-					-0-
04	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	3			N	-0-					-0-
05	3751	X	2196	-0-	-1555	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	1417	-0-	-2513	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	1895	-0-	-2166	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
08	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	3			N	-0-					-0-
09	4770	X	4052	-0-	-718	-0-	4052	3			N	-0-					-0-
10	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	3			N	-0-					-0-
11	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	3			N	-0-					-0-
12	4805	X	2188	-0-	-2617	-0-	2188	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,992 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	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
02	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
03	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
04	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
05	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1532	-0-	-28	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
07	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
08	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
10	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
*12	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -3) WELL #: 3 RRCID -> 114370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8412 - 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	4495	X	3999	-0-	-496	-0-	3999	3			N	-0-					-0-
02	4424	X	2680	-0-	-1744	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
03	4898	X	3806	-0-	-1092	-0-	3806	3			N	-0-					-0-
04	4740	X	3766	-0-	-974	-0-	3766	3			N	-0-					-0-
05	4712	X	4201	-0-	-511	-0-	4201	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	2428	-0-	-1442	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
07	3906	X	2428	-0-	-1478	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
08	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
09	3870	X	1465	-0-	-2405	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
10	3999	X	1870	-0-	-2129	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
11	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	3			N	-0-					-0-
*12	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,990 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 -5) WELL #: 5 RRCID -> 114385 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9587 - 9625

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

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

TCGU7 (BAKER, MAUDE -9) WELL #: 6 RRCID -> 114950 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9019 - 9189

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	64	-0-	-153	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	196	N	107	-0-	-89	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
06	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	186	N	117	-0-	-69	-0-	117	3			N	-0-					-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
*12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -4) WELL #: 5 RRCID -> 116356 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8446 - 9771

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2489	-0-	-642	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
02	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	2302	-0-	-581	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
04	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
05	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
06	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
07	3094	N	3094	-0-	-0-	-0-	3094	3			N	-0-					-0-
08	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	2954	-0-	-16	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
10	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	2652	-0-	-348	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	2964	-0-	-136	-0-	2964	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,430 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. -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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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	2945	X	2773	-0-	-172	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
02	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	2730	-0-	-246	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2607	-0-	-273	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2692	-0-	-284	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
06	2670	X	2618	-0-	-52	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
07	2759	X	2618	-0-	-141	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
08	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
09	2610	N	2353	-0-	-257	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
10	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	3			N	-0-					-0-
11	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
*12	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,884 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" -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	4464	X	4113	-0-	-351	-0-	4113	3		N	-0-			-0-
02	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	3		N	-0-			-0-
03	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	3		N	-0-			-0-
04	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	3		N	-0-			-0-
05	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	3		N	-0-			-0-
06	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	3		N	-0-			-0-
07	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	3		N	-0-			-0-
08	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	3		N	-0-			-0-
09	3750	X	3467	-0-	-283	-0-	3467	3		N	-0-			-0-
10	3875	X	3690	-0-	-185	-0-	3690	3		N	-0-			-0-
11	3750	X	3553	-0-	-197	-0-	3553	3		N	-0-			-0-
*12	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,773 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	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	3		N	-0-			-0-
02	3108	X	2860	-0-	-248	-0-	2860	3		N	-0-			-0-
03	3441	X	2945	-0-	-496	-0-	2945	3		N	-0-			-0-
04	3330	X	2716	-0-	-614	-0-	2716	3		N	-0-			-0-
05	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	3		N	-0-			-0-
06	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	3		N	-0-			-0-
07	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	3		N	-0-			-0-
08	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	3		N	-0-			-0-
09	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	3		N	-0-			-0-
10	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	3		N	-0-			-0-
11	2670	X	2571	-0-	-99	-0-	2571	3		N	-0-			-0-
*12	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1705	N	1301	-0-	-404	-0-	1301	3		N	-0-			-0-
02	1652	N	719	-0-	-933	-0-	719	3		N	-0-			-0-
03	1395	N	190	-0-	-1205	-0-	190	3		N	-0-			-0-
04	1260	N	148	-0-	-1112	-0-	148	3		N	-0-			-0-
05	806	N	224	-0-	-582	-0-	224	3		N	-0-			-0-
06	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	3		N	-0-			-0-
07	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3		N	-0-			-0-
08	217	N	13	-0-	-204	-0-	13	3		N	-0-			-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			-0-
*12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,352 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" -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	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	3			N	-0-					-0-
02	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
03	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	3			N	-0-					-0-
04	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	3			N	-0-					-0-
05	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	3			N	-0-					-0-
06	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	3			N	-0-					-0-
07	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	3			N	-0-					-0-
08	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	3340	-0-	-590	-0-	3340	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3912	-0-	-149	-0-	3912	3			N	-0-					-0-
11	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	3			N	-0-					-0-
12	4061	X	3880	-0-	-181	-0-	3880	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	1895	-0-	-261	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
03	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
04	2610	N	2510	-0-	-100	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
05	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
06	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
07	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
08	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	1672	-0-	-1208	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
10	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	3			N	-0-					-0-
11	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	3			N	-0-					-0-
*12	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,058 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	5628	-0-	-45	-0-	5628	3			N	-0-					-0-
02	5908	X	5418	-0-	-490	-0-	5418	3			N	-0-					-0-
03	6541	X	5424	-0-	-1117	-0-	5424	3			N	-0-					-0-
04	6330	X	5456	-0-	-874	-0-	5456	3			N	-0-					-0-
05	6014	X	5523	-0-	-491	-0-	5523	3			N	-0-					-0-
06	5820	X	4185	-0-	-1635	-0-	4185	3			N	-0-					-0-
07	6014	X	4121	-0-	-1893	-0-	4121	3			N	-0-					-0-
08	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	3			N	-0-					-0-
09	5460	X	4923	-0-	-537	-0-	4923	3			N	-0-					-0-
10	5518	X	5235	-0-	-283	-0-	5235	3			N	-0-					-0-
11	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	3			N	-0-					-0-
12	5084	X	4996	-0-	-88	-0-	4996	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,409 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 -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	3255	X	1811	-0-	-1444	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
02	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	1931	-0-	-2130	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
04	2400	X	1498	-0-	-902	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
05	2480	X	1400	-0-	-1080	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
06	1860	X	1532	-0-	-328	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
07	1922	X	1619	-0-	-303	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
09	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1363	-0-	-156	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
11	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
*12	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALLORY, M. JR. WELL #: 2 RRCID -> 120545 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8544 - 9300

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	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	3193	X	2321	-0-	-872	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	2009	-0-	-875	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	2006	-0-	-815	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
04	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
05	2418	X	2393	-0-	-25	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
06	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
07	2418	X	2295	-0-	-123	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
08	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
09	2310	N	1863	-0-	-447	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
10	2294	N	1652	-0-	-642	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
11	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
*12	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,649 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. -4) WELL #: 7 T RRCID -> 120666 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9260 - 9661

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

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

TCGU3 (YOUNG, M.G. -5) WELL #: 5 RRCID -> 120927 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8462 - 9147

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	3065	-0-	-531	-0-	3065	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	3211	-0-	-119	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
05	3627	X	3238	-0-	-389	-0-	3238	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	2665	-0-	-845	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	2709	-0-	-918	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
08	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
09	3210	X	2275	-0-	-935	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
10	3224	X	2276	-0-	-948	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
11	2670	X	2119	-0-	-551	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
*12	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -3) WELL #: 5 RRCID -> 121062 COMPL. DATE 04/25/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9387 - 9644

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	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 (MEREDITH, A.H. -5) WELL #: 8 RRCID -> 121097 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8397 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4870	-0-	1770	5105	4870	3			N	-0-					-0-
02	9768	X	4663	-0-	-5105	-0-	4663	3			N	-0-					-0-
03	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	3			N	-0-					-0-
04	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	3			N	-0-					-0-
05	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	3			N	-0-					-0-
06	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	3			N	-0-					-0-
07	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	3			N	-0-					-0-
08	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
09	4080	X	3659	-0-	-421	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
10	4216	X	3696	-0-	-520	-0-	3696	3			N	-0-					-0-
11	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	3			N	-0-					-0-
*12	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -6) WELL #: 9 RRCID -> 121296 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8998 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1880	-0-	-24	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	1909	-0-	-230	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	1999	-0-	-251	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1404	-0-	-673	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
06	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1371	-0-	-706	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1194	-0-	-786	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
10	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
11	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
*12	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,397 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
02	980	N	766	-0-	-214	-0-	766	3			N	-0-					-0-
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
05	837	N	682	-0-	-155	-0-	682	3			N	-0-					-0-
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
*12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALLACE, T.H. WELL #: A 1 RRCID -> 121725 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4840 - 4900

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

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

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -4) WELL #: 6 RRCID -> 123364 COMPL. DATE 02/01/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8514 - 9199

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	320	-0-	-207	-0-	320	3			N	-0-					-0-
02	784	N	662	-0-	-122	-0-	662	3			N	-0-					-0-
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	806	N	144	-0-	-662	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -6) WELL #: 6 RRCID -> 125420 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8477 - 9235

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1486	-0-	-312	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1477	-0-	-231	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1556	-0-	-335	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1430	-0-	-10	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
05	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
06	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
07	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
08	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
10	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
11	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
*12	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,024 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" -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	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3		N	-0-			-0-
02	784	N	644	-0-	-140	-0-	644	3		N	-0-			-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3		N	-0-			-0-
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3		N	-0-			-0-
05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3		N	-0-			-0-
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3		N	-0-			-0-
07	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3		N	-0-			-0-
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3		N	-0-			-0-
09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3		N	-0-			-0-
10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3		N	-0-			-0-
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3		N	-0-			-0-
12	1023	N	620	-0-	-403	-0-	620	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4247	X	3531	-0-	-716	-0-	3531	3		N	-0-			-0-
02	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	3		N	-0-			-0-
03	4526	X	3834	-0-	-692	-0-	3834	3		N	-0-			-0-
04	4380	X	3785	-0-	-595	-0-	3785	3		N	-0-			-0-
05	4805	X	4266	-0-	-539	-0-	4266	3		N	-0-			-0-
06	4650	X	3355	-0-	-1295	-0-	3355	3		N	-0-			-0-
07	4805	X	2943	-0-	-1862	-0-	2943	3		N	-0-			-0-
08	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	3		N	-0-			-0-
09	3810	X	2274	-0-	-1536	-0-	2274	3		N	-0-			-0-
10	3937	X	2332	-0-	-1605	-0-	2332	3		N	-0-			-0-
11	3360	X	2763	-0-	-597	-0-	2763	3		N	-0-			-0-
12	3317	X	2124	-0-	-1193	-0-	2124	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,838 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	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	3		N	-0-			-0-
02	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3		N	-0-			-0-
03	2263	N	1539	-0-	-724	-0-	1539	3		N	-0-			-0-
04	2190	N	1167	-0-	-1023	-0-	1167	3		N	-0-			-0-
05	2263	N	1714	-0-	-549	-0-	1714	3		N	-0-			-0-
06	1500	N	1070	-0-	-430	-0-	1070	3		N	-0-			-0-
07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3		N	-0-			-0-
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3		N	-0-			-0-
09	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3		N	-0-			-0-
10	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3		N	-0-			-0-
11	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3		N	-0-			-0-
*12	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,019 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. -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	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3		N	-0-			-0-
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3		N	-0-			-0-
03	1178	N	889	-0-	-289	-0-	889	3		N	-0-			-0-
04	1140	N	1028	-0-	-112	-0-	1028	3		N	-0-			-0-
05	806	N	133	-0-	-673	-0-	133	3		N	-0-			-0-
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3		N	-0-			-0-
07	1054	N	414	-0-	-640	-0-	414	3		N	-0-			-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-
09	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3		N	-0-			-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-			-0-
12	1829	N	319	-0-	-1510	-0-	319	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3		N	-0-			-0-
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3		N	-0-			-0-
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3		N	-0-			-0-
04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3		N	-0-			-0-
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3		N	-0-			-0-
06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3		N	-0-			-0-
07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3		N	-0-			-0-
08	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3		N	-0-			-0-
09	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3		N	-0-			-0-
10	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3		N	-0-			-0-
11	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3		N	-0-			-0-
*12	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,248 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-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
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	3100	N	3474	-0-	374	392	3474	3			N	-0-					-0-
02	3350	X	2958	-0-	-392	-0-	2958	3			N	-0-					-0-
03	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
04	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
05	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
06	2010	X	1869	-0-	-141	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
07	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
08	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
09	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
10	2356	X	2018	-0-	-338	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
11	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	1566	-0-	-790	-0-	1566	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROYALL, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 207365 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8488 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1675	-0-	-216	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
02	1652	X	1605	-0-	-47	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1385	-0-	-227	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1445	-0-	-175	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1299	-0-	-51	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1459	-0-	-29	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
08	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1027	-0-	-263	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
10	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
*12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU10 (MCGEE, BEN-7) WELL #: 8 RRCID -> 217984 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8669 - 9931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	3			N	-0-					-0-
02	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	3			N	-0-					-0-
03	4991	X	4054	-0-	-937	-0-	4054	3			N	-0-					-0-
04	4830	X	4049	-0-	-781	-0-	4049	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	3564	-0-	-993	-0-	3564	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	3178	-0-	-1172	-0-	3178	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	3337	-0-	-879	-0-	3337	3			N	-0-					-0-
08	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	3			N	-0-					-0-
09	3900	X	3127	-0-	-773	-0-	3127	3			N	-0-					-0-
10	3565	X	3219	-0-	-346	-0-	3219	3			N	-0-					-0-
11	3240	X	2937	-0-	-303	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	3104	-0-	-244	-0-	3104	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,982 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 #: 2 RRCID -> 221087 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 9234

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

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

TCGU1 (DOSSER, W. J. -2) WELL #: 12 RRCID -> 225288 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8325 - 9823

01	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	7736	3			N	-0-					-0-
02	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	7056	3			N	-0-					-0-
03	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	7686	3			N	-0-					-0-
04	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	7515	3			N	-0-					-0-
05	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	7828	3			N	-0-					-0-
06	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	7356	3			N	-0-					-0-
07	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	7435	3			N	-0-					-0-
08	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	7617	3			N	-0-					-0-
09	7230	X	7079	-0-	-151	-0-	7079	3			N	-0-					-0-
10	7471	X	2330	-0-	-5141	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
11	7230	X	2838	-0-	-4392	-0-	2838	3			N	-0-					-0-
12	7471	X	7069	-0-	-402	-0-	7069	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU3 (YOUNG, M. G. -7) WELL #: 7 RRCID -> 231644 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8530 - 9264

01	10040	X	10040	-0-	-0-	-0-	10040	3			N	-0-					-0-
02	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	3			N	-0-					-0-
03	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	7949	3			N	-0-					-0-
04	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	9088	3			N	-0-					-0-
05	9938	X	9938	-0-	-0-	-0-	9938	3			N	-0-					-0-
06	7200	X	6941	-0-	-259	-0-	6941	3			N	-0-					-0-
07	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	7686	3			N	-0-					-0-
08	9238	X	8625	-0-	-613	-0-	8625	3			N	-0-					-0-
09	8940	X	8083	-0-	-857	-0-	8083	3			N	-0-					-0-
10	12554	X	12554	-0-	-0-	-0-	12554	3			N	-0-					-0-
11	7440	X	7116	-0-	-324	-0-	7116	3			N	-0-					-0-
12	8618	X	4881	-0-	-3737	-0-	4881	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU7 (BAKER, MAUDE -12) WELL #: 9 RRCID -> 234202 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 7920 - 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	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
02	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	27	-0-	-1523	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	46	-0-	-1454	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
*12	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

E. M. DAY ESTATE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 273516 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8634 - 9152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	905	X	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
09	1740	X	764	-0-	-976	-0-	764	3			N	-0-					-0-
10	1798	X	849	-0-	-949	-0-	849	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	979	-0-	-761	-0-	979	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	590	-0-	-1208	-0-	590	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,087 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2285	R	2285	-0-	-0-	-0-	2133	2	152	9	Y	138	101	1			92
02	1935	R	1935	-0-	-0-	-0-	1844	2	91	9	Y	83	88	1			87
03	1523	R	1523	-0-	-0-	-0-	1449	2	74	9	Y	67	86	1			68
04	960	#	888	-0-	-72	-0-	831	2	57	9	Y	52	78	1			42
05	992	#	954	-0-	-38	-0-	933	2	21	9	Y	19					61
06	2121	R	2121	-0-	-0-	-0-	2040	2	81	9	Y	74	78	1			57
07	1832	R	1832	-0-	-0-	-0-	1789	2	43	9	Y	39					96
08	DLQ G-10		1365	-0-	1365	1365	1324	2	41	9	Y	37	84	1			49
09	DLQ G-10		2011	-0-	2011	3376	1934	2	77	9	Y	70	89	1			30
10	DLQ G-10		1803	-0-	1803	5179	1727	2	76	9	Y	69					99
11	DLQ G-10		1944	-0-	1944	7123	1867	2	77	9	Y	70	105	1			64
12	DLQ G-10		1984	-0-	1984	9107	1859	2	125	9	Y	114	86	1			92

TOTAL GAS PROD: 20,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 832

HARWELL GAS UNIT NO. 1-A WELL #: 1 RRCID -> 084483 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7158 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2000	R	2000	-0-	-0-	-0-	1879	2	121	9	Y	110	81	1			113
02	1730	R	1730	-0-	-0-	-0-	1625	2	105	9	Y	95	100	1			108
03	1949	R	1949	-0-	-0-	-0-	1854	2	95	9	Y	86	95	1			99
04	1911	R	1911	-0-	-0-	-0-	1847	2	64	9	Y	58	100	1			57
05	2102	R	2102	-0-	-0-	-0-	2074	2	28	9	Y	25					82
06	1931	R	1931	-0-	-0-	-0-	1822	2	109	9	Y	99	104	1			77
07	2014	R	2014	-0-	-0-	-0-	1957	2	57	9	Y	52					129
08	DLQ G-10		1420	-0-	1420	1420	1377	2	43	9	Y	39	91	1			77
09	DLQ G-10		1609	-0-	1609	3029	1547	2	62	9	Y	56	93	1			40
10	DLQ G-10		1987	-0-	1987	5016	1926	2	61	9	Y	55					95
11	DLQ G-10		2151	-0-	2151	7167	2089	2	62	9	Y	56	84	1			67
12	DLQ G-10		2043	-0-	2043	9210	1904	2	139	9	Y	126	99	1			94

TOTAL GAS PROD: 22,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 857

TRINIDAD, S. (RODESSA) //CONT.// 91235 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HENDERSON
TENISON OIL COMPANY //CONT.// 841409
HARWELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 084590 COMPL. DATE 12/29/1978 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7192 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64	R	64	-0-	-0-	-0-	61	2	3	9	Y	3	2	1			22
02	56	R	56	-0-	-0-	-0-	53	2	3	9	Y	3	3	1			22
03	40	R	40	-0-	-0-	-0-	38	2	2	9	Y	2	2	1			22
04	55	R	55	-0-	-0-	-0-	54	2	1	9	Y	1	2	1			21
05	62	R	62	-0-	-0-	-0-	61	2	1	9	Y	1					22
06	74	R	74	-0-	-0-	-0-	71	2	3	9	Y	3	3	1			22
07	31	#	28	-0-	-3	-0-	27	2	1	9	Y	1					23
08	DLQ G-10		72	-0-	72	72	71	2	1	9	Y	1	3	1			21
09	DLQ G-10		36	-0-	36	108	35	2	1	9	Y	1	5	1			17
10	DLQ G-10		99	-0-	99	207	98	2	1	9	Y	1					18
11	DLQ G-10		33	-0-	33	240	32	2	1	9	Y	1	2	1			17
12	DLQ G-10		60	-0-	60	300	58	2	2	9	Y	2	2	1			17

TOTAL GAS PROD: 679 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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

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

01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1397	2	53	9	N	48					218
02	1064	N	937	-0-	-127	-0-	829	2	108	9	N	98	182	1			134
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	917	2	84	9	N	76					210
04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1421	2	77	9	N	70	180	1			100
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1445	2	74	9	N	67					167
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1147	2	67	9	N	61					228
07	1550	N	855	-0-	-695	-0-	810	2	45	9	N	41	183	1			86
08	1519	N	1019	-0-	-500	-0-	955	2	64	9	N	58					144
09	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1268	2	50	9	N	45					189
10	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1183	2	41	9	N	37	174	1			52
11	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1356	2	65	9	N	59					111
12	1364	N	897	-0-	-467	-0-	849	2	48	9	N	44					155

TOTAL GAS PROD: 14,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 704

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
ELLIS EXPLORATION, INC. //CONT.// 248895
LINDER WELL #: 2 RRCID -> 188787 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 8025 - 8030

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

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

LINDER WELL #: 3 RRCID -> 188985 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8026 - 8038

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

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

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

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
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	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			Y	-0-					118
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					118
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					118
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					118
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					118
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118

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

SPI-SWD WELL #: 1 RRCID -> 177753 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4201 - 4428

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

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
TEXAS POWER & LIGHT CO. WELL #: 2 RRCID -> 179984 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8223 - 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	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-

TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 3 RRCID -> 182147 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 7818 - 8306

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	52	-0-		-103	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-		-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-		-124	-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	131	N	131	-0-		-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-		-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
08	335	N	335	-0-		-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
09	206	N	206	-0-		-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
10	302	N	302	-0-		-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
11	249	N	249	-0-		-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
*12	229	N	229	-0-		-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 4 RRCID -> 182383 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8242 - 8328

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	41		41	-0-		-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 3 RRCID -> 183689 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 8274 - 8330

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

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

WAREING WELL #: 1 RRCID -> 183824 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7811 - 7885

01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 6 RRCID -> 185476 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8224 - 8273

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	34	-0-	-121	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	67	-0-	-53	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	130	-0-	-490	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	87	-0-	-513	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
*12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,696 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	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			Y	-0-					-0-
02	1092	N	1035	-0-	-57	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
03	2325	N	1448	-0-	-877	-0-	1448	2			Y	-0-					-0-
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-					-0-
05	1147	N	1055	-0-	-92	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-
06	1410	N	571	-0-	-839	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
07	1457	N	1072	-0-	-385	-0-	1072	2			Y	-0-					-0-
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			Y	-0-					-0-
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
10	1085	N	730	-0-	-355	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
11	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			Y	-0-					-0-
*12	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,367 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	837	N	736	-0-	-101	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	202	-0-	-218	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
04	450	N	57	-0-	-393	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	738	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					-0-
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	825	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	930	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					-0-
*12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	896	2	10	9	Y	9	9	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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	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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	630	-0-	-1013	-0-	630	2		Y	-0-			-0-
02	1036	N	643	-0-	-393	-0-	643	2		Y	-0-			-0-
03	1209	N	977	-0-	-232	-0-	977	2		Y	-0-			-0-
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2		Y	-0-			-0-
05	713	N	647	-0-	-66	-0-	647	2		Y	-0-			-0-
06	960	N	843	-0-	-117	-0-	843	2		Y	-0-			-0-
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2		Y	-0-			-0-
08	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2		Y	-0-			-0-
09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2		Y	-0-			-0-
10	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2		Y	-0-			-0-
11	1500	N	420	-0-	-1080	-0-	420	2		Y	-0-			-0-
12	1426	N	914	-0-	-512	-0-	914	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 7 RRCID -> 195583 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 7808 - 8297

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 #: 6 RRCID -> 196523 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8427 - 8471

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
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	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			Y	-0-					-0-
02	1932	N	1756	-0-	-176	-0-	1756	2			Y	-0-					-0-
03	2418	N	2133	-0-	-285	-0-	2133	2			Y	-0-					-0-
04	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			Y	-0-					-0-
05	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2288	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			Y	-0-					-0-
07	2170	N	2074	-0-	-96	-0-	2074	2			Y	-0-					-0-
08	2294	N	2049	-0-	-245	-0-	2048	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			Y	-0-					-0-
10	2077	N	1255	-0-	-822	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
11	1980	N	1486	-0-	-494	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-
12	2573	N	1761	-0-	-812	-0-	1761	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	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 #: 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	3875	X	3347	-0-	-528	-0-	3347	2			Y	-0-					-0-
02	3360	X	210	-0-	-3150	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
03	3720	X	333	-0-	-3387	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
04	3240	X	2566	-0-	-674	-0-	2566	2			Y	-0-					-0-
05	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			Y	-0-					-0-
06	3240	X	2430	-0-	-810	-0-	2430	2			Y	-0-					-0-
07	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			Y	-0-					-0-
08	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			Y	-0-					-0-
09	2850	X	2734	-0-	-116	-0-	2734	2			Y	-0-					-0-
10	2945	X	175	-0-	-2770	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
11	2850	X	84	-0-	-2766	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
12	2945	X	461	-0-	-2484	-0-	461	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,522 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	1209	N	424	-0-	-785	-0-	421	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	272	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					-0-
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-
08	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			Y	-0-					-0-
09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
10	1085	N	797	-0-	-288	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
11	1830	N	1051	-0-	-779	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
*12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	105	-0-	105	105	102	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	14B2 EXT	101	-0-	101	206	101	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	148	-0-	148	354	134	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
11	498 X	144	-0-	-354	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
12	93 N	60	-0-	-33	-0-	54	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 558 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

ARNOLD WELL #: 7 RRCID -> 218870 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7769 - 8209

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	8	7	0			1
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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: 9

SWAIN, W. F. 9 WELL #: 7 RRCID -> 199391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2939 PERF. 2385 - 2575

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
02	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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 (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

01	279 N	237	-0-	-42	-0-	233	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
02	308 N	194	-0-	-114	-0-	193	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	248 N	202	-0-	-46	-0-	189	3	13	9	Y	12	11	0			1
04	240 N	182	-0-	-58	-0-	175	3	7	9	Y	6	6	0			1
05	217 N	175	-0-	-42	-0-	175	3			Y	-0-	1	0			-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 990 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

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

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

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	406	X	406	-0-		-0-	-0-	372	2	34	9	N	31					100
02	341	X	341	-0-		-0-	-0-	309	2	32	9	N	29					129
03	620	X	226	-0-		-394	-0-	201	2	25	9	N	23	103	1			49
04	600	X	353	-0-		-247	-0-	328	2	25	9	N	23					72
05	620	X	226	-0-		-394	-0-	197	2	29	9	N	26					98
06	415	X	415	-0-		-0-	-0-	387	2	28	9	N	25					123
07	372	X	343	-0-		-29	-0-	314	2	29	9	N	26					149
08	372	X	366	-0-		-6	-0-	345	2	21	9	N	19	114	1			54
09	420	X	330	-0-		-90	-0-	302	2	28	9	N	25					79
10	434	X	290	-0-		-144	-0-	261	2	29	9	N	26					105
11	420	X	244	-0-		-176	-0-	215	2	29	9	N	26					131
12	372	X	132	-0-		-240	-0-	119	2	13	9	N	12	94	1			49

TOTAL GAS PROD: 3,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

VAN ENERGY OPERATORS L.L.C. 881630
BROWNING, L.P. WELL #: 1 RRCID -> 188797 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6204 - 6300

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	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	#	167	-0-		-143	-0-	149	2	18	9	N	16					274
02	308	#	129	-0-		-179	-0-	114	2	15	9	N	14					288
03	341	#	221	-0-		-120	-0-	211	2	10	9	N	9	131	1			166
04	330	#	232	-0-		-98	-0-	217	2	15	9	N	14					180
05	340	R	340	-0-		-0-	-0-	322	2	18	9	N	16					196
06	210	#	162	-0-		-48	-0-	149	2	13	9	N	12					208
07	276	R	276	-0-		-0-	-0-	259	2	17	9	N	15					223
08	341	#	261	-0-		-80	-0-	244	2	17	9	N	15					238
09	330	#	28	-0-		-302	-0-	15	2	13	9	N	12					250
10	479	R	479	-0-		-0-	-0-	476	2	3	9	N	3					253
11	270	#	-0-	-0-		-270	-0-					N	13					266
12	279	#	-0-	-0-		-279	-0-					N	-0-					266

TOTAL GAS PROD: 2,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	286	-0-	-241	-0-	286	3			N	-0-					-0-
02	756	X	392	-0-	-364	-0-	392	3			N	-0-					-0-
03	917	X	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
04	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	7538	3			N	-0-					-0-
05	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	3			N	-0-					-0-
06	900	X	756	-0-	-144	-0-	756	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
08	3224	X	7	-0-	-3217	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					-0-
10	3224	X	41	-0-	-3183	-0-	41	3			N	-0-					-0-
11	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
12	7	X	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,395 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	27	1	1077	2	N	-0-					-0-
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	37	1	943	2	N	-0-					-0-
03	434	N	336	-0-	-98	-0-	10	1	326	2	N	-0-					-0-
04	420	N	296	-0-	-124	-0-	12	1	284	2	N	-0-					-0-
05	434	N	238	-0-	-196	-0-	10	1	228	2	N	-0-					-0-
06	330	N	185	-0-	-145	-0-	8	1	177	2	N	-0-					-0-
07	310	N	186	-0-	-124	-0-	8	1	178	2	N	-0-					-0-
08	248	N	159	-0-	-89	-0-	7	1	152	2	N	-0-					-0-
09	180	N	164	-0-	-16	-0-	7	1	157	2	N	-0-					-0-
10	186	N	166	-0-	-20	-0-	7	1	159	2	N	-0-					-0-
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	11	1	371	2	N	-0-					-0-
*12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	12	1	411	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERBEEK (COTTON VALLEY LIME) 93196 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

VANDERBEEK (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 93196 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
SINCLAIR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 784548
VANDERBEEK WELL #: 2 RRCID -> 246645 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 17762 PERF.16578 - 17156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29667	#	22539	-0-	-7128	-0-	22539	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		9451	-0-	9451	9451	9451	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		9905	-0-	9905	19356	9905	3			N	-0-					-0-
04	22600		15229	-0-	-7371	11985	15229	3			N	-0-					-0-
05	25082	R	13097	-0-	-11985	-0-	13097	3			N	-0-					-0-
06	22082	R	22082	-0-	-0-	-0-	22082	3			N	-0-					-0-
07	16116	R	16116	-0-	-0-	-0-	16116	3			N	-0-					-0-
08	19230	R	19230	-0-	-0-	-0-	19230	3			N	-0-					-0-
09	22080	#	16707	-0-	-5373	-0-	16707	1			N	-0-					-0-
10	22816	#	17538	-0-	-5278	-0-	17538	3			N	-0-					-0-
11	22080	#	12326	-0-	-9754	-0-	12326	3			N	-0-					-0-
12	19220	#	12048	-0-	-7172	-0-	12048	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 186,268 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	2837	-0-	-15	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
02	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
03	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
04	2730	N	2696	-0-	-34	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
05	2821	N	2773	-0-	-48	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
06	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
07	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
08	2759	N	2535	-0-	-224	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
09	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
10	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
11	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
*12	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,654 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	60663	X	60663	-0-	-0-	-0-	60663	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		49209	-0-	49209	49209	49209	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		54567	-0-	54567	103776	54567	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		53549	-0-	53549	157325	53549	3			N	-0-					-0-
05	204725	X	47400	-0-	-157325	-0-	47400	3			N	-0-					-0-
06	51510	X	47602	-0-	-3908	-0-	47602	3			N	-0-					-0-
07	53227	X	50460	-0-	-2767	-0-	50460	3			N	-0-					-0-
08	52752	X	52752	-0-	-0-	-0-	52752	3			N	-0-					-0-
09	50370	X	48395	-0-	-1975	-0-	48395	3			N	-0-					-0-
10	50468	X	49263	-0-	-1205	-0-	49263	3			N	-0-					-0-
11	50370	X	46574	-0-	-3796	-0-	46574	3			N	-0-					-0-
12	52049	X	50057	-0-	-1992	-0-	50057	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 610,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESSON (SMACKOVER) //CONT.// 96484 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	92529	X	92529	-0-	-0-	-0-	92529	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		73765	-0-	73765	73765	73765	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		87351	-0-	87351	161116	87351	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		84034	-0-	84034	245150	84034	3	N	-0-					-0-
05	318592	X	73442	-0-	-245150	-0-	73442	3	N	-0-					-0-
06	86085	X	86085	-0-	-0-	-0-	86085	3	N	-0-					-0-
07	85702	X	85702	-0-	-0-	-0-	85702	3	N	-0-					-0-
08	84184	X	84184	-0-	-0-	-0-	84184	3	N	-0-					-0-
09	82006	X	82006	-0-	-0-	-0-	82006	3	N	-0-					-0-
10	82552	X	82552	-0-	-0-	-0-	82552	3	N	-0-					-0-
11	79740	X	74295	-0-	-5445	-0-	74295	3	N	-0-					-0-
12	82398	X	72658	-0-	-9740	-0-	72658	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 978,603 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		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
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
FOREE WELL #: 1 RRCID -> 241807 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10932 - 10949

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	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	7055	2 117 9	N	106	178	1			61
02	DLQ G-10		5927	-0-	5927	5927	5839	2 88 9	N	80					141
03	DLQ G-10		5359	-0-	5359	11286	5283	2 76 9	N	69	181	1			29
04	17564	X	6278	-0-	-11286	-0-	6193	2 85 9	N	77					106
05	7161	X	4678	-0-	-2483	-0-	4623	2 55 9	N	50					156
06	6930	X	3215	-0-	-3715	-0-	3206	2 9 9	N	8					164
07	6572	X	2884	-0-	-3688	-0-	2874	2 10 9	N	9					173
08	5146	X	3667	-0-	-1479	-0-	3556	2 111 9	N	101	186	1	1	8	87
09	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	9518	2 84 9	N	76					163
10	9265	X	9265	-0-	-0-	-0-	9232	2 33 9	N	30					193
11	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	8514	2 117 9	N	106	189	1			110
*12	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	8451	2 99 9	N	90					200

TOTAL GAS PROD: 75,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 802

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MUMBERSON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132205 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10738 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	159	1	1061	2	N	30					175
							33	9									
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	137	1	918	2	N	-0-					175
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	177	1	1086	2	N	34					209
							37	9									
04	1200	N	1017	-0-	-183	-0-	144	1	873	2	N	-0-					209
05	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	162	1	943	2	N	30	174	1			65
							33	9									
06	1260	N	1122	-0-	-138	-0-	144	1	978	2	N	-0-					65
07	1054	N	1001	-0-	-53	-0-	162	1	839	2	N	-0-					65
08	1147	N	1050	-0-	-97	-0-	149	1	901	2	N	-0-					65
09	1110	N	1100	-0-	-10	-0-	148	1	931	2	N	19					84
							21	9									
10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	183	1	1120	2	N	1					85
							1	9									
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	148	1	916	2	N	-0-					85
*12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	164	1	1010	2	N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 13,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

MUMBERSON ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133367 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10871 - 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	4836	X	3056	-0-	-1780	-0-	399	1	2657	2	N	-0-					252
02	4368	X	2896	-0-	-1472	-0-	370	1	2489	2	N	34	188	1			98
							37	9									
03	3379	X	2907	-0-	-472	-0-	400	1	2459	2	N	44					142
							48	9									
04	3270	X	2992	-0-	-278	-0-	415	1	2515	2	N	56					198
							62	9									
05	3379	X	2790	-0-	-589	-0-	408	1	2370	2	N	11					209
							12	9									
06	3090	X	2489	-0-	-601	-0-	319	1	2170	2	N	-0-					209
07	3193	X	2585	-0-	-608	-0-	417	1	2164	2	N	4					213
							4	9									
08	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	503	1	3033	2	N	8					221
							9	9									
09	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	476	1	2990	2	N	3					224
							3	9									
10	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	481	1	2938	2	N	84	175	1			133
							92	9									
11	3420	X	3107	-0-	-313	-0-	424	1	2631	2	N	47					180
							52	9									
12	3596	X	2973	-0-	-623	-0-	412	1	2546	2	N	14					194
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 36,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MUMBERSON ET AL WELL #: 3 RRCID -> 138285 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10940 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	342	1	2278	2	N	-0-					257
02	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	333	1	2244	2	N	-0-					257
03	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	323	1	1985	2	N	-0-					257
04	2550	X	2413	-0-	-137	-0-	341	1	2072	2	N	-0-					257
05	2852	X	2257	-0-	-595	-0-	330	1	1919	2	N	7	180	1			84
							8	9									
06	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	407	1	2773	2	N	3					87
							3	9									
07	2852	X	1806	-0-	-1046	-0-	291	1	1513	2	N	2					89
							2	9									
08	2480	X	1746	-0-	-734	-0-	248	1	1497	2	N	1					90
							1	9									
09	3180	X	2047	-0-	-1133	-0-	276	1	1738	2	N	30					120
							33	9									
10	3286	X	1936	-0-	-1350	-0-	266	1	1627	2	N	39					159
							43	9									
11	3180	X	2365	-0-	-815	-0-	328	1	2037	2	N	-0-					159
*12	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	354	1	2187	2	N	-0-					159

TOTAL GAS PROD: 27,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

FORESTAR PETROLEUM CORPORATION 276105
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 218660 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11064 - 11101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	2135	3	11	9	N	10					233
02	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	2259	3	23	9	N	21	195	1			59
03	2759	X	2664	-0-	-95	-0-	2636	3	28	9	N	25					84
04	2670	X	1803	-0-	-867	-0-	1788	3	15	9	N	14					98
05	2542	X	2086	-0-	-456	-0-	2069	3	17	9	N	15					113
06	2580	X	2164	-0-	-416	-0-	2144	3	20	9	N	18					131
07	2666	X	941	-0-	-1725	-0-	938	3	3	9	N	3					134
08	2666	X	1951	-0-	-715	-0-	1938	3	13	9	N	12					146
09	2160	X	1866	-0-	-294	-0-	1853	3	13	9	N	12					158
10	2232	X	1942	-0-	-290	-0-	1924	3	18	9	N	16					174
11	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2206	3	22	9	N	20	180	1			14
12	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 22,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

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	62	X	35	-0-	-27	-0-	6	1	29	3	N	-0-					35
02	39	X	39	-0-	-0-	-0-	7	1	32	3	N	-0-					35
03	47	X	47	-0-	-0-	-0-	11	1	36	3	N	-0-					35
04	50	X	50	-0-	-0-	-0-	10	1	40	3	N	-0-					35
05	80	X	80	-0-	-0-	-0-	20	1	60	3	N	-0-					35
06	60	X	40	-0-	-20	-0-	10	1	30	3	N	-0-					35
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					35
08	93	X	2	-0-	-91	-0-	2	3			N	-0-					35
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					35
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					35
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					35
12	2	X	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
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	62	X	28	-0-	-34	-0-	5	1	23	3	N	-0-					44
02	28	X	25	-0-	-3	-0-	5	1	20	3	N	-0-					44
03	31	X	23	-0-	-8	-0-	5	1	18	3	N	-0-					44
04	42	X	42	-0-	-0-	-0-	8	1	34	3	N	-0-					44
05	130	X	130	-0-	-0-	-0-	32	1	98	3	N	-0-					44
06	30	X	15	-0-	-15	-0-	4	1	11	3	N	-0-					44
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					44
08	124	X	1	-0-	-123	-0-	1	3			N	-0-					44
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					44
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					44
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					44
12	1	X	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					44

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

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
HEATH WELL #: 1 RRCID -> 139694 COMPL. DATE 09/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11036 - 11043

01	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	2			N	-0-					213
02	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4479	2	17	9	N	15	173	1			55
03	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	4993	2	33	9	N	30					85
04	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4118	2	22	9	N	20					105
05	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5053	2	26	9	N	24					129
06	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4835	2	28	9	N	25					154
07	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5186	2	26	9	N	24	143	1			35
08	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4957	2	24	9	N	22					57
09	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4932	2	28	9	N	25					82
10	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4925	2	69	9	N	63					145
11	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2			N	-0-					145
*12	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4884	2	14	9	N	13					158

TOTAL GAS PROD: 58,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

HOWELL-ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 141212 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11172 - 11187

01	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					151
02	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					151
03	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					151
04	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					151
05	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					151
06	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					151
07	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1938	2	14	9	N	13					164
08	DLQ G-10		1969	-0-	1969	1969	1947	2	22	9	N	20					184
09	DLQ G-10		2134	-0-	2134	4103	2116	2	18	9	N	16	169	1			31
10	DLQ G-10		1830	-0-	1830	5933	1811	2	19	9	N	17					48
11	DLQ G-10		1621	-0-	1621	7554	1597	2	24	9	N	22					70
*12	3000	N	1610	-0-	-1390	6164	1590	2	20	9	N	18					88

TOTAL GAS PROD: 23,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

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

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	24	N	24	-0-	-0-	-0-	4	1	20	3	N	-0-					48
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	4	1	20	3	N	-0-					48
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	7	1	23	3	N	-0-					48
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	24	3	N	-0-					48
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	14	1	43	3	N	-0-					48
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	3	1	10	3	N	-0-					48
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					48
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					48
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					48
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WONDERLAND (BOSSIER SAND) 98452 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
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	408	R	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
*12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-